

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Zkrácená konsolidovaná mezitímní účetní závěrka pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

sestavená podle Mezinárodních standardů finančního výkaznictví
přijatých Evropskou unií

Obsah

Zkrácený konsolidovaný mezitímní výkaz o úplném výsledku	3
Zkrácený konsolidovaný mezitímní výkaz o finanční pozici	4
Zkrácený konsolidovaný mezitímní výkaz změn vlastního kapitálu	5
Zkrácený konsolidovaný mezitímní výkaz o peněžních tocích	7
Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce	9
1. Všeobecné informace	9
2. Východiska pro sestavení účetní závěrky	10
3. Sezónní charakter provozních činností	17
4. Stanovení reálné hodnoty	18
5. Provozní segmenty	20
6. Akvizice a prodeje dceřiných společností	32
7. Tržby	40
8. Náklady na prodej	41
9. Osobní náklady	41
10. Emisní povolenky	41
11. Daně a poplatky	42
12. Ostatní provozní výnosy	42
13. Ostatní provozní náklady	43
14. Finanční výnosy a náklady, zisk/ztráta z finančních nástrojů	44
15. Náklady na daň z příjmů	45
16. Dlouhodobý hmotný majetek	46
17. Nehmotný majetek (včetně goodwillu)	48
18. Investice do nemovitostí	51
19. Jednotky účtované ekvivalenční metodou	52
20. Zásoby	56
21. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	56
22. Peníze a peněžní ekvivalenty	56
23. Vázané zdroje	57
24. Daňové pohledávky	57
25. Aktiva a závazky držené k prodeji	57
26. Odložené daňové pohledávky a závazky	57
27. Vlastní kapitál	58
28. Zisk na akcii	59
29. Nekomolní podíl	60
30. Úvěry a půjčky	64
31. Rezervy	65
32. Výnosy příštích období	68
33. Finanční nástroje	69
34. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	73
35. Finanční záruky a podmíněné závazky	74
36. Spřízněné osoby	77
37. Subjekty ve Skupině	79
38. Soudní spory	85
39. Následné události	87
Příloha 1 – Podnikové kombinace	89

Zkrácený konsolidovaný mezitímní výkaz o úplném výsledku

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod přílohy	2019 (šest měsíců)	2018 (šest měsíců)
Tržby: energie	7	3 763	3 067
z toho: elektřina		2 140	1 657
plyn		1 267	1 049
teplo		229	195
uhlí		127	164
jiné energetické produkty		-	2
Tržby: ostatní	7	201	225
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	7	-13	-21
Tržby celkem		3 951	3 271
Náklady na prodej: energie	8	-2 245	-1 740
Náklady na prodej: ostatní	8	-155	-185
Náklady na prodej celkem		-2 400	-1 925
Mezisoučet		1 551	1 346
Osobní náklady	9	-249	-246
Odpisy	16, 17	-329	-260
Opravy a údržba		-25	-34
Emisní povolenky (čistá výše)	10	-152	-47
Záporný goodwill	6	2	-
Daně a poplatky	11	-45	-52
Ostatní provozní výnosy	12	84	61
Ostatní provozní náklady	13	-156	-171
Aktivace vlastní výroby do dlouhodobých aktiv		15	14
Provozní výsledek hospodaření		696	611
Finanční výnosy	14	37	19
Finanční náklady	14	-104	-126
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	14	9	26
Čisté finanční výnosy/-náklady		-58	-81
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po dani	19	73	40
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů		711	570
Náklady na daň z příjmů	15	-173	-146
Zisk/-ztráta za účetní období		538	424
Položky, které nejsou později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku, po odečtení daně z příjmů	16	1 337	-
Položky, které jsou nebo mohou být později překlasifikovány do zisku nebo ztráty:			
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů		-61	54
Kurzové rozdíly z prezentační měny		48	-59
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně z příjmů		11	224
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku, po odečtení daně z příjmů		-	-10
Ostatní úplný výsledek za účetní období, po odečtení daně z příjmů		1 335	209
Úplný výsledek celkem za účetní období		1 873	633
Zisk/-ztráta náležející:			
Vlastníkům Společnosti		252	193
Nekontrolním podílům	29	286	231
Zisk/-ztráta za účetní období		538	424
Úplný hospodářský výsledek náležející:			
Vlastníkům společnosti		713	430
Nekontrolním podílům	29	1 160	203
Úplný výsledek celkem za účetní období		1 873	633
Základní a zředěný zisk na akcii v EUR celkem	28	0,07	0,05

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce na stranách 9 až 93 tvoří nedílnou součást této zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky.

Zkrácený konsolidovaný mezitímní výkaz o finanční pozici

K 30. červnu 2019

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod přílohy	30. června 2019	31. prosince 2018
Aktiva			
Dlouhodobý hmotný majetek	16	10 449	8 532
Nehmotný majetek	17	167	213
Goodwill	17	151	149
Investice do nemovitostí	18	3	3
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	19	1 167	1 061
Vázané zdroje	23	-	1
Finanční nástroje a jiná finanční aktiva	33	165	149
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	21	171	190
Odložené daňové pohledávky	26	86	67
Dlouhodobá aktiva celkem		12 359	10 365
Zásoby	20	313	251
Vytěžené nerosty a nerostné produkty		151	155
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	21	896	907
Smluvní aktiva	7	61	37
Finanční nástroje a jiná finanční aktiva	33	746	365
Zálohy a jiné časově rozlišené platby		41	50
Daňové pohledávky	24	111	163
Vázané zdroje	23	29	29
Peníze a peněžní ekvivalenty	22	1 175	1 006
Majetek / vyřazované skupiny klasifikované jako držené k prodeji	25	1	1
Krátkodobá aktiva celkem		3 524	2 964
Aktiva celkem		15 883	13 329
Vlastní kapitál			
Základní kapitál	27	152	152
Emisní ážio	27	64	64
Ostatní fondy	27	796	337
Výsledek hospodaření minulých let		943	1 080
Vlastní kapitál celkem náležející osobám s podílem na vlastním kapitálu		1 955	1 633
Nekontrolní podíl	29	2 533	1 504
Vlastní kapitál celkem		4 488	3 137
Pasiva			
Úvěry a půjčky	30	5 251	4 915
Finanční nástroje a finanční závazky	33	237	154
Rezervy	31	1 070	968
Výnosy příštích období	32	107	112
Smluvní závazky	7	98	94
Odložené daňové závazky	26	1 454	1 009
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	34	71	149
Dlouhodobé závazky celkem		8 288	7 401
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	34	996	1 080
Smluvní závazky	7	103	74
Úvěry a půjčky	30	1 299	1 028
Finanční nástroje a finanční závazky	33	269	201
Rezervy	31	308	374
Výnosy příštích období	32	23	10
Splatná daň z příjmu		109	24
Krátkodobé závazky celkem		3 107	2 791
Závazky celkem		11 395	10 192
Vlastní kapitál a závazky celkem		15 883	13 329

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce na stranách 9 až 93 tvoří nedílnou součást této zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky.

Zkrácená konsolidovaná mezitímní účetní závěrka společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

Zkrácený konsolidovaný mezitímní výkaz změn vlastního kapitálu

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019

v milionech EUR („mil. EUR“)

Náležející vlastníkům společnosti													
v milionech EUR („mil. EUR“)	Základní kapitál	Emisní ážio	Rezervní fond na vlastní akcie	Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	Nedělitelný fond	Fond z přepočtu cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění	Výsledek hospodaření minulých let	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
Stav k 1. lednu 2019	152	64	-	23	12	-102	-17	-54	475	1 080	1 633	1 504	3 137
Úprava prvotní aplikace IFRS 16 (po odečtení daně)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Upravený zůstatek k 1. lednu 2019 (A)	152	64	-	23	12	-102	-17	-54	475	1 080	1 633	1 504	3 137
Úplný hospodářský výsledek celkem za účetní období:													
Zisk nebo ztráta (B)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	252	252	286	538
Ostatní úplný hospodářský výsledek:													
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	-	-	-	-	-	-35	-	-	-	-	-35	-26	-61
Kurzové rozdíly z prezentační měny	-	-	-	-	-	22	-	-	-	-	22	26	48
Přecenění dlouhodobého hmotného majetku, po odečtení daně z příjmů	-	-	-	-	-	-	452	-	-	-	452	885	1 337
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně z příjmů	-	-	-	-	-	-	-	-	22	-	22	-11	11
Ostatní úplný výsledek celkem (C)	-	-	-	-	-	-13	452	-	22	-	461	874	1 335
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)	-	-	-	-	-	-13	452	-	22	252	713	1 160	1 873
Vklady vlastníků a přiděly vlastníkům:													
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-393	-393	-125	-518
Převod z nedělitelného fondu	-	-	-	-	-	-	-5	-	-	5	-	-	-
Převod do nedělitelného fondu – tvorba zákonného rezervního fondu	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-3	-	-	-
Vklady vlastníků a přiděly vlastníkům celkem (E)	-	-	-	-	3	-	-5	-	-	-391	-393	-125	-518
Změny majetkových podílů v dceřiných podnicích:													
Vliv změn majetkových podílů na nekontrolní podíly	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	-6	-4
Změny majetkových podílů v dceřiných podnicích celkem (F)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	-6	-4
Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)	-	-	-	-	3	-	-5	-	-	-389	-391	-131	-522
Stav k 30. červnu 2019													
(H) = (A + D + G)	152	64	-	23	15	-115	430	-54	497	943	1 955	2 533	4 488

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce na stranách 9 až 93 tvoří nedílnou součást této zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky.

Zkrácená konsolidovaná mezitímní účetní závěrka společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2018

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Základní kapitál	Emisní ážio	Rezervní fond na vlastní akcie	Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	Náležející vlastníkům společnosti Nedělitelný fond	Fond z přepočtu cizích měn	Fond z přecenění na reálnou hodnotu	Ostatní kapitálové fondy	Oceňovací rozdíly ze zajištění	Výsledek hospodaření minulých let	Celkem	Nekontrolní podíl	Vlastní kapitál celkem
Stav k 1. lednu 2018	152	64	-1 444	23	8	-94	-38	-54	117	2 431	1 165	1 515	2 680
Úprava prvotní aplikace IFRS 9 (po odečtení daně)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-7	-7	-2	-9
Upravený zůstatek k 1. lednu 2018 (A)	152	64	-1 444	23	8	-94	-38	-54	117	2 424	1 158	1 513	2 671
<i>Úplný hospodářský výsledek celkem za účetní období:</i>													
Zisk nebo ztráta (B)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	193	193	231	424
<i>Ostatní úplný hospodářský výsledek:</i>													
Kurzové rozdíly u zahraničních provozů	-	-	-	-	-	26	-	-	-	-	26	28	54
Kurzové rozdíly z prezentační měny	-	-	-	-	-	-26	-	-	-	-	-26	-33	-59
Fond z přecenění zahrnutý do ostatního úplného hospodářského výsledku, po odečtení daně z příjmů	-	-	-	-	-	-	-10	-	-	-	-10	-	-10
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků, po odečtení daně z příjmů	-	-	-	-	-	-	-	-	247	-	247	-23	224
Ostatní úplný výsledek celkem (C)	-	-	-	-	-	-	-10	-	247	-	237	-28	209
Úplný výsledek celkem za účetní období (D) = (B + C)	-	-	-	-	-	-	-10	-	247	193	430	203	633
<i>Vklady vlastníků a přiděly vlastníkům:</i>													
Dividendy osobám s podílem na vlastním kapitálu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-9	-9	-35	-44
Vklady vlastníků a přiděly vlastníkům celkem (E)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-9	-9	-35	-44
<i>Změny majetkových podílů v dceřiných podnicích:</i>													
Vliv změn majetkových podílů na nekontrolní podíly	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	-6	-
Změny majetkových podílů v dceřiných podnicích celkem (F)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	-6	-
Transakce s vlastníky celkem (G) = (E + F)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3	-3	-41	-44
Stav k 30. červnu 2018 (H) = (A + D + G)	152	64	-1 444	23	8	-94	-48	-54	364	2 614	1 585	1 675	3 260

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce na stranách 9 až 93 tvoří nedílnou součást této zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky.

Zkrácený konsolidovaný mezitímní výkaz o peněžních tocích

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod přílohy	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
PROVOZNÍ ČINNOST			
Zisk/-ztráta za účetní období		538	424
Úprava o:			
Daň z příjmů	15	173	146
Odpisy	16, 17	329	260
Výnosy z dividend	14	-1	-1
Ztráty ze snížení hodnoty dlouhodobého hmotného majetku, nehmotného majetku a finančních aktiv	13, 14	1	11
Ztráty ze snížení hodnoty ostatních finančních aktiv	14	1	74
Nepeněžní zisk (-) / ztráta (+) z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou, plynem a emisními povolenkami, netto	7, 10	39	21
Zisk (-) / ztráta (+) z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku	12	1	-4
Emisní povolenky	10	152	47
Podíl na zisku (-) / ztrátě (+) jednotek účtovaných ekvivalenční metodou	19	-73	-40
Zisk (-) / ztráta (+) z finančních nástrojů	14	-10	-100
Čistý úrokový náklad	14	81	107
Změna stavu opravných položek k pohledávkám z obchodních vztahů a jiným aktivům, odpisy pohledávek z obchodních vztahů		-21	2
Změna stavu rezerv		9	23
Záporný goodwill	6	-2	-
Jiné finanční poplatky		-	-9
Nerealizované kurzové zisky (-) / ztráty (+), netto		-15	16
Provozní zisk před změnami pracovního kapitálu		1 202	977
Změna stavu pohledávek z obchodních vztahů a ostatních aktiv		97	32
Změna stavu zásob (včetně příjmů z prodeje)		-34	3
Změna stavu vytěžených nerostů a nerostných produktů		4	26
Změna stavu závazků z obchodních vztahů a jiných závazků		-277	-153
Změna stavu vázaných peněžních zdrojů		4	-86
Peníze generované z provozní činnosti nebo v ní použité		996	799
Zaplacené úroky		-81	-125
Zaplacená daň z příjmů		-64	-158
Peněžní tok generovaný z provozní činnosti nebo v ní použitý		851	516

Zkrácený konsolidovaný mezitímní výkaz o peněžních tocích (pokračování)

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019

v milionech EUR („mil. EUR“)

	Bod přílohy	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
INVESTIČNÍ ČINNOST			
Ostatní přijaté dividendy		-	1
Změna finančních nástrojů		-10	54
Půjčky poskytnuté vlastníkům		-124	-45
Půjčky poskytnuté ostatním společnostem		-798	-297
Splacení půjček poskytnutých ostatním společnostem		604	271
Příjmy z prodeje finančních nástrojů – derivátů		33	7
Nabytí dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a nehmotného majetku	16, 17, 18	-136	-124
Nákup emisních povolenek	17	-217	-86
Příjmy z prodeje emisních povolenek		7	25
Příjmy z prodeje dlouhodobého hmotného majetku, investic do nemovitostí a ostatního nehmotného majetku		6	9
Akvizice dceřiných společností po odečtení nabývaných peněžních prostředků	6	-93	-2
Zvýšení (-)/ snížení (+) majetkové účasti ve stávajících dceřiných společnostech		-4	-
Přijaté úroky		1	2
Peněžní tok generovaný z investiční činnosti nebo v ní použitý		-731	-185
FINANČNÍ ČINNOST			
Příjmy z přijatých půjček		775	674
Uhrazené úvěry		-452	-1 115
Příjmy z emise dluhopisů, bez transakčních poplatků		157	771
Splacení vydaných dluhopisů		-2	-677
Uhrazené finanční poplatky za splacení přijatých úvěrů		-2	-
Splacení závazků z leasingu		-17	-
Vyplacené dividendy		-417	-40
Peněžní tok generovaný z finanční činnosti nebo v ní použitý		42	-387
<i>Čisté zvýšení (+)/ snížení (-) peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů</i>		<i>162</i>	<i>-56</i>
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na počátku účetního období		1 006	816
Vliv změn směnných kurzů na peněžní prostředky		7	7
Stav peněžních prostředků a peněžních ekvivalentů na konci účetního období		1 175	767

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce na stranách 9 až 93 tvoří nedílnou součást této zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky.

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce

1. Všeobecné informace

Energetický a průmyslový holding, a.s. (dále „Mateřská společnost“ nebo „Společnost“ nebo „EPH“) je akciová společnost se sídlem Pařížská 130/26, 110 00 Praha 1, Česká republika. Společnost byla založena 7. srpna 2009 a do obchodního rejstříku byla zapsána dne 10. srpna 2009.

Hlavním předmětem činnosti Společnosti jsou korporátní investice v energetice a důlní těžbě. Kromě výroby elektřiny a těžební činnosti působí Skupina také v oblasti logistiky a jako obchodník s komoditami.

Dne 24. února 2017 společnost EPH vypořádala dříve uzavřenou smlouvu s konsorciem globálních institucionálních investorů v čele se společností Macquarie Infrastructure and Real Assets (MIRA) o prodeji 31% podílu ve společnosti EP Infrastructure, a.s., což je energetický infrastrukturní subholding zaměřený na přenos plynu, distribuci plynu a elektřiny, výrobu tepla a elektřiny a skladování plynu („EPIF“). Zbývajících 69% podíl ve společnosti EPIF zůstává v držení společnosti EPH, která bude i nadále společnost EPIF ovládat a řídit.

Po prodeji minoritního podílu ve společnosti EPIF došlo též ke změnám akcionářské struktury EPH, kdy se na konci transakce Daniel Křetínský (94 %) a někteří členové současného managementu EPH (6 %) stali výhradními vlastníky EPH.

Zkrácená konsolidovaná mezitímní účetní závěrka Společnosti za období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 zahrnuje účetní výkazy Mateřské společnosti a jejích dceřiných společností (společně jsou označovány jako „Skupina“ nebo „skupina EPH“) a podíly Skupiny v přidružených společnostech a společných podnicích. Subjekty náležící do Skupiny jsou uvedeny v bodě 37 přílohy – Subjekty ve Skupině.

Společnost měla k 30. červnu 2019 tyto akcionáře:

v milionech EUR

	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	mil. EUR	%	%
EP Investment S.à.r.l.	81	53,00	53,00
EP Investment II S.à.r.l. (vlastníkem je Daniel Křetínský)	71	47,00	47,00
Celkem	152	100,00	100,00

Společnost měla k 31. prosinci 2018 tyto akcionáře:

v milionech EUR

	Podíl na základním kapitálu		Hlasovací práva
	mil. EUR	%	%
EP Investment S.à.r.l.	81	53,00	53,00
EP Investment II S.à.r.l. (vlastníkem je Daniel Křetínský)	71	47,00	47,00
Celkem	152	100,00	100,00

Složení představenstva k 30. červnu 2019:

- JUDr. Daniel Křetínský (předseda představenstva)
- Mgr. Marek Spurný (člen představenstva)
- Mgr. Pavel Horský (člen představenstva)
- Ing. Jan Špringl (člen představenstva)

Přehled transakcí souvisejících se strukturou akcionářů skupiny EPH

Změny v roce 2018

Dne 19. září 2018 byly zrušeny vlastní akcie společnosti a rozdíl mezi nominální hodnotou a kupní cenou převyšující nominální hodnotu ve výši 1 444 milionů EUR, který byl původně vykázán jako rezervní fond na vlastní akcie, byl rozpuštěn do výsledku hospodaření minulých let.

V roce 2018 Společnost také realizovala několik akvizic a prodala několik dceřiných společností. Tyto transakce jsou popsány v bodě 6 – Akvizice a prodeje dceřiných společností.

Změny v roce 2019

Za období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 nenastaly žádné změny v akcionářské struktuře.

Za období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 Společnost také realizovala několik akvizic a prodala několik dceřiných společností. Tyto transakce jsou popsány v bodě 6 – Akvizice a prodeje dceřiných společností.

2. Východiska pro sestavení účetní závěrky

(a) Prohlášení o shodě

Zkrácená konsolidovaná mezitímní účetní závěrka je sestavena v souladu s mezinárodními standardy účetního výkaznictví (Mezinárodními účetními standardy IAS a Mezinárodními standardy účetního výkaznictví IFRS), konkrétně se standardem IAS 34 Mezitímní účetní výkaznictví, který vydala Rada pro mezinárodní účetní standardy (IASB) a který byl přijat Evropskou unií. Tato účetní závěrka neobsahuje všechny údaje vyžadované v případě úplné účetní závěrky sestavené v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS) a měla by být posuzována a čtena ve spojení s konsolidovanou účetní závěrkou skupiny EPH pro účetní období končící 31. prosincem 2018.

V této účetní závěrce Skupiny byl poprvé aplikován standard IFRS 16. Změny významných účetní postupů jsou popsány v bodě 2(c).

Představenstvo schválilo zkrácenou konsolidovanou mezitímní účetní závěrku dne 30. září 2019.

(b) Rozhodující účetní odhady a předpoklady

Sestavení zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky v souladu s Mezinárodními standardy účetního výkaznictví (IFRS) vyžaduje uplatnění určitých rozhodujících účetních odhadů a předpokladů. Vyžaduje také, aby vedení účetní jednotky při aplikaci účetních postupů použilo předpoklady založené na vlastním úsudku. Výsledné účetní odhady – právě proto, že jde o odhady – se zřídka rovnají příslušným skutečným výsledkům.

Odhady a předpoklady se průběžně revidují. Revize účetních odhadů jsou zohledněny v období, ve kterém je daný odhad revidován (týká-li se revize odhadu pouze tohoto období), nebo v období revize a v příštích obdobích (týká-li se revize běžného období i příštích období).

Při sestavování zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky byly významné předpoklady použité vedením Skupiny při aplikaci skupinových účetních postupů a klíčových zdrojů nejistoty při odhadech stejné jako ty, které byly použity při sestavování konsolidované účetní závěrky za účetní období končící 31. prosincem 2018, s výjimkou nových významných předpokladů a klíčových zdrojů nejistoty v odhadech které se vztahují k aplikaci přeceňovacího modelu dle standardu IAS 16 Pozemky, budovy a zařízení, jež Skupina aplikuje poprvé pro vybraná aktiva v účetním období začínajícím 1. lednem 2019 (podrobnosti viz bod 2(c) přílohy – změny v účetních postupech).

(c) Změny v účetních postupech

Kromě případů popsanych níže se účetní postupy použité v této zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce shodují s těmi, které byly použity v konsolidované účetní závěrce Skupiny za účetní období končící 31. prosincem 2018.

Skupina přijala v účetním období začínajícím 1. lednem 2019 standard IFRS 16 Leasing a změnila účetní postup pro ocenění vybraného dlouhodobého hmotného majetku dle standardu IAS 16. Množství dalších nových standardů a novelizací standardů je nově platné v účetním období začínajícím 1. lednem 2019, ale tyto nemají významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

IFRS 16 Leasing

IFRS 16 představuje jednotný rozvahový model vykazování leasingů. V důsledku aplikace standardu Skupina, jakožto nájemce, vykazovala práva k užívání majetku, která představují práva používat podkladová

aktiva, a závazky z leasingu, které představují povinnost hradit leasingové splátky. Účetní zachycení leasingu na straně pronajímatele zůstává do značné míry obdobné, jako původní účetní postupy.

Skupina aplikuje modifikovaný retrospektivní přístup, podle kterého je kumulativní účinek počáteční aplikace vykázán v nerozděleném zisku k 1. lednu 2019. V souladu s tímto přístupem srovnatelné informace za rok 2018 nebyly upraveny a jsou vykázány tak, jak byly vykázány dle dříve platného standardu IAS 17 a souvisejících interpretací. Podrobnosti o změnách v účetních pravidlech jsou popsány níže.

Definice leasingu

V předchozích obdobích Skupina posuzovala na počátku smlouvy, zda obsahuje leasing či nikoli dle interpretace IFRIC 4 Určení, zda smlouva osahuje leasing. Nyní je leasing posuzován dle nové definice. Podle IFRS 16 se smlouva považuje za leasingovou, pokud dává právo rozhodovat o použití daného aktiva v časovém období výměnou za protihodnotu. Kontrola existuje, pokud má zákazník právo získat (schopnost ovlivnit rozhodnutím) všechny podstatné ekonomické užítky z identifikovaného aktiva a zároveň právo řídit užívání identifikovaného aktiva.

V souvislosti s přechodem na IFRS 16 se Skupina rozhodla aplikovat nový standard pouze na smlouvy, které byly dříve označeny jako leasingové. Smlouvy, které nebyly identifikovány jako obsahující leasing dle IAS 17 a IFRIC 4 nebyly přehodnoceny.

Skupina se rozhodla nevykazovat aktiva z užívání a závazky z leasingu v případě, kdy podkladové aktivum má nízkou hodnotu a doba pronájmu je 12 měsíců či méně. Leasingové splátky spojené s těmito leasingy jsou vykazovány jako náklad běžného období.

Účetní jednotka používá tento standard pro všechny nájmy, včetně nájemného s právem užívání jako součást podnájmu, s výjimkou nájemného za účelem průzkumu nebo využití nerostů, ropy, zemního plynu a podobných obnovitelných zdrojů; pronájem biologických aktiv dle IAS 41; koncese na služby jako součást ujednání dle IFRIC 12 Ujednání o poskytování licencovaných služeb; licence na duševní vlastnictví poskytované pronajímatelem v rozsahu IFRS 15 Výnosy ze smluv se zákazníky a nehmotná aktiva dle IAS 38 Nehmotná aktiva.

Účtování na straně pronajímatele

Pronajímatel klasifikuje leasing jako finanční nebo operativní.

V případě finančního leasingu pronajímatel vykazuje ve svém výkazu o finanční pozici pohledávku ve výši čisté finanční investice do leasingu. Ve výkazu o úplném výsledku pak vykazuje finanční výnosy běžného období po dobu trvání leasingové smlouvy.

V případě operativního leasingu pronajímatel vykazuje podkladové aktivum ve výkazu o finanční pozici. Ve výkazu zisku a ztráty pak po dobu trvání leasingové smlouvy vykazuje leasingové platby jako výnosy běžného období a odpisy podkladového aktiva jako náklad běžného období.

Účtování na straně nájemce

IFRS 16 ruší povinnost nájemce klasifikovat leasing jako provozní nebo finanční. Výjimkou je krátkodobý pronájem na 12 měsíců (či kratší) a pronájem aktiv s nízkou hodnotou (nižší než je 5 tisíc EUR). Tyto leasingové platby jsou vykazovány jako náklad běžného období rovnoměrně po dobu pronájmu.

Při zahájení leasingové smlouvy nájemce vykáže v rozvaze právo k užívání pronajatého majetku proti závazku z leasingu, který je oceněn v současné hodnotě leasingových plateb, které nejsou uhrazeny k datu zahájení leasingové smlouvy. Tyto platby jsou diskontovány pomocí implicitní úrokové míry leasingu anebo není-li tato sazba snadno stanovitelná, pak přírůstkovou úrokovou mírou Skupiny.

Skupina vykazuje práva k užívání pronajatého majetku jako součást dlouhodobého majetku, stejně jako podkladové aktivum stejné povahy, které vlastní. Prvotně se právo k užívání pronajatého majetku oceňuje pořizovací cenou a následně pořizovací cenou sníženou o oprávky a ztráty ze snížení hodnoty a upraví se o určité přehodnocení závazku z leasingu. Účetní hodnoty práv k užívání pronajatého majetku jsou uvedeny níže:

v milionech EUR

	Pozemky a budovy	Technická zařízení, stroje a vybavení
Stav k 1. lednu 2019	45	74
Stav k 30. červnu 2019	44	86

Ve výkazu o úplném výsledku nájemce vykazuje úrokové náklady a (lineární) odpisy práva k užívání pronajatého majetku. Společnost (nájemce) odpisuje právo k užívání pronajatého majetku v souladu s požadavky IAS 16.

Servisní poplatky, které jsou součástí leasingové splátky

Společnosti ve Skupině účtující o nájmu vozidel neoddělují servisní poplatek od leasingových plateb. Celkové leasingové splátky se používají k výpočtu leasingového závazku. U ostatních leasingových smluv se servisní poplatek naopak odděluje a je vykazován jako náklad běžného období ve výkazu o úplném výsledku. Zbylá část se používá k výpočtu leasingového závazku.

Doba pronájmu

Doba trvání leasingové smlouvy je stanovena k datu zahájení leasingové smlouvy na základě nevypověditelné doby leasingové smlouvy.

Leasingové smlouvy, u nichž je doba trvání leasingu stanovena na dobu neurčitou (nebo obsahují výpovědní lhůtu delší než 12 měsíců), nelze považovat za krátkodobý pronájem využívající výjimku z aplikace standardu IFRS 16. Nevypověditelná doba leasingu je stanovena pro určení hodnoty aktiv jako výpovědní lhůta. V případě, že je nevypověditelná doba stanovena na kratší dobu než 12 měsíců, společnost použije výjimku a transakci vyhodnotí jako smlouvu o krátkodobém leasingu.

Pronájem pozemků nebo pronájem pozemků a budov

V případě leasingu pozemků, na které se nevztahují standardy IAS 41 nebo IAS 2, se jedná vždy o operativní leasing. V případě pronájmu budovy a pozemku se celkové nájemné úměrně rozdělí na nájemné za budovu a nájemné za pozemek v souladu s reálnou hodnotou.

Podnájem

Klasifikace podnájem na finanční a operativní se řídí především původní smlouvou, kde je-li primární smlouva krátkodobá, jedná se vždy o smlouvu o operativním leasingu a poté se vyhodnotí vlastnosti skutečné podnájemní smlouvy. Při hodnocení klasifikace se bere v úvahu hodnota aktiva k použití, nikoli hodnota podkladového aktiva. Pokud nájemce poskytne podnájem aktiva, hlavní leasingová smlouva nesplňuje podmínky pro leasing aktiv s nízkou hodnotou.

Prodej a zpětný pronájem

Pokud účetní jednotka (prodávající – nájemce) převede aktivum na jinou účetní jednotku (kupující – pronajímatel) a znovu pronajme aktivum od kupujícího – pronajímatele, poté prodávající – nájemce a kupující – pronajímatel vykáží dohodu o převodu a pronájmu na základě vyhodnocení, zda převod aktiva je či není prodejem.

Možnosti obnovení

Skupina použila úsudek k určení doby trvání leasingu u takových smluv, ve kterých je nájemcem tím, na jehož straně je opce na prodloužení leasingu. Posouzení, zda je Skupina přiměřeně jistá, že takové opce uplatní, má dopad na dobu trvání leasingové smlouvy, což významně ovlivňuje výši vykázaných závazků z leasingu a práva k užívání pronajatého majetku.

Prvotní aplikace

Při prvotní aplikaci IFRS 16 Skupina vykazovala dodatečná práva k užívání pronajatého majetku a závazky z leasingu. Přičemž vykázaný rozdíl v nerozděleném zisku nebyl významný. Podrobnosti dopadu prvotní aplikace jsou shrnuty níže.

v milionech EUR

1. ledna 2019

Práva k užívání majetku vykázána jako součást dlouhodobého hmotného majetku	119
Odložená daňová pohledávka	-
Závazky z leasingu vykázané jako součást úvěrů a půjček	119
Nerozdělený zisk (výsledek hospodaření minulých let)	-

Přecenovací model dlouhodobého hmotného majetku

Skupina se rozhodla změnit svou účetní politiku týkající se vykazování plynových přepravních potrubí společnosti eustream, a.s. počínaje 1. lednem 2019. Podle nových účetních postupů se plynovody řídí modelem přecenění podle standardu IAS 16, podle kterých je příslušný dlouhodobý majetek vykazován v přeceněné hodnotě, což je reálná hodnota k datu přecenění snižena o následné odpisy a ztráty ze snížení hodnoty majetku. Podle staré účetní politiky byly plynovody oceňovány pomocí modelu historické ceny dle standardu IAS 16, kdy byl příslušný dlouhodobý majetek veden v pořizovací ceně snížené o kumulované odpisy a ztráty ze snížení hodnoty majetku. Skupina se rozhodla změnit svou účetní politiku, protože se domnívá, že výsledkem bude konsolidovaná účetní závěrka poskytující spolehlivější a relevantnější informace o plynovodech, což je jedna z hlavních skupin dlouhodobého majetku ve skupině EPIF (jedna z hlavních sub-skupin skupiny EPH). Potrubí pro přepravu plynu generuje výnosy zpoplatněním přepravy plynu prostřednictvím plynovodů a prodejem zemního plynu, který obdrží od přepravců jako věcné plnění a který zůstává v síti eustreamu po uspokojení technologických potřeb sítě. Přenosové tarify na Slovensku pro současné regulační období (2017 – 2021) jsou založeny čistě na přímém porovnání tarifů (známé také jako benchmarking) s ostatními provozovateli přenosových soustav, především konkurenty v celé Evropě, a jsou stanoveny přímo regulačním orgánem a nejsou přímo ovlivněny cenami zemního plynu. Od začátku příštího regulačního období v roce 2022 se však bude benchmarking sazeb používat pouze jako sekundární úprava referenčních cen vypočtených na zásadách nákladové základy. Reálná hodnota aktiv společnosti eustream pro přepravu zemního plynu proto bude mít zásadní význam pro posouzení návratnosti nákladů, proto se domníváme, že prezentace reálné hodnoty těchto aktiv je relevantnější než vykazování těchto aktiv v amortizovaných nákladech.

Plynovody tvoří samostatnou třídu aktiv se zřetelně odlišnými charakteristikami, které odlišují přepravní síť od ostatních plynárenských sítí (jako je například distribuční síť plynu), které Skupina provozuje. Mezi tyto vlastnosti patří mimo jiné:

- přepravní potrubí je vyrobeno z oceli a je provozováno pod vysokým tlakem, zatímco plynovody rozvodné sítě jsou vyrobeny z kombinace oceli a polyethylenu a velká většina plynárenských rozvodných sítí běží pod nízkým tlakem;
- systém přepravního potrubí společnosti eustream se skládá hlavně ze čtyř až pěti paralelních potrubí o průměru 1 200 nebo 1400 mm s provozním tlakem 7,35 MPa. Celková délka potrubí je přibližně 2 332 kilometrů. Oproti tomu SPP Distribúcia, a.s. ("SPPD") vlastní více než 33 tisíc kilometrů plynárenské distribuční sítě. Rozdíl je také v počtu stanic pro regulaci tlaku – eustream pracuje pouze s pěti, zatímco SPPD potřebuje 1 732, aby udržela fungování distribuční sítě plynu;
- plynovody jsou ohraničeny vstupními a výstupními body, které jsou následující:
 - Velké Kapušany (vstupní/výstupní bod do/z distribuční sítě na Ukrajině);
 - Baumgarten (vstupní/výstupní bod do/z distribuční sítě v Rakousku);
 - Lanžhot (vstupní/výstupní bod do/z distribuční sítě v České republice);
 - Budince (vstupní/výstupní bod do/z distribuční sítě na Ukrajině);
 - Velké Zlievce (vstupní/výstupní bod z distribuční sítě v Maďarsku);
 - domácí bod (vstupní/výstupní bod do/z distribuční sítě a skladovacích zařízení na Slovensku).
- vzhledem k povaze provozu je distribuční síť společnosti eustream primárně charakterizována vysokým objemem přepravovaného plynu. Zatímco eustream v roce 2018 přepravil téměř 60

miliard kubických metrů plynu, SPPD distribuovala méně než 10 % tohoto objemu, tj. přibližně 4,8 miliard kubických metrů;

- na druhé straně SPPD poskytuje distribuci plynu koncovým spotřebitelům na základě standardních rámcových distribučních smluv (s tarify stanovenými regulačním orgánem na základě standardního regulačního vzorce RAB) uzavřenými s dodavateli zemního plynu. Ke konci června 2019 má SPPD uzavřené standardní rámcové distribuční smlouvy s 28 dodavateli zemního plynu, přičemž pět hlavních dodavatelů (SPP, innogy, ZSE energia, ČEZ Slovensko a Slovakia Energy) má v roce 2018 více než 86% podílu na trhu a přispívá 86 % ročních celkových příjmů SPPD.

Je třeba poznamenat, že aktiva na přepravu plynu již byla vykázána v individuální účetní závěrce společnosti eustream v přeceňovacím modelu dle IAS 16. Ostatní dlouhodobá aktiva Skupiny EPH (včetně dlouhodobých aktiv společnosti eustream jiných než plynovody) budou i nadále oceňována pomocí modelu historické ceny v souladu s IAS 16. Skupina ale nemůže vyloučit, že v budoucnu dojde ke změně účetních politik pro další podstatná dlouhodobá aktiva.

1. ledna 2019 byla účetní hodnota přepravní potrubní soustavy společnosti eustream 1 686 milionů EUR dle modelu historické ceny a 3 477 milionů EUR dle modelu přecenění. Přecenění aktiv bylo vykázáno bez vlivu na předchozí období. Rozdíl ve výši 1 791 milionů EUR s odpovídajícím dopadem odložené daně ve výši 454 milionů EUR byl vykázán v ostatním úplném výsledku jako přecenění v běžném období v souladu s IAS 16. Při následném přecenění budou změny vykázány následovně:

- zvýšení přeceněné hodnoty je vykázáno v ostatním úplném výsledku. Zvýšení je zaúčtováno do zisku a ztráty v rozsahu, v jakém se ruší snížení přecenění daného aktiva dříve vykázaného v zisku nebo ztrátě;
- snížení přeceněné hodnoty primárně snižuje částku akumulovanou jako přebytek z přecenění ve vlastním kapitálu; případná zbývající část snížení přeceněné hodnoty je zaúčtována do zisku nebo ztráty;
- kumulované odpisy jsou eliminovány proti brutto účetní hodnotě aktiv.

Odložená daňová pohledávka či odložený daňový závazek se vykazuje z rozdílu mezi přeceněnou hodnotou a daňovou hodnotou majetku. Odložená daň se účtuje do vlastního kapitálu nebo do zisku nebo ztráty stejným způsobem jako samotné přecenění.

Přeceněný majetek je odepisován rovnoměrně, kladný fond z přecenění je rozpuštěn do nerozděleného zisku průběžně s odpisy majetku. Pokud je přeceněný majetek odúčtován nebo prodán, přebytek z přecenění jako celek je převeden do nerozděleného zisku. Tyto převody se provádějí přímo ve vlastním kapitálu a neovlivňují ostatní úplný výsledek.

(d) Standardy, které dosud nejsou účinné

Ke dni schválení této zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky byly níže uvedené významné standardy, novelizace standardů a interpretace sice vydány, avšak pro období končící 30. červnem 2019 nebyly zatím účinné, a Skupina je tudíž neuplatnila:

Novelizace referencí ke koncepčnímu rámci ve standardech IFRS (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později – EU tuto novelizaci dosud nepřijala)

Novelizace referencí ke koncepčnímu rámci ve standardech IFRS objasňuje novely standardů IFRS, doprovodné dokumenty a prohlášení k praxi týkající se standardů IFRS s cílem uvést informace o revidovaném koncepčním rámci účetního výkaznictví v roce 2018.

Některé standardy, jejich doprovodná dokumentace a prohlášení k praxi týkající se standardů IFRS obsahují reference či citace z Rámce IASC pro sestavení a vykazování účetní závěrky, který Rada přijala v roce 2001 (dále jen "Rámec") či z Koncepčního rámce pro účetní výkaznictví vydaného v roce 2010. Tato novela aktualizuje některé z těchto referencí a citací tak, aby se vztahovaly ke Koncepčnímu rámci 2018, a přináší další novely objasňující, na kterou verzi Koncepčního rámce konkrétní dokumenty odkazují.

Novelizace IFRS 3 – Definice podniku (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později – EU tuto novelizaci dosud nepřijala)

Tato novelizace se zaměřuje na objasnění potíží, které vyvstávají v situaci, kdy má účetní jednotka určit, zda nabytá podnik nebo skupinu aktiv. Novelizovaná definice podniku zdůrazňuje, že výstupem podniku je poskytování zboží a služeb zákazníkům, zatímco předchozí definice byla zaměřena na výnosy ve formě dividend, nižších nákladů či jiných ekonomických užitků pro investory a ostatní. Novelizace dále přidává dodatečné pokyny a dobrovolný test koncentrace.

Skupina v současné době prověřuje dopad novelizace na účetní postupy.

Novelizace IAS 1 a IAS 8 – Definice významnosti (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2020 nebo později – EU tuto novelizaci dosud nepřijala)

Tato novelizace objasňuje definici pojmu „významnost“ a zajišťuje konzistenci definice v rámci všech standardů IFRS. Novelizovaná definice uvádí, že informace je významná, pokud její vynechání, nesprávná citace či nejasné vysvětlení mohlo ovlivnit rozhodnutí, které primární uživatelé činí na základě této účetní závěrky, která poskytuje finanční informace o konkrétní vykazované účetní jednotce.

Tato novelizace nebude mít pravděpodobně žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

IFRS 17 Pojistné smlouvy (účinný pro roční účetní období začínající 1. ledna 2021 nebo později – EU tento standard dosud nepřijala)

Pojistné smlouvy kombinují prvky jak finančního nástroje, tak smluv na poskytování služeb. Nadto většina pojistných smluv generuje peněžní toky s významnou proměnlivostí po delší časové období. Aby o těchto prvcích byly poskytnuty užitečné informace, standard IFRS 17 spojuje aktuálně používané oceňování budoucích peněžních toků s vykázáním zisku po dobu poskytování služby dle smlouvy, vykazuje pojistné služby odděleně od pojistného finančního zisku nebo ztráty a požaduje po účetních jednotkách, aby provedly volbu účetního postupu zda vykážou celý pojistný finanční zisk nebo pojistnou finanční ztrátu ve výsledku hospodaření nebo zda vykážou jejich část v ostatním úplném výsledku hospodaření.

S ohledem na povahu hlavních činností Skupiny se očekává, že tento standard nebude mít žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Skupina nepřijala předčasné žádné standardy IFRS, jejichž přijetí není ke dni účetní závěrky povinné. V případě, že přechodná ustanovení v přijatých standardech IFRS dávají účetní jednotce možnost vybrat si, zdali bude nové standardy aplikovat výhledově nebo zpětně, Skupina si zvolila možnost aplikovat standardy výhledově od data přechodu.

(e) Nedávno vydané účetní standardy

V následujících odstavcích jsou shrnuty hlavní požadavky Mezinárodních standardů účetního výkaznictví (IFRS) platných pro roční období začínající 1. lednem 2019 či později, které tudíž byly ve Skupině aplikovány poprvé.

IFRS 16 – Leasing (účinný pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)

IFRS 16 nahrazuje standard IAS 17 Leasing a související interpretace. Více informací je uvedeno v bodě 2(c) přílohy.

Prvotní aplikace standardu vedla k nárůstu jak dlouhodobého hmotného majetku (úctování o právech k užívání) tak i finančních závazků (vykázání příslušných závazků z leasingu) v rozvaze. Dopady přijetí jsou popsány v bodě 2(c).

IFRIC 23 Úctování o nejistotě u daní z příjmů (účinný pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)

Tento nový standard poskytuje rámec, který umožňuje zvážit, zaúčtovat a ocenit účetní dopad zdanitelného zisku (daňové ztráty), základů daně, nevyužitých daňových ztrát, nevyužitých slev na dani a daňových sazeb, pokud existuje nejistota ohledně úctování o dani z příjmů dle IAS 12. Interpretace rovněž objasňuje, v jakém případě přehodnotit úctování při daňové nejistotě.

Přijetí IFRIC 23 nemá významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IAS 28 – Dlouhodobé investice do přidružených a společných podniků (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)

Tato novelizace objasňuje, jakým způsobem společnosti účtují o dlouhodobých podílech v přidružených nebo společných podnicích, na které se neuplatňuje ekvivalenční metoda dle IFRS 9.

Tato novelizace nemá žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IAS 19 – Změny, krácení a vypořádání plánu (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)

Novelizace objasňuje, že při úpravě, krácení či vypořádání definovaného plánu požitků společnosti se nyní využívají k určení současných servisních nákladů a čistých úroků za období aktualizované pojistně-matematické předpoklady a že dopad maximální výše aktiv se při výpočtu zisku nebo ztráty z jakéhokoli vypořádání plánu nebere v úvahu, jelikož je veden odděleně v ostatním úplném výsledku.

Tato novelizace nemá žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace IFRS 9 – Předčasně splacené prvky s negativní kompenzací (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)

Novelizace IFRS 9 s úzce vymezeným rozsahem působnosti umožňuje společnostem některá předčasně splatná finanční aktiva s negativní kompenzací oceňovat naběhlou hodnotou. Dotčená aktiva, jež zahrnují některé úvěry a dluhové cenné papíry, by jinak byla oceňována reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty (FVTPL).

Negativní kompenzace vznikne v případě, že smluvní podmínky dovolí dlužníkovi nástroj předčasně splatit dříve, než je jeho smluvní lhůta splatnosti, avšak částka předčasného splacení by mohla být menší než nezaplacené částky jistiny a úroků. Aby však bylo možné splnit podmínky pro oceňování v naběhlé hodnotě, musí být negativní kompenzace „přiměřenou kompenzací za předčasné ukončení smlouvy“.

Tato novelizace nemá žádný dopad na účetní závěrku Skupiny.

Novelizace u ročního zdokonalení pro cyklus 2015–2017 (účinná pro roční účetní období začínající 1. ledna 2019 nebo později)

Novelizace se týká následujících standardů: IFRS 3 a IFRS 11 (objasnění, že pokud účetní jednotka získá kontrolu nad podnikem, který je společnou činností, musí přecenit své dříve držené podíly v tomto podniku; pokud účetní jednotka získá společnou kontrolu nad podnikem, jenž je společnou činností, tato účetní jednotka své dříve držené podíly v tomto podniku nebude přeceňovat), IAS 12 (objasnění řešení dopadů dividend v oblasti daně z příjmu) a IAS 23 (objasnění, že pokud jakákoliv konkrétní půjčka zůstane nesplacena poté, co je související aktivum připraveno k zamýšlenému užití či k prodeji, tato půjčka se při výpočtu míry aktivace stane součástí finančních prostředků, které si účetní jednotka půjčuje obecně).

Tyto novelizace nemají žádný významný dopad na účetní závěrku Skupiny.

(f) Východiska pro sestavení účetní závěrky

Zkrácená konsolidovaná mezitímní účetní závěrka je sestavena s použitím metody historických cen, s výjimkou následujících významných položek ve výkazu o finanční pozici, které jsou oceněny v reálných hodnotách: plynovody v přeceněné hodnotě, derivátové finanční nástroje, finanční nástroje oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty a finanční nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku.

(g) Směnné kurzy měn použité ve zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce

Pro přepočet aktiv a závazků zahraničních provozů včetně úprav goodwillu a reálné hodnoty při konsolidaci, které se přepočítávají na české koruny směnným kurzem platným ke dni účetní závěrky, byly použity níže uvedené směnné kurzy. Výnosy a náklady zahraničních jednotek se přepočítávají na české koruny pomocí směnných kurzů, které aproximují směnné kurzy platné k datům jednotlivých transakcí.

Kurzové rozdíly vzniklé z přepočtu se účtují do ostatního úplného výsledku a vykazují se ve fondu z přepočtu cizích měn ve vlastním kapitálu. Pokud však zahraniční jednotka není plně vlastněným dceřiným podnikem, pak se příslušná část kurzového rozdílu přiřazuje jako nekontrolní podíl.

Zkrácená konsolidovaná mezitímní účetní závěrka se předkládá v eurech, což je prezentační měna Skupiny. Aktiva a závazky včetně úprav goodwillu a reálné hodnoty při konsolidaci se přepočítávají z českých korun na eura směnným kurzem platným ke dni účetní závěrky. Výnosy a náklady se přepočítávají z českých korun na eura pomocí směnných kurzů, které aproximují směnné kurzy platné k datům jednotlivých transakcí.

Kurzové rozdíly vzniklé z přepočtu se účtují do ostatního úplného výsledku a vykazují se ve fondu z přepočtu cizích měn ve vlastním kapitálu. Pokud však zahraniční podnik není 100% dceřinou společností, pak se příslušná část kurzového rozdílu vykazuje jako nekontrolní podíl.

Datum	CZK/EUR		CZK/GBP	
	Závěrkový směnný kurz	Průměrný směnný kurz za období 6 měsíců (12 měsíců)	Závěrkový směnný kurz	Průměrný směnný kurz za období 6 měsíců (12 měsíců)
30. června 2019	25,445	25,684	28,388	29,403
31. prosince 2018	25,725	25,643	28,762	28,990
30. června 2018	26,020	25,500	29,367	28,986

3. Sezónní charakter provozních činností

Sezónní charakter tržeb energetického sektoru je ovlivněn klimatem mírného podnebného pásu. Topná sezóna obvykle trvá od začátku září do konce května následujícího roku. Délka topné sezóny se rok od roku liší v závislosti na průměrné denní teplotě a charakteru počasí a srovnatelnost tržeb energetického sektoru a souvisejících nákladů je v důsledku toho omezená.

Za období 12 měsíců končící 30. červnem 2019 vykázala Skupina tržby ve výši 7 678 milionů EUR (za rok končící 31. prosincem 2018: 6 998 milionů EUR) a provozní výsledek hospodaření 1 324 milionů EUR (za rok končící 31. prosincem 2018: 1 190 milionů EUR).

4. Stanovení reálné hodnoty

Řada účetních postupů a zveřejňovaných informací Skupiny vyžaduje stanovení reálné hodnoty finančních i nefinančních aktiv a závazků. Reálné hodnoty byly stanoveny pro účely oceňování anebo zveřejňování s použitím níže uvedených metod. Další informace o předpokladech uplatňovaných při stanovení reálné hodnoty se uvádějí v bodech přílohy, které se konkrétně týkají daného aktiva či pasiva.

(a) Dlouhodobý hmotný majetek

Reálná hodnota dlouhodobého hmotného majetku, vykazovaného jako výsledek podnikové kombinace, je založena na tržních hodnotách nebo na výnosové metodě. Tržní hodnota majetku je odhadovaná částka, za kterou by k datu ocenění bylo možné majetek směniti mezi ochotným kupujícím a ochotným prodávajícím při transakci uskutečněné za obvyklých podmínek po provedení přiměřeného marketingu, přičemž zúčastněné strany byly dobře informovány a jednaly z vlastní vůle. Výnosová metoda stanovuje hodnotu majetku na základě jeho schopnosti generovat pro vlastníky požadovaný ekonomický užitek. Hlavním cílem výnosové metody je stanovit hodnotu majetku jako funkci ekonomického užitku.

Vybrané položky dlouhodobého hmotného majetku – plynovody pro přepravu zemního plynu ve společnosti eustream, a.s. – jsou vykázány v přeceněné hodnotě dle standardu IAS 16. Přeceněná hodnota je odvozena od reálné hodnoty k datu přecenění po odečtení následných kumulovaných odpisů a následného kumulovaného snížení hodnoty. Přecenění bylo zpracováno k 1. lednu 2016 nezávislým expertem a bude prováděno v pravidelných intervalech (každých 5 let či častěji), aby se účetní hodnota významně nelišila od částek vykázaných k datu účetní závěrky při použití reálné hodnoty.

Přecenění bylo zpracováno nezávislým expertem, jenž použil primárně nákladový přístup doplněný tržním přístupem pro vybrané položky majetku. Použita byla převážně metoda reprodukčních nákladů a metoda indexovaných historických nákladů pro ty položky majetku, pro něž nebyly dostupné reprodukční sazby. Při stanovení reálné hodnoty jednotlivých položek majetku nákladovou metodou je zohledněno fyzické opotřebení a technické a ekonomické zastarání.

Předpoklady použité v přeceňovacím modelu vychází z posudků nezávislých odhadců. Výsledné vykázané hodnoty přeceněných položek majetku a související fond z přecenění majetku nemusí nutně představovat hodnotu za kterou by tento majetek mohl být nebo bude prodán. Nejistoty týkající se budoucích ekonomických podmínek, změn v technologických aspektech a v podnikatelském prostředí daného průmyslového odvětví mohou vést k budoucím úpravám odhadovaných přeceněných hodnot i odhadovaných dob životnosti a mohou mít dopad na vykazovanou finanční situaci a výsledek hospodaření. Více informací je uvedeno v bodě 16 – Dlouhodobý hmotný majetek.

(b) Nehmotný majetek

Reálná hodnota nehmotného majetku vykazovaného jako výsledek podnikové kombinace vychází z diskontovaných peněžních toků, o nichž se předpokládá, že poplynou z užívání a případného prodeje daného majetku.

(c) Investice do nemovitostí

Reálnou hodnotu investic do nemovitostí určí registrovaný nezávislý odhadce. Reálná hodnota se odhaduje na základě současných cen na aktivním trhu podobných nemovitostí v téže lokalitě a ve stejném stavu, nebo (kde srovnatelné nemovitosti nejsou) podle všeobecně platných metod oceňování, ve kterých se pracuje s agregovanou sumou odhadovaných peněžních toků, o nichž se předpokládá, že poplynou z pronájmu dané nemovitosti. Na čisté roční peněžní toky se poté aplikuje výnos odrážející specifická rizika inherentně spojená s čistými peněžními toky (diskontování). Výsledkem je odhad hodnoty nemovitosti.

V případech, kde je to vhodné, se při oceňování přihlíží k typu nájemců, kteří nemovitost obývají nebo odpovídají za plnění závazků z nájemního vztahu, nebo u kterých lze předpokládat, že nemovitost budou obývat po pronajmutí volného bytu; dále se v ocenění odráží i dělba odpovědnosti za údržbu a pojištění dané nemovitosti mezi Skupinou a nájemcem a také zbývající doba ekonomické životnosti nemovitosti. V souvislosti s revizemi nájemného nebo obnovou nájmu s předpokládaným budoucím zvýšením plateb se má za to, že veškerá oznámení (výpovědi) a případná protioznámení byla podána platným způsobem a v řádném termínu.

(d) Zásoby

Reálná hodnota zásob získaných v podnikové kombinaci se stanoví pomocí odhadované prodejní ceny za běžných podmínek snížené o odhadované náklady na dokončení a prodej a přiměřené ziskové marže zohledňující úsilí vynaložené na dokončení a prodej zásob.

(e) Nederivátová finanční aktiva

Reálná hodnota finančních aktiv oceněných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty, dluhových a kapitálových nástrojů oceněných v reálné hodnotě do ostatního úplného výsledku a finančních aktiv v naběhlé hodnotě je založena na jejich kótované tržní ceně k rozvahovému dni bez odečtení transakčních nákladů. Není-li kótovaná tržní cena k dispozici, odhaduje reálnou hodnotu daného nástroje management za použití cenových modelů nebo technik na bázi diskontovaných peněžních toků.

V případech, kdy se pracuje s technikami uplatňujícími diskontované peněžní toky, vycházejí odhadované budoucí peněžní toky z nejlepších odhadů provedených managementem a jako diskontní sazba se uplatňuje sazba určená ve vztahu k trhu k rozvahovému dni pro nástroj s podobnými podmínkami. Pokud se používají cenové modely, vycházejí vstupní údaje pro model z tržních měr k rozvahovému dni.

Reálná hodnota pohledávek z obchodních vztahů a ostatních pohledávek včetně pohledávek ze služeb poskytovaných na základě koncese se odhaduje jako současná hodnota budoucích peněžních toků, diskontovaných tržní úrokovou sazbou k rozvahovému dni.

Reálná hodnota pohledávek z obchodních vztahů, ostatních pohledávek a finančních aktiv v naběhlé hodnotě se stanoví pouze pro účely zveřejnění.

(f) Nederivátové finanční závazky

Reálná hodnota stanovovaná pro účely zveřejnění se vypočte na základě současné hodnoty budoucích peněžních toků z jistin a úroků, diskontovaných tržní úrokovou sazbou k rozvahovému dni. Pro leasing se tržní úroková sazba stanoví podle podobných leasingových smluv.

(g) Deriváty

Reálná hodnota forwardových kontraktů na prodej elektrické energie, plynu a emisních povolenek je založena na jejich kótované tržní ceně, je-li tato cena k dispozici. Jestliže kótovaná tržní cena není k dispozici, odhadne se reálná hodnota na základě diskontování rozdílu mezi smluvní forwardovou cenou a současnou forwardovou cenou pro zbytkovou splatnost kontraktu s použitím bezrizikové úrokové sazby (odvozené z úrokové sazby státních dluhopisů).

Reálná hodnota úrokových swapů vychází z makléřských odhadů. Přiměřenost těchto odhadů se testuje diskontováním odhadovaných budoucích peněžních toků podle podmínek a splatnosti každého kontraktu a s použitím tržních úrokových sazeb pro podobné nástroje k datu ocenění.

Reálná hodnota ostatních derivátů (kurzových, komoditních, pro zahraniční spotřebitelské indexy) vložených do kontraktů se odhaduje diskontováním rozdílu mezi smluvními forwardovými hodnotami a současnými hodnotami pro zůstatkovou splatnost kontraktu s použitím bezrizikové úrokové sazby (na základě nulového kuponu).

Reálné hodnoty odrážejí úvěrové riziko nástroje a, kde je to vhodné, zahrnují úpravy s přihlédnutím k úvěrovému riziku společnosti ze Skupiny i riziko protistrany.

5. Provozní segmenty

EPH je přední střeoevropská energetická skupina společností, jež vlastní a provozuje aktiva v České republice, na Slovensku, v Německu, Itálii, Spojeném království, Polsku a Maďarsku. EPH je vertikálně integrovaná energetická společnost, jež se zabývá všemi články hodnotového řetězce v rámci energetického sektoru a zahrnuje více než 70 společností operujících v oblasti výroby elektřiny a tepla z konvenčních i obnovitelných zdrojů, distribuce elektřiny a tepla, obchodu s elektřinou a plynem a jejich dodávkou finálním zákazníkům a těžby uhlí. EPH je také významným regionálním hráčem v různých segmentech plynárenského průmyslu včetně přenosu, distribuce a skladování plynu.

Po interní reorganizaci zahájené na konci roku 2015 jsou v centru Skupiny EPH dvě hlavní subholdingové skupiny společností: EP Infrastructure (neboli „skupina EPIF“) a EP Power Europe (neboli „skupina EPPE“), jež jsou jasně vymezeny a řízeny odděleně. Každá ze skupin provozuje svou činnost v rámci segmentů povinně vykazovaných dle IFRS 8 - Provozní segmenty. Ty byly identifikovány především na základě interních zpráv využívaných orgánem skupiny EPH, který vykonává hlavní rozhodovací pravomoc (představenstvo Skupiny), pro přiřazení zdrojů k těmto segmentům a pro posouzení jejich výkonnosti. Hlavními indikátory, které představenstvo Skupiny využívá k posouzení výkonnosti těchto segmentů, jsou provozní zisk před odpisy a záporným goodwillem (dále jen "ziskový ukazatel EBITDA") a kapitálové výdaje.

Skupina EP Infrastructure

EPIF je přední evropská skupina společností zajišťujících energetickou infrastrukturu se zaměřením na přenos plynu, distribuci plynu a elektřiny, výrobu tepla a elektřiny a skladování plynu. EP Infrastructure je ojedinělý subjekt s rozsáhlým a diverzifikovaným portfoliem infrastrukturních aktiv, jenž primárně operuje na Slovensku a v České republice.

Skupina EPIF provozuje rozhodující energetickou infrastrukturu prostřednictvím svých dceřiných společností v rámci pěti segmentů povinně vykazovaných dle IFRS 8: přenos plynu, distribuce plynu a elektřiny, skladování plynu, infrastruktura pro výrobu tepla a ostatní aktivity.

Přenos plynu

Skupina EPIF přepravuje zemní plyn (smlouva obsahuje ustanovení „ship or pay“) přes Slovenskou republiku na základě dlouhodobé smlouvy uzavřené s dodavatelem plynu se sídlem v Rusku. Tato smlouva opravňuje tohoto dodavatele plynu k využití plynovodů v souladu s přepravní kapacitou potřebnou k přepravě zemního plynu k zákazníkům ve střední a západní Evropě. Skupina EPIF zvážila smluvní podmínky v ustanovení „ship or pay“ smlouvy a došla k závěru, že toto ustanovení neobsahuje žádný derivát, jelikož smlouva nedává skupině EPIF flexibilitu, neboť vždy musí poskytnout svou kapacitu zákazníkovi. Výnos je vykazován v souladu se zněním smlouvy (fixní prvek) a na základě skutečně přepraveného objemu, který řídí výši plynu obdrženého od přepraveců jako věcné plnění (viz níže).

Společnost eustream, a.s. poskytuje na základě této dlouhodobé smlouvy přístup k přenosové síti a k přepravním službám. Nejvýznamnějším uživatelem (přepravcem) této sítě je přepravce plynu se sídlem v Rusku a dalšími klienty jsou typicky významné evropské plynárenské společnosti přepravující zemní plyn z Ruska a asijských nálezíšť do Evropy.

Nejvýznamnější část přepravní kapacity je využívána na základě dlouhodobých smluv. Společnost eustream, a.s. dále také uzavírá krátkodobé smlouvy o přepravě v režimu „entry-exit“ (vstup-výstup).

Poplatky za přepravu budou uhrazeny (refundovány) příslušným přepravcem přímo společnosti eustream, a.s. Od roku 2005 je výše poplatků plně regulována ze strany Úřadu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO). Regulační rámec poskytuje stabilní a trvale udržitelné prostředí pro podnikání v oblasti přepravy. Cenová regulace je založena na mechanismu porovnávání (zastropování ceny bez stanovení výnosového stropu). Tarif je stanoven na základě tarifů jiných provozovatelů v rámci EU, které tvoří cenové rozpětí, v jehož rámci ÚRSO stanoví tarif. Při uzavření smlouvy je tarif stanoven jako fixní po dobu platnosti této smlouvy.

Podle regulačních obchodních a cenových podmínek poskytuje přepravce část poplatků ve věcné formě jako zemní plyn použitý pro provozní účely na pokrytí spotřeby plynu při provozu přenosové sítě.

V souladu s regulačními obchodními a cenovými podmínkami je přepravce oprávněn zaplatit tuto část poplatků také penězi.

Vzhledem ke smluvnímu charakteru ujednání o přepravě uzavřeného s ruským dodavatelem zemního plynu vedení pečlivě zvážilo smluvní podmínky s důrazem na posouzení skutečnosti, zda smlouva neobsahuje významné leasingové smlouvy definované ve standardu IFRS 16, které by mohly vést k odúčtování přepravního potrubí. Jelikož neexistují žádné signály, že tento ruský dodavatel zemního plynu kontroluje toto aktivum a existuje několik dalších přepravců, kteří používají toto aktivum, vedení došlo k závěru, že nebyly zaznamenány žádné významné signály svědčící o takovémto leasingovém vztahu a že přepravní potrubí by mělo být vykázáno v účtech dlouhodobého majetku společnosti eustream.

Distribuce plynu a elektřiny

Segment distribuce plynu a elektřiny sestává z divize pro distribuci elektrické energie, divize pro distribuci plynu a divize pro dodávku energií. Divize pro distribuci elektrické energie distribuuje elektrickou energii ve středoslovenském regionu. Divize pro distribuci plynu zodpovídá za distribuci zemního plynu v rámci téměř celé distribuční sítě na Slovensku. Divize pro dodávku energií dodává primárně elektrickou energii a zemní plyn koncovým zákazníkům v ČR a na Slovensku. Tento segment představují především společnosti Stredoslovenská energetika, a.s., SPP – distribúcia, a.s. a Stredoslovenská distribučná, a.s. (dále „SDD“) a EP ENERGY TRADING, a.s.

Dceřiné společnosti SPP – distribúcia a SSD, které zajišťují distribuci zemního plynu a elektřiny, jsou ze zákona povinny poskytovat nediskriminační přístup k distribuční síti. Ceny za distribuci jsou předmětem prověřování a schvalování ze strany ÚRSO. Obě společnosti provozují svoji činnost v rámci podobného regulačního rámce, kdy povolené výnosy vycházejí ze standardní regulované základny aktiva (dále jen “RAB”), vynásobené povoleným váženým průměrem ceny kapitálu (WACC), který zahrnuje vhodné provozní výdaje, a z povolených odpisů, a to v souladu s regulačními rámci platnými v jiných evropských zemích. Všechny klíčové parametry cenových tarifů jsou stanoveny pro dané regulační období pěti let (současné regulační období je od roku 2017 do roku 2021).

Prodej zemního plynu středně velkým a velkým zákazníkům probíhá na základě smluv na dodávky plynu uzavřených obvykle na dobu jednoho roku či více let. Ceny sjednané ve smlouvách obvykle zahrnují kapacitní a komoditní složku.

Co se týče společnosti SSE, Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) reguluje určité aspekty vztahu společnosti SSE se zákazníky, a to včetně stanovení cen elektrické energie a služeb poskytovaných určitým zákazníkům SSE. Cena elektřiny (komodity) je regulována pro domácnosti a malé společnosti s roční spotřebou do 30 MWh, kde ÚRSO stanoví maximální výši hrubého zisku na 1 MWh. Cena elektřiny pro velkoobchodní zákazníky není regulována.

Skladování plynu

Segment skladování plynu představují společnosti NAFTA a.s., SPP Storage, s.r.o., POZAGAS a.s. a NAFTA Germany GmbH a její dceřiné společnosti, které skladují zemní plyn na základě dlouhodobých smluv v podzemních zásobnících v ČR, na Slovensku a v Německu.

Skupina EPIF skladuje zemní plyn ve dvou lokalitách v České republice a na Slovensku a ve třech lokalitách v Německu. Skladovací kapacity jsou využívány pro injektáž, odběr a skladování zemního plynu dle sezónních potřeb s cílem zajistit dodržování bezpečnostních standardů pro dodávky zemního plynu v souladu s platnou legislativou a využívat případů krátkodobých výkyvů ceny plynu na trhu. Poplatky za uskladnění plynu jsou sjednávány dle délky smluv. Výše poplatku za skladování plynu závisí především na objemu zarezervované kapacity za rok a na výši ročních cenových indexů. Cena za produkty s vyšší mírou doručitelnosti a flexibility dále zahrnuje přírůžku.

Infrastruktura pro výrobu tepla

Segment infrastruktury pro výrobu tepla vlastní a provozuje čtyři velkokapacitní elektrárny s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny v České republice, které jsou provozovány především ve vysoce efektivním kogeneračním režimu. Segment především představují společnosti Elektrárny Opatovice, a.s., United Energy, a.s., Plzeňská energetika a.s. (do 31. října 2018, kdy došlo k fúzi se společností Plzeňská

teplárenská, a.s.), Plzeňská teplárenská, a.s. a Pražská teplárenská a.s., která provozuje největší systém dálkového vytápění v České republice, zajišťující dodávky tepla pro hlavní město Prahu, a dále tři elektrárny s kombinovanou výrobou tepla a elektřiny v Maďarsku, zastoupené společností Budapešť Erömű Zrt., která dodává energie pro hlavní město Budapešť. Teplo produkované v kogeneračních elektrárnách tohoto segmentu je dodáváno hlavně drobným odběratelům prostřednictvím dobře udržovaných a spolehlivých systémů dálkového vytápění, jejichž je skupina EPIF ve většině případů vlastníkem. Ceny dodávek tepla v České republice jsou regulovány na úrovni nákladů a přiměřené ziskové marže, zatímco v Maďarsku jsou tyto ceny regulovány pomocí standardní regulované základny aktiva (dále jen "RAB"), vynásobené váženým průměrem ceny kapitálu (WACC), který zahrnuje vhodné provozní výdaje a vzorce pro výpočet povolených odpisů. EP Sourcing, a.s. a EP Cargo a.s. jako hlavní dodavatelé výše uvedených společností jsou také zahrnuti do tohoto segmentu.

EPIF – Ostatní

Segment ostatní vlastní a provozuje tři solární elektrárny a vlastní menšinový podíl v další solární elektrárně a většinový podíl v jedné větrné farmě v České republice. Skupina EPIF také provozuje dvě solární elektrárny na Slovensku a zařízení na výrobu bioplynu na Slovensku.

Skupina EP Power Europe

EPPE je unikátní energetická skupina společností specializujících se na výrobu elektřiny, těžbu hnědého uhlí, obnovitelné zdroje energie a obchod. Primárně operuje v Itálii, Německu, Spojeném království, České republice a na Slovensku.

Skupina EPPE provozuje svou činnost v rámci tří segmentů povinně vykazovaných dle IFRS 8: výroba a těžba, obnovitelné zdroje energie a ostatní.

Výroba a těžba

Segment výroby zahrnuje především investice do aktiv, která jsou využívána pro výrobu elektrické energie kondenzační metodou a jsou umístěna na trzích s aktivními kapacitními trhy nebo kde se očekává brzké zřízení takového trhu. Tento segment primárně zahrnuje EP Produzione S.P.A., která společně se svými dceřinými společnostmi provozuje pět plynových elektráren na italské pevnině a na Sicílii a uhelnou elektrárnu na Sardinii; EP Langage Limited a EP SHB Limited, dvě moderní paroplynové elektrárny ve Velké Británii; Kraftwerk Mehrum GmbH, uhelnou elektrárnu v Dolním Sasku; Ergosud S.P.A., společný podnik provozující paroplynovou elektrárnu v Kalábrii a nedávné akvizice uhelné a plynové elektrárny EP Ballylumford Limited a EP Kilroot Limited v Severním Irsku.

Segment těžby představuje společnost Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft GmbH, která produkuje hnědé uhlí, které dodává elektrárnám na základě dlouhodobých smluv o dodávkách. Dva nejvýznamnější zákazníci, elektrárny Lippendorf a Schkopau, jsou vysoce výkonné, nejmodernější elektrárny provozované v režimu základního zatížení, které zaujímají velmi dobrou pozici na německém žebříčku cen elektrické energie. Dále tento segment zahrnuje aktiva původně vlastněná skupinou Vattenfall, která zahrnují čtyři důležité a spolehlivé zdroje elektrické energie pro stálé zatížení a dále přidružené hnědouhelné doly. Jedná se o společnosti Lausitz Energie Kraftwerke AG (dvě elektrárny jsou již v pohotovostním režimu), Kraftwerk Schwarze Pumpe GmbH, Lausitz Energie Bergbau AG, GMB GmbH and Transport- und Speditiongesellschaft Schwarze Pumpe mbH. Tyto společnosti jsou konsolidovány ekvivalenční metodou. Dále je součástí segmentu společnost Helmstedter Revier GmbH, jež provozuje hnědouhelnou elektrárnu, která je od roku 2016 v pohotovostním režimu.

Ostatní subjekty zahrnuté do tohoto segmentu zahrnují společnost EP Commodities, a.s., která se zaměřuje na obchodování (velkoobchod) s plynem, elektřinou a emisními povolenkami.

Obnovitelné zdroje energie

Segment obnovitelných zdrojů energie zahrnuje zejména elektrárny spalující biomasu: Biomasse Crotone S.P.A. a Biomasse Italia S.P.A. v Kalábrii a nedávnou akvizici, elektrárnu Fusine Energia S.r.l. v Lombardii. Tyto společnosti se zabývají valorizací energie z italské dřevní biomasy. Itálie je v této oblasti průmyslu v evropském měřítku na špičkové úrovni. Udržitelnou a efektivní údržbou lesů tento segment vytváří významné ekologické užítky, jako např. prevence požárů a redukce hydrogeologických rizik. Dále

tento segment zahrnuje společnost Lynemouth Power Limited, jeden z nejvýznamnějších evropských projektů na přeměnu elektrárny spalující uhlí na elektrárnu spalující biomasu, jejíž činnost byla zahájena v roce 2018 a která využívá kontrakt pro vyrovnání rozdílů ("contract for difference") pokrývající veškerou výrobu elektrárny do roku 2027; a společnost MIBRAG Neue Energie GmbH provozující větrné elektrárny v Německu

EPPE – Ostatní

Segment EPPE – ostatní představovala především společnost Energy Scanner Limited, která byla v březnu 2019 zlikvidována a vymazána z obchodního rejstříku.

Zbytek Skupiny EPH

EPH – Ostatní

Segment EPH – Ostatní zahrnuje společnosti, které nejsou řízeny v rámci skupin EPIF a EPPE.

Hlavními subjekty v rámci segmentu jsou: EP Cargo Deutschland GmbH, EP CARGO POLSKA, S.A., EP Coal Trading a.s., EP Coal Trading Polska s.a., Lokotrain s.r.o., skupina EOP HOKA, skupina SPEDICA, jež zajišťuje komplexní logistická řešení pro zákazníky ze segmentu, či společnosti Przedsiębiorstwo Górnictwa SILESIA Sp. z o.o. a MINING SERVICES AND ENGINEERING Sp. z o.o., jejichž hlavní činností je těžba černého uhlí v jižním Polsku a Slovenské elektrárne, a.s. a jejich dceřiné společnosti, které jsou nejvýznamnějším producentem elektrické energie na Slovensku a provozují dvě jaderné elektrárny, vodní a fotovoltaické elektrárny.

Holdingové společnosti

Segment Holdingové společnosti představují především společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s., EP Infrastructure, a.s., EP Energy, a.s., Slovak Gas Holding B.V., EPH Gas Holding B.V., Seattle Holding B.V., SPP Infrastructure, a.s., Czech Gas Holding Investment B.V., EP Power Europe, a.s., EPPE Italy N.V., EPPE Germany a.s., LEAG Holding, a.s. a Slovak Power Holding B.V.

Zisk tohoto segmentu tedy představují zejména dividendy přijaté od dceřiných společností, finanční náklady, výsledky akvizičního účtování či prodeje dceřiných a přidružených společností.

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

Výsledek hospodaření

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH – Ostatní	Segmenty celkem	Holdin- gové společ- nosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skladování plynu	Infrastruk- tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE – Ostatní					
Tržby: energie	411	985	119	362	3	1 838	231	-	4	3 953	-	-190	3 763
<i>externí výnosy</i>	384	932	103	304	3	1 803	231	-	3	3 763	-	-	3 763
<i>z toho: elektrina</i>	-	647	-	66	3	1 193	231	-	-	2 140	-	-	2 140
<i>plyn</i>	384	285	103	-	-	495	-	-	-	1 267	-	-	1 267
<i>teplo</i>	-	-	-	227	-	1	-	-	1	229	-	-	229
<i>uhlí</i>	-	-	-	11	-	114	-	-	2	127	-	-	127
<i>jiné energetické produkty</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>mezisegmentové výnosy</i>	27	53	16	58	-	35	-	-	1	190	-	-190	-
Tržby: ostatní	-	3	-	9	2	57	9	-	196	276	-	-75	201
<i>externí výnosy</i>	-	3	-	9	2	57	9	-	121	201	-	-	201
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	75	75	-	-75	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektrinou a plynem, netto	-	2	-	-	-	-15	-	-	-	-13	-	-	-13
Tržby celkem	411	990	119	371	5	1 880	240	-	200	4 216	-	-265	3 951
Náklady na prodej: energie	-27	-637	-10	-191	-	-1 423	-144	-	-3	-2 435	-	190	-2 245
<i>externí náklady na prodej</i>	-26	-504	-9	-180	-	-1 379	-144	-	-3	-2 245	-	-	-2 245
<i>mezisegmentové náklady na prodej</i>	-1	-133	-1	-11	-	-44	-	-	-	-190	-	190	-
Náklady prodeje: ostatní	-	-1	1	-11	-1	-17	-19	-	-180	-228	-	73	-155
<i>externí náklady na prodej</i>	-	-1	1	-11	-1	-17	-19	-	-107	-155	-	-	-155
<i>mezisegmentové náklady na prodej</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-73	-73	-	73	-
Osobní náklady	-15	-46	-15	-33	-1	-113	-8	-	-11	-242	-7	-	-249
Odpisy	-62	-78	-14	-42	-1	-93	-35	-	-4	-329	-	-	-329
Opravy a údržba	-	-1	-	-8	-	-13	-2	-	-1	-25	-	-	-25
Emisní povolenky, netto	-	-	-	-21	-	-131	-	-	-	-152	-	-	-152
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	2
Daně a poplatky	-	-1	-2	-2	-	-39	-1	-	-	-45	-	-	-45
Ostatní provozní výnosy	2	7	1	20	-	49	-	-	11	90	1	-7	84
Ostatní provozní náklady	-10	-23	-8	-11	-1	-63	-17	-	-7	-140	-24	8	-156
Aktivace vlastní výroby do dlouhodobých aktiv	2	9	-	2	-	2	-	-	-	15	-	-	15
Provozní výsledek hospodaření	301	219	72	74	1	39	14	-	5	725	-28	-1	696

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH – Ostatní	Segmenty celkem	Holdin- gové společ- nosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skládován í plynu	Infrastruk- tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE – Ostatní					
Finanční výnosy	1	-	2	6	-	16	3	-	7	35	*324	*-322	37
<i>externí finanční výnosy</i>	<i>1</i>	<i>-</i>	<i>1</i>	<i>3</i>	<i>-</i>	<i>6</i>	<i>1</i>	<i>-</i>	<i>1</i>	<i>13</i>	<i>24</i>	<i>-</i>	<i>37</i>
<i>mezisegmentové finanční výnosy</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>1</i>	<i>3</i>	<i>-</i>	<i>10</i>	<i>2</i>	<i>-</i>	<i>6</i>	<i>22</i>	<i>*300</i>	<i>*-322</i>	<i>-</i>
Finanční náklady	-22	-9	-4	-8	-1	-18	-11	-	-6	-79	-83	58	-104
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	3	-1	-1	1	-	-2	-2	-	6	4	5	-	9
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po dani	-	-	-	-	-	61	-	-	23	84	-	-11	73
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	283	209	69	73	-	96	4	-	35	769	218	-276	711
Náklady na daň z příjmů	-77	-53	-17	-14	-	-9	1	-	-1	-170	-3	-	-173
Zisk/-ztráta za účetní období	206	156	52	59	-	87	5	-	34	599	215	-276	538

* Částka ve výši 265 milionů EUR se váže k dividendám vyplaceným v rámci Skupiny, které vykazují především společnosti Czech Gas Holding Investment B.V., SPP Infrastructure, a.s. and EP Energy, a.s.

Jiné finanční informace:

EBITDA ⁽¹⁾	363	297	86	116	2	132	49	-	9	1 054	-30	-1	1 023
-----------------------	-----	-----	----	-----	---	-----	----	---	---	-------	-----	----	-------

1) Ziskový ukazatel EBITDA představuje provozní zisk plus odpisy dlouhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku (případný záporný goodwill není v tomto ukazateli zahrnut). Výsvětlení odsouhlasení ziskového ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatele IFRS viz níže.

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2018

v milionech EUR	Skupina EPIF					Skupina EPPE			EPH – Ostatní	Segmenty celkem	Holdin- gové společ- nosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skladování plynu	Infrastruk- tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE – Ostatní					
Tržby: energie	379	876	102	304	3	1 466	101	-	88	3 319	-	-252	3 067
<i>externí výnosy</i>	350	830	85	258	3	1 430	86	-	25	3 067	-	-	3 067
<i>z toho: elektrina</i>	-	563	-	57	3	948	86	-	-	1 657	-	-	1 657
<i>plyn</i>	350	267	85	-	-	347	-	-	-	1 049	-	-	1 049
<i>teplo</i>	-	-	-	193	-	1	-	-	1	195	-	-	195
<i>uhlí</i>	-	-	-	8	-	133	-	-	23	164	-	-	164
<i>jiné energetické produkty</i>	-	-	-	-	-	1	-	-	1	2	-	-	2
<i>mezisegmentové výnosy</i>	29	46	17	46	-	36	15	-	63	252	-	-252	-
Tržby: ostatní	-	3	-	6	1	58	61	-	97	226	-	-1	225
<i>externí výnosy</i>	-	3	-	6	1	59	61	-	95	225	-	-	225
<i>mezisegmentové výnosy</i>	-	-	-	-	-	-1	-	-	2	1	-	-1	-
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektrinou a plynem, netto	-	-5	-	-	-	-16	-	-	-	-21	-	-	-21
Tržby celkem	379	874	102	310	4	1 508	162	-	185	3 524	-	-253	3 271
Náklady na prodej: energie	-21	-573	-5	-160	-	-1 047	-118	-	-3	-1 927	-	187	-1 740
<i>externí náklady na prodej</i>	-20	-448	-5	-151	-	-996	-118	-	-2	-1 740	-	-	-1 740
<i>mezisegmentové náklady na prodej</i>	-1	-125	-	-9	-	-51	-	-	-1	-187	-	187	-
Náklady prodeje: ostatní	-	-1	-	-10	-1	-24	-43	-	-170	-249	-	64	-185
<i>externí náklady na prodej</i>	-	-1	-	-10	-1	-24	-43	-	-106	-185	-	-	-185
<i>mezisegmentové náklady na prodej</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-64	-64	-	64	-
Osobní náklady	-15	-42	-10	-29	-1	-125	-7	-	-10	-239	-7	-	-246
Odpisy	-42	-76	-10	-35	-1	-91	-4	-	-1	-260	-	-	-260
Opravy a údržba	-	-1	-	-5	-	-24	-3	-	-1	-34	-	-	-34
Emisní povolenky, netto	-	-	-	-9	-	-45	7	-	-	-47	-	-	-47
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Daně a poplatky	-1	-2	-1	-1	-	-47	-	-	-	-52	-	-	-52
Ostatní provozní výnosy	-	7	-	8	-	40	4	-	8	67	-	-6	61
Ostatní provozní náklady	-9	-26	-5	-22	-	-74	-15	-	-7	-158	-19	6	-171
Aktivace vlastní výroby do dlouhodobých aktiv	1	9	-	2	-	2	-	-	-	14	-	-	14
Provozní výsledek hospodaření	292	169	71	49	1	73	-17	-	1	639	-26	-2	611

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

v milionech EUR	EPIF Group					EPPE Group			EPH – Ostatní	Segmenty celkem	Holdin- gové společ- nosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektriny	Skládován í plynu	Infrastruk- tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE – Ostatní					
Finanční výnosy	1	2	3	-	-	9	1	-	9	25	*778	*-784	19
<i>externí finanční výnosy</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>1</i>	-	-	<i>6</i>	<i>1</i>	-	<i>4</i>	<i>15</i>	<i>4</i>	-	<i>19</i>
<i>mezisegmentové finanční výnosy</i>	-	-	2	-	-	3	-	-	5	10	*774	*-784	-
Finanční náklady	-22	-8	-3	-8	-1	-10	-4	-	-9	-65	-110	49	-126
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	-	-1	-	-1	-	-3	8	-	-	3	22	1	26
Podíl na zisku/-ztrátě jednotek účtovaných ekvivalenční metodou, po dani	-	-	-	-	-	34	-	-	17	51	-	-11	40
Zisk/-ztráta před zdaněním daní z příjmů	271	162	71	40	-	103	-12	-	18	653	664	-747	570
Náklady na daň z příjmů	-66	-40	-17	-10	-	-10	-4	-	-2	-149	3	-	-146
Zisk/-ztráta za účetní období	205	122	54	30	-	93	-16	-	16	504	667	-747	424

* Částka ve výši 736 milionů EUR se váže k dividendám vyplaceným v rámci Skupiny, které vykazují především společnosti Czech Gas Holding Investment B.V., SPP Infrastructure, a.s. and EP Energy, a.s.

Jiné finanční informace:

EBITDA	334	245	81	84	2	164	-13	-	2	899	-26	-2	871
2) Ziskový ukazatel EBITDA představuje provozní zisk plus odpisy dlouhodobého hmotného majetku a nehmotného majetku (případný záporný goodwill není v tomto ukazateli zahrnut). Výsvětlení odsouhlasení ziskového ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatele IFRS viz níže.													

Odsouhlasení ziskového ukazatele EBITDA na nejbližší ukazatel IFRS

Je třeba vzít v úvahu, že ziskový ukazatel EBITDA nepředstavuje ukazatel definovaný v IFRS. Tento ukazatel je chápán tak, že jej stanoví představenstvo, a je prezentován jako ukazatel určený pro zveřejnění dodatečných informací potřebných k ocenění finanční výkonnosti aktivit Skupiny. Tento termín by neměl být používán jako ekvivalent čistých příjmů, výnosů či peněžních toků z provozní činnosti či jakýchkoli jiných ukazatelů odvozených v souladu s IFRS. Tento ukazatel nevycházející z IFRS by neměl být používán izolovaně a nemusí být srovnatelný s ukazateli s podobným názvem, které využívají jiné společnosti.

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladován í plynu	Infrastruk- tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE – Ostatní	EPH – Ostatní	Segmenty celkem	Holdin- gové společ- nosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Provozní výsledek hospodaření	301	219	72	74	1	39	14	-	5	725	-28	-1	696
Odpisy	62	78	14	42	1	93	35	-	4	329	-	-	329
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-2	-	-2
EBITDA	363	297	86	116	2	132	49	-	9	1 054	-30	-1	1 023

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2018

v milionech EUR

	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladován í plynu	Infrastruk- tura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE – Ostatní	EPH – Ostatní	Segmenty celkem	Holdin- gové společ- nosti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Provozní výsledek hospodaření	292	169	71	49	1	73	-17	-	1	639	-26	-2	611
Odpisy	42	76	10	35	1	91	4	-	1	260	-	-	260
Záporný goodwill	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	334	245	81	84	2	164	-13	-	2	899	-26	-2	871

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

Dlouhodobý majetek a závazky

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019

<i>v milionech EUR</i>	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE – Ostatní	EPH – Ostatní	Segmenty celkem	Holdin-gové společnos-ti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	4 573	4 143	979	1 329	35	4 479	878	-	685	17 101	3 463	-4 681	15 883
Povinně vykazované závazky za segment	-2 515	-1 533	-649	-670	-39	-2 888	-616	-	-397	-9 307	-6 769	4 681	-11 395
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku ¹⁾	28	29	2	17	-	270	17	-	24	387	-	-	387
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku (mimo emisní povolenky, práva k užívání a goodwill)	25	28	1	12	-	53	15	-	4	138	-	-	138
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	-	954	-	-	212	1 167	-	-	1 167

1) Tato položka zahrnuje přírůstky emisních povolenek, práv k užívání a goodwillu.

Za rok končící 31. prosincem 2018

<i>v milionech EUR</i>	Přenos plynu	Distribuce plynu a elektřiny	Skladování plynu	Infrastruktura pro výrobu tepla	EPIF – Ostatní	Výroba a těžba	Obnovitelné zdroje energie	EPPE – Ostatní	EPH – Ostatní	Segmenty celkem	Holdin-gové společnos-ti	Vyloučení transakcí mezi jednotlivými segmenty	Konsolidované finanční informace
Povinně vykazovaná aktiva za segment	2 418	3 963	979	1 300	37	4 234	932	-	649	14 512	2 766	-3 949	13 329
Povinně vykazované závazky za segment	-1 916	-1 491	-625	-550	-41	-2 755	-667	-	-402	-8 447	-5 695	3 950	-10 192
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku ¹⁾	53	81	6	89	1	204	69	-	8	511	-	-	511
Přírůstky hmotného a nehmotného majetku (mimo emisní povolenky a goodwill)	51	81	6	52	1	114	66	-	8	379	-	-	379
Jednotky účtované ekvivalenční metodou	-	1	-	-	-	869	-	-	191	1 061	-	-	1 061

1) Tato položka zahrnuje přírůstky emisních povolenek a goodwillu.

Informace o geografických oblastech

Z geografického hlediska vycházejí výnosy za segment ze zeměpisné polohy zákazníků a aktiva za segment pak ze zeměpisné polohy těchto aktiv.

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Velká Británie	Maďarsko	Ostatní	Segmenty celkem
Dlouhodobý hmotný majetek	948	7 409	713	422	906	41	10	10 449
Nehmotný majetek	134	58	33	39	47	7	-	318
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	-	-	-	3
Celkem	1 085	7 467	746	461	953	48	10	10 770

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Velká Británie	Maďarsko	Ostatní	Segmenty celkem
Tržby: elektřina	212	480	167	692	427	24	138	2 140
Tržby: plyn	138	486	93	53	166	75	256	1 267
Tržby: teplo	182	-	1	-	-	45	1	229
Tržby: uhlí	8	-	116	-	-	-	3	127
Tržby: jiné energetické produkty	-	-	-	-	-	-	-	-
Tržby: ostatní	62	10	77	1	10	1	40	201
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	-11	8	4	-	-9	-	-5	-13
Celkem	591	984	458	746	594	145	433	3 951

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především z Lucemburska, Švýcarska a Polska.

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

Za rok končící 31. prosincem 2018

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Velká Británie	Maďarsko	Ostatní	Segmenty celkem
Dlouhodobý hmotný majetek	887	5 666	732	401	797	42	7	8 532
Nehmotný majetek	154	67	43	40	50	8	-	362
Investice do nemovitostí	3	-	-	-	-	-	-	3
Celkem	1 044	5 733	775	441	847	50	7	8 897

Pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2018

v milionech EUR

	Česká republika	Slovensko	Německo	Itálie	Velká Británie	Maďarsko	Ostatní	Segmenty celkem
Tržby: elektřina	162	410	134	503	402	15	31	1 657
Tržby: plyn	93	435	73	21	93	7	327	1 049
Tržby: teplo	160	-	1	-	-	33	1	195
Tržby: uhlí	16	11	133	-	-	-	4	164
Tržby: jiné energetické produkty	1	-	-	-	1	-	-	2
Tržby: ostatní	36	4	62	44	14	1	64	225
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	-44	-	-	-	23	-	-	-21
Celkem	424	860	403	568	533	56	427	3 271

Geografická oblast „Ostatní“ zahrnuje výnosové položky především z Lucemburska, Švýcarska a Polska.

6. Akvizice a prodeje dceřiných společností

(a) Akvizice a postupné akvizice

i. 30. června 2019

v milionech EUR

	Datum akvizice	Nabytý majetkový podíl %	Majetkový podíl po akvizici %
Nové dceřiné společnosti			
Fusine Energia S.r.l.	7/02/2019	100	100
EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited	12/06/2019	100	100
Celkem		-	-

Dne 8. března 2019 Skupina získala prostřednictvím dceřiné společnosti Pražská teplárenská, a.s. 60,5% podíl ve společnosti Devátá energetická, s.r.o. Z akvizice nebyl vykázán žádný goodwill nebo negativní goodwill.

Dne 10. ledna 2019 Skupina získala prostřednictvím EP Logistics International, a.s. 100% podíl ve společnosti AVE SR Východ a.s. (následně byla společnost přejmenována na EP Intermodal a.s.). Z akvizice nebyl vykázán žádný goodwill nebo negativní goodwill.

Fusine Energia S.r.L.

Dne 7. února 2019 Skupina EPH prostřednictvím EP New Energy Italia S.r.l. ("EPNEI"), dceřiné společnosti společnosti NADURENE a.s. a EP Power Europe, a.s., dokončila akvizici společnosti Fusine Energia S.r.L. ("Fusine") od skupiny Holcim Italia. Společnost provozuje elektrárnu spalující biomasu s instalovaným výkonem 7 MW ve Fusine v italské provincii Sondrio. Tato akvizice je v souladu s dlouhodobou plánovanou expanzí Skupiny v sektoru obnovitelných zdrojů energie. Jedná se o další investici EPH do odvětví biomasy v Itálii. V prosinci 2017 získala EPNEI elektrárny Biomasse Italia a Biomasse Crotone s celkovým instalovaným výkonem 73 MW.

EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited

Dne 12. června 2019 společnost EP UK Investments Limited ("EPUKI"), dceřiná společnost společnosti EP Power Europe, a.s., získala výrobní aktiva v Ballylumfordu a Kilrootu s kombinovanou instalovanou kapacitou 1,4 GW v Severním Irsku od společnosti AES Corporation ("AES"). Akvizice zahrnuje plynovou turbínu s kombinovaným cyklem, zařízení pro skladování akumulátorů, turbíny s otevřeným cyklem a uhelnou elektrárnu. Společnost EPUKI získala veškeré obchodní činnosti společnosti AES v Severním Irsku včetně všech aktiv, systémů a klíčových členů vedení a zaměstnanců. Jde o první akvizici Skupiny EPPE na trhu s energiemi v Severním Irsku, jež představuje část trhu po celý irský ostrov

Akvizice nekontrolních podílů

Dne 19. ledna 2019 získala Skupina zbývající 41,65% podíl ve společnostech Centro Energia Ferrara S.p.A. a Centro Energia Teverola S.p.A. Vlastnický podíl Skupiny se následkem této transakce navýšil na 100 %.

Tato transakce vedla k odúčtování nekontrolních podílů v celkové výši 6 milionů EUR.

ii. **31. prosince 2018**

v milionech EUR

	Datum akvizice	Nabytý majetkový podíl %	Majetkový podíl po akvizici %
Nové dceřiné společnosti			
SAJDOK a.s.	5/01/2018	100	100
Plzeňská teplárenská, a.s.	31/10/2018	⁽¹⁾ 35	⁽²⁾ 35
NAFTA Germany GmbH a její dceřiné společnosti (NAFTA Germany)	31/12/2018	100	⁽³⁾ 100
Celkem		-	-

(1) Včetně manažerské kontroly.

(2) Faktický vlastnický podíl Skupiny EPH je na úrovni 24,15 %.

(3) Faktický vlastnický podíl Skupiny EPH je na úrovni 47,61 %.

Dne 5. ledna 2018 Skupina získala 100% podíl ve společnosti SAJDOK a.s. za 2 miliony EUR.

Dne 31. října 2018 Skupina dokončila fúzi společností Plzeňská energetika, a.s. (PE) a Plzeňská teplárenská, a.s. (PLTEP), jejímž jediným akcionářem bylo město Plzeň, čímž se PLTEP stala nástupnickou společností, ve které by Skupina EPH měla 35% podíl (24,15% faktický vlastnický podíl Skupiny EPH) a manažerskou kontrolu na základě dohod akcionářů. Společnost EP Infrastructure, a.s. před fúzí vložila do společnosti PE peněžní vklad ve výši 23 milionů EUR (604 milionů CZK); v důsledku toho dosahovala hodnota čistých aktiv společnosti PE k datu fúze výše 66 milionů EUR. Skupina následně vložila 100 % akcií společnosti PE a město Plzeň vložilo 100 % akcií společnosti PLTEP do nástupnické společnosti PLTEP. Převedené protiplnění se proto vypočítává jako 65 % hodnoty čistých aktiv společnosti PE, které bylo k datu fúze ve výši 43 milionů EUR.

Dne 31. prosince 2018 dokončila Skupina prostřednictvím společnosti NAFTA Germany GmbH, dceřiné společnosti NAFTA a.s., akvizici 80,3 % podzemního skladovacího zařízení plynu Inzenham – West, Wolfersberg a Breitbrunn/Eggstätt ve spolkové zemi Německo Bavorsko od společnosti DEA Deutsche Erdoel AG a Storengy Deutschland GmbH. Společnost NAFTA v rámci této transakce také získala 19,7 % účastnického majetkového podílu v Breitbrunn/Eggstätt od společnosti Storengy Deutschland GmbH a stala se jediným vlastníkem podzemních skladovacích zařízení Inzenham – West, Wolfersberg a Breitbrunn/Eggstätt o skladovací kapacitě 1,8 miliard m³.

Akvizice nekontrolních podílů

V lednu 2018 Společnost vypořádala časově rozlišené protiplnění ve výši 3 miliony EUR v souvislosti s akvizicí společnosti Budapesti Erömű Zrt. v roce 2015.

Dne 2. května 2018 Skupina získala zbývajících 20 % akcií ve společnosti Claymore Equity, s.r.o.

Dne 31. května 2018 Skupina získala 75% nekontrolní podíl ve společnosti DCR INVESTMENT a.s., který společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. prodala společnost WOOGEL LIMITED (dceřiná společnost s 25% vlastnickým podílem). Vlastnický podíl Skupiny se následkem této transakce navýšil na 100 %.

Dne 10. října 2018 Skupina získala prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Energy, a.s. zbývajících 2 % akcií ve společnosti PT měření, a.s. a prostřednictvím své dceřiné společnosti Pražská teplárenská Holding a.s. zbývajících 2 % akcií ve společnosti PT Real Estate, a.s. v rámci vytěsnění (tzv. „squeeze-out“), které schválila valná hromada akcionářů společností PT Měření, a.s. a PT Real Estate, a.s. v září 2018. Skupina fakticky navýšila svůj vlastnický podíl ve společnostech PT Měření, a.s. a PT Real Estate, a.s. z 67,62 % na 69 %.

Dne 12. října 2018 získala Skupina prostřednictvím své dceřiné společnosti EP Energy, a.s. zbývajících 2 % akcií ve společnosti Pražská teplárenská, a.s. v rámci vytěsnění (tzv. „squeeze-out“), které schválila valná hromada akcionářů společnosti Pražská teplárenská, a.s. v září 2018. Skupina fakticky navýšila svůj vlastnický podíl ve společnosti Pražská teplárenská a.s. z 67,62 % na 69 %.

Dne 29. listopadu 2018 a 31. prosince 2018 Skupina získala prostřednictvím své dceřiné společnosti SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o. (SGC) ve dvou krocích zbývajících 38,80 % akcií ve společnosti

RM LINES, a.s. Společnost SGC touto transakcí navýšila svůj vlastnický podíl v RM LINES, a.s. ze 61,2 % na 100 % a Skupina fakticky navýšila svůj vlastnický podíl v RM LINES, a.s. ze 41,2 % na 67,33 %.

Dne 27. prosince 2018 Skupina získala 31% vlastnický podíl ve společnosti PT Real Estate, a.s. (PTRE) a jejích dceřiných společnostech, který společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. prodala společnost Pražská teplárenská Holding a.s. (dceřiná společnost s 69% vlastnickým podílem).

Všechny tyto transakce vedly k odúčtování nekontrolních podílů v celkové výši 23 milionů EUR.

(b) Dopad akvizic

i. 30. června 2019

Dceřiné společnosti

Reálné hodnoty převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společností Fusine Energia S.r.l., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited GmbH jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR

	Účetní hodnota ⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2019 Celkem ⁽¹⁾
Dlouhodobý hmotný majetek	97	71	168
Nehmotný majetek	12	-5	7
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	46	-	46
Finanční nástroje – aktiva	4	-	4
Zásoby	43	-15	28
Peníze a peněžní ekvivalenty	24	-	24
Vázané zdroje	3	-	3
Odložené daňové pohledávky	3	15	18
Rezervy	-16	-113	-129
Odložené daňové závazky	-9	-3	-12
Půjčky a úvěry	-4	-	-4
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-35	-	-35
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	168	-50	118
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			1
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-2
Pořizovací cena			117
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			117
Závazek z kupní ceny			-
Jiné protiplnění			-
Celkové převedené protiplnění			117
Mínus: nabyté peníze (B)			24
Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)			-93

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

K datu vydání zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky nebyl dokončen proces alokace kupní ceny za společnosti Fusine Energia S.r.l., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited. Je proto možné, že v rámci alokace kupní ceny budou provedeny úpravy jednotlivých aktiv a závazků i záporného goodwillu.

ii. **31. prosince 2018**

Dceřiné společnosti

Reálné hodnoty převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společností SAJDOK a.s., Plzeňská teplárenská, a.s. a NAFTA Germany GmbH jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR

	Účetní hodnota ⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2018 Celkem ⁽¹⁾
Dlouhodobý hmotný majetek	304	13	317
Nehmotný majetek	3	1	4
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	14	-	14
Finanční nástroje – aktiva	2	2	4
Zásoby	3	-	3
Peníze a peněžní ekvivalenty	75	-	75
Odložená daňová pohledávka	6	6	12
Rezervy	-87	-22	-109
Odložené daňové závazky	-10	-10	-20
Půjčky a úvěry	-33	-	-33
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-26	-	-26
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	251	-10	241
Nekontrolní podíl			-79
Goodwill při akvizici dceřiných společností			1
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-5
Pořizovací cena			158
Uhrazené protiplnění v hotovosti (A)			120
Závazek z kupní ceny			-
Jiné protiplnění ⁽²⁾			38
Celkové převedené protiplnění			158
Mínus: nabyté peníze (B)			75
Čistý příliv/-odliv peněz (C) = (B – A)			-45

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

(2) Jiné protiplnění zahrnuje zejména 65 % zůstatkové hodnoty dříve vykázaného podílu ve společnosti Plzeňská energetika a.s.

K datu vydání zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky nebyl dokončen proces alokace kupní ceny za společnost NAFTA Germany GmbH. Je proto možné, že v rámci alokace kupní ceny budou provedeny úpravy jednotlivých aktiv a závazků i záporného goodwillu.

Podrobné informace o významných akvizicích jsou uvedeny také v Příloze 1 – Podnikové kombinace.

iii. Zdůvodnění akvizic

Strategické zdůvodnění Skupiny pro realizované akvizice sestává z několika faktorů, například:

- podnikání dceřiné společnosti se doplňuje s portfoliem EPH;
- potenciál pro synergické působení;
- dceřiné společnosti mají na trhu výhodnou pozici;
- příslušná odvětví mají předpoklady k budoucímu růstu;
- další vertikální integrace segmentu obchodu se segmentem výroby, tj. zajištění dodávek uhlí a plynu pro vlastní uhelná a plynová zařízení.

Vzhledem k tomu, že jedním ze strategických cílů Skupiny je další expanze v energetickém sektoru zemí, kde Skupina v současné době působí, investuje EPH jak do energetických společností, tak i do firem, které jsou dodavateli pro energetiku. Skupina se chystá posilovat svoji pozici a stát se důležitým účastníkem na energetickém trhu ve střední a západní Evropě.

Vedení Skupiny je přesvědčeno, že vzhledem k vývoji trhu mají tyto investice dlouhodobou strategickou hodnotu, což se projevilo ve formě historického goodwillu v celkové výši 151 milionů EUR. Vývoj historického goodwillu je uveden v bodě 17 – Nehmotný majetek (včetně goodwillu).

V roce 2019 Skupina vykázala goodwill ve výši 1 milionu EUR vyplývající z akvizice společností EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited a záporný goodwill ve výši 2 milionů EUR z akvizice společnosti Fusine Energia S.r.l.

V roce 2018 Skupina vykázala goodwill ve výši 1 milionu EUR vyplývající z akvizice společnosti SAJDOK a.s. a záporný goodwill ve výši 5 milionů EUR vyplývající z akvizice společnosti NAFTA Germany GmbH.

Skupina přehodnotila identifikaci a ocenění všech identifikovaných aktiv a závazků nabytých v těchto podnikových kombinacích; ohledně záporného goodwillu dospěla ke stejným výsledkům.

Následující tabulka uvádí informace o výnosech a zisku nebo ztrátě nabytých podniků, které byly zahrnuty do konsolidovaného výkazu o úplném výsledku za vykazované období.

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019
	Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	5
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná od data akvizice	1

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2018
	Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice	2
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná od data akvizice	-

Následující tabulka informuje o odhadu výnosů a zisků nebo ztráty, které by byly zahrnuty v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku, pokud by k akvizici došlo na začátku vykazovaného období (tj. k 1. lednu 2019 nebo k 1. lednu 2018); tyto finanční informace byly odvozeny ze statutárních finančních výkazů či finančních výkazů sestavených dle standardů IFRS nabytých subjektů.

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019
	Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 30. červnem 2019*	149
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná v účetním období končícím 30. červnem 2019*	3

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2018
	Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 30. červnem 2018*	2
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná v účetním období končícím 30. červnem 2018*	-

* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

Podrobné informace o významných akvizicích jsou uvedeny také v Příloze 1 – Podnikové kombinace.

(c) Podnikové kombinace – účtování o akvizicích za roky 2019 a 2018

Identifikovatelná aktiva, závazky a podmíněné závazky nabyté (koupené) společností byly vykázány a oceněny v reálné hodnotě k datu akvizice mateřskou společností Energetický a průmyslový holding, a.s. (s výjimkou akvizic pod společnou kontrolou, které se účtují v zůstatkové hodnotě); v souladu s výše uvedeným byly stanovené reálné hodnoty následně vykázány v konsolidované účetní závěrce Společnosti. Alokace celkové kupní ceny mezi jednotlivá nabytá čistá aktiva pro účely finančního výkaznictví byla provedena za pomoci odborných poradců.

Oceňovací analýza vychází z historických a výhledových údajů existujících ke dni podnikové kombinace (patří k nim i určité odhady a aproximace, například prognózy v podnikatelském plánu, odhad životnosti aktiv a vážený průměr ceny složek kapitálu). Každá výhledová informace, která může mít vliv na budoucí hodnotu nabytých aktiv, je založena na očekávání vedení ohledně toho, jaké konkurenční a hospodářské prostředí bude v daném období existovat.

Výsledky oceňovacích analýz také slouží k určení doby odpisování hodnot přidělených konkrétním položkám dlouhodobého nehmotného a hmotného majetku.

Alokace kupní ceny byla provedena pro všechny podnikové kombinace, na které se vztahuje IFRS 3.

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku podnikových kombinací v roce 2019 jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Dlouhodobý hmotný majetek	Nehmotný majetek	Zásoby	Rezervy	Odložená daňová pohledávka a/-závazek	Celkový čistý dopad na finanční pozici
Dceřiná společnost						
EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited	71	-5	-15	-113	⁽¹⁾ 12	-50
Celkem	71	-5	-15	-113	12	-50

(1) Představuje zvýšení odložené daňové pohledávky o 15 milionů EUR a zvýšení odloženého daňového závazku o 3 miliony EUR.

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku podnikových kombinací v roce 2018 jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Dlouhodobý hmotný majetek	Nehmotný majetek	Finanční nástroje – aktiva	Rezervy	Odložená daňová pohledávka a/-závazek	Celkový čistý dopad na finanční pozici
Dceřiný podnik						
Plzeňská teplárenská, a.s.	-63	1	2	-16	⁽¹⁾ 16	-60
NAFTA Germany GmbH	76	-	-	-6	-20	50
Celkem	13	1	2	-22	-4	-10

(1) Představuje zvýšení odložené daňové pohledávky a snížení odloženého daňového závazku.

Úpravy na reálnou hodnotu v důsledku alokace kupní ceny společností SAJDOK a.s. nebyly významné, a proto se vedení Skupiny rozhodlo nevykazovat přepočty na reálnou hodnotu vyplývající z této podnikové kombinace v roce 2018.

K datu vydání zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky nebyl dokončen proces alokace kupní ceny za společnosti NAFTA Germany GmbH, Fusine Energia S.r.l., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited. Je proto možné, že v rámci alokace kupní ceny budou provedeny úpravy jednotlivých aktiv a závazků i záporného goodwillu.

(d) Prodeje podílů

i. 30. června 2019

Dne 8. ledna 2019 v souvislosti s ukončením procesu likvidace společnosti Nafta Exploration s.r.o. byla společnost vymazána z obchodního rejstříku a dekonsolidována bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 26. března 2019 v souvislosti s ukončením procesu likvidace společnosti Energy Scanner Ltd. byla společnost vymazána z obchodního rejstříku a dekonsolidována bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

Dne 23. dubna 2019 Skupina prodala 60% podíl ve společnosti PGP Terminal, a.s. Společnost byla dekonsolidována bez významného dopadu na účetní závěrku Skupiny.

ii. 31. prosince 2018

Dne 29. listopadu 2018 Skupina prodala společnost SPEDICA AGRO, s.r.o. Dopad je uveden v následující tabulce:

v milionech EUR

	Čistá aktiva prodaná v roce 2018
Dlouhodobý hmotný majetek	1
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	2
Peníze a peněžní ekvivalenty	1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-2
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	2
Nekontrolní podíl	-1
Hodnota čistých prodaných aktiv	1
Prodejní cena	2
Zisk/-ztráta z prodeje	1

7. Tržby

v milionech EUR

	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
Tržby: energie		
z toho: <i>elektřina</i>	2 140	1 657
<i>plyn</i>	1 267	1 049
<i>teplo</i>	229	195
<i>uhlí</i>	127	164
<i>ostatní</i>	-	2
Energie celkem	3 763	3 067
Tržby: ostatní	201	225
Celkové výnosy od zákazníků	3 964	3 292
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s elektřinou a plynem, netto	-13	-21
Celkem	3 951	3 271

Částka 228 milionů EUR (k 30. červnu 2018: 214 milionů EUR) z položky Tržby: energie (plyn) se vztahuje k distribuci plynu. Částka 181 milionů EUR (k 30. červnu 2018: 138 milionů EUR) z položky Tržby: energie (elektřina) se vztahuje k distribuci elektřiny.

Ostatní tržby představují především příjmy z prodeje lignitového prachu, briket a sádry, dále náhrady nákladů na dopravu a likvidaci a příjmy ze služeb poskytovaných třetím osobám v oblasti spalování splaškových kalů a v oblasti obnovy.

Rozčlenění výnosů podle druhu služby a podle geografické oblasti je uvedeno v bodě přílohy 5 – Provozní segmenty.

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Smluvní aktiva	61	37
<i>Krátkodobá</i>	<i>61</i>	<i>37</i>
<i>Dlouhodobá</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Smluvní závazky	201	168
<i>Krátkodobé</i>	<i>103</i>	<i>74</i>
<i>Dlouhodobé</i>	<i>98</i>	<i>94</i>

Smluvní aktiva a závazky se primárně vztahují k nevyfakturované části splněného závazku k plnění, přijatých plateb za služby a zboží, kdy kontrola a aktivy nebyla převedena na zákazníka a výnosů příštích období, které se vztahují k poplatkům vybraným za připojení k soustavě a bezúplatně nabytým dlouhodobým aktivům převedeným od zákazníků.

Část ve výši 64 milionů EUR vykázána v krátkodobých smluvních závazcích na začátku účetního období byla vykázána jako výnos v období 6 měsíců končícím 30. červnem 2019. Zbývající část ve výši 10 milionů EUR bude vykázána jako výnos do konce roku 2019.

8. Náklady na prodej

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
Náklady na prodej: energie		
<i>Náklady na prodej elektřiny</i>	812	601
<i>Spotřeba paliva a ostatního materiálu</i>	764	675
<i>Náklady na prodej plynu a ostatních energetických produktů</i>	511	325
<i>Spotřeba energie</i>	91	86
<i>Ostatní náklady na prodej</i>	67	53
Energie celkem	2 245	1 740
Náklady na prodej: ostatní		
<i>Jiné náklady na prodané zboží</i>	101	103
<i>Ostatní náklady na prodej</i>	46	47
<i>Spotřeba materiálu</i>	9	30
<i>Spotřeba energie</i>	5	5
<i>Změna stavu nedokončené výroby, polotovarů a hotových výrobků</i>	-6	-
Ostatní celkem	155	185
Celkem	2 400	1 925

Náklady na prodej uvedené v tabulce zahrnují pouze cenu nakupované energie a nakupovaných materiálů spotřebovaných při výrobě energie, tj. nezahrnují přímo přiřaditelné režijní náklady (především personální náklady, odpisy, opravy a údržbu, emisní povolenky, daně a poplatky apod.).

9. Osobní náklady

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
Mzdy a platy	174	167
Povinné odvody na sociální zabezpečení	50	51
Náklady a výnosy související se zaměstnaneckými požitky (IAS 19)	11	14
Odměny členům statutárních orgánů (včetně statutárních orgánů dceřiných společností)	4	3
Ostatní sociální náklady	10	11
Celkem	249	246

Průměrný počet zaměstnanců v období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 byl 10 610 (30. června 2018: 10 255), z nichž 250 bylo vedoucích pracovníků (30. června 2018: 224).

10. Emisní povolenky

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
Výnosy příštích období (dotace) rozpuštěné do zisku nebo ztráty	10	7
Zisk/-ztráta z prodeje emisních povolenek	-14	-19
Tvorba rezervy na emisní povolenky	-170	-79
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování s emisními povolenkami, netto	22	44
Využití rezervy na emisní povolenky	249	117
Spotřeba emisních povolenek	-249	-117
Celkem	-152	-47

Ministerstva životního prostředí České republiky, Slovenska, Německa, Maďarska, Itálie a Velké Británie stanovují limit množství znečišťujících látek, které lze vypouštět. Společnostem jsou přidělovány emisní povolenky s tím, že mají mít v držení ekvivalentní počet povolenek představujících právo vypouštět určité množství emisí. Celkové množství emisních povolenek a kreditů nesmí překročit strop, jímž je omezeno celkové množství emisí, které lze vypouštět. Firmy, které potřebují více emisních povolenek, si musejí dokoupit kredity od firem, které produkují méně emisí, nebo od jiných účastníků trhu. Tyto převody emisních povolenek mezi subjekty se označují jako obchodování.

Programu emisních povolenek se účastní společnosti United Energy, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s., Pražská teplárenská a.s., Elektrárny Opatovice, a.s., SPP Storage, s.r.o., JTSD – Braunkohlebergbau GmbH, Helmstedter Revier GmbH, Kraftwerk Mehrum GmbH, Stredoslovenská energetika, a.s., NAFTA a.s., eustream, a.s., Budapesti Erömű Zrt., Lynemouth Power Limited, EP UK Investments LTD a její vybrané dceřiné společnosti, Fiume Santo S.P.A., Centro Energia Ferrara S.R.L. a EP Produzione S.P.A.

11. Daně a poplatky

v milionech EUR

	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
Podpora ceny uhlí ⁽¹⁾	28	37
Daň z nemovitostí a daň z převodu nemovitostí	8	5
Daň z elektřiny	4	4
Jiné náklady /-výnosy na daně a poplatky	5	6
Celkem	45	52

(1) Podpora ceny uhlí (Carbon Price Support, CPS) je výše poplatku za změnu klimatu, který je aplikován na fosilní paliva využívaná při výrobě elektrické energie ve Velké Británii.

12. Ostatní provozní výnosy

v milionech EUR

	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
Poplatky za konzultace	19	3
Pojistná plnění od pojišťoven	8	8
Poplatek za decentralizaci a kogeneraci	8	-
Tollingový poplatek	7	7
Příjmy z nájemného	6	7
Majetek nabytý bezúplatně a příspěvky od zákazníků	3	6
Přebytek zásob	3	2
Vrácení ekologické daně	3	3
Zisk z vyřazení hmotného a nehmotného majetku	2	⁽¹⁾ 6
Smluvní pokuty	2	1
Výnosy z přepravy	2	2
Zisk z prodeje materiálu	2	2
Výnosy z odepsaných závazků	-	-
Ostatní	19	14
Celkem	84	61

(1) Zisk z vyřazení hmotného a nehmotného majetku v roce 2018 zahrnuje zisk z prodeje společnosti Pod Juliskou, a.s. ve výši 1 milionu EUR, která nepředstavuje podnik, ale pozemek a nevyužívané nevýrobní budovy).

13. Ostatní provozní náklady

v milionech EUR

	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
Outsourcing a jiné administrativní poplatky	49	31
Kancelářské vybavení a další materiál	21	23
Náklady na konzultace	15	13
Náklady na pojištění	10	9
Nájemné	10	19
Náklady na informační technologie	10	8
Náklady na dopravu	7	7
Náklady na provize a poplatky za zprostředkování	3	3
Dary a sponzorství	2	3
Reklamní náklady	2	2
Bezpečnostní služby	2	2
Školení, vzdělávací kurzy, konference	2	1
Náklady na komunikaci	1	1
Retransmisní poplatek ⁽¹⁾	-	4
Změna stavu rezerv, netto	-2	-1
Ztráty ze snížení hodnoty	-19	14
<i>Z toho týkající se těchto položek: Dlouhodobý hmotný a nehmotný majetek</i>	⁽²⁾ 1	8
<i>Zásoby</i>	1	-
<i>Goodwill</i>	-	⁽³⁾ 3
<i>Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva</i>	-21	3
Ostatní	43	32
Celkem	156	171

(1) Retransmisní poplatek je určen na pokrytí nákladů na instalaci a údržbu státní sítě elektrického vedení v Anglii, Walesu a na ostrovech. Výše poplatku závisí na geografické pozici a velikosti daného zařízení na výrobu elektrické energie.

(2) Částka zahrnuje snížení hodnoty hmotného majetku ve výši 1 milionu EUR vykázané společností eustream, a.s.

(3) Snížení hodnoty goodwillu vykázané společností Plzeňská energetika a.s.

Za šestiměsíční období končící 30. červnem 2019 a 30. červnem 2018 nebyly ve výkazu zisku a ztráty vykázány žádné náklady na výzkum a vývoj.

14. Finanční výnosy a náklady, zisk/ztráta z finančních nástrojů

Vykázáno ve výsledku hospodaření

v milionech EUR

	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
Výnosové úroky	18	9
Čistý kurzový zisk	17	7
Výnosy z dividend	1	1
Ostatní finanční výnosy	1	2
Finanční výnosy	37	19
Nákladové úroky vč. různých souvisejících poplatků za financování a refinancování	-92	-111
Nákladové úroky spojené s odvíjením diskontu rezerv	-7	-5
Náklady na provize a poplatky za platební transakce	-1	-
Náklady na provize a poplatky za záruky	-	-1
Náklady na provize a poplatky za další služby	-4	-9
Finanční náklady	-104	-126
Zisk/-ztráta z aktiv v reálné hodnotě vykázaných do zisku nebo ztráty ⁽¹⁾	6	32
Zisk/-ztráta z měnových derivátů k obchodování	5	-10
Zisk/-ztráta ze zajišťovacích derivátů	2	1
Zisk/-ztráta z úrokových derivátů k obchodování	1	-1
Zisk/-ztráta z ostatních derivátů k obchodování	-1	-1
Ztráty ze snížení hodnoty finančních aktiv	-1	2
Zisk/-ztráta z komoditních derivátů k obchodování	-3	3
Zisk/-ztráta z finančních nástrojů	9	26
Čisté finanční výnosy/ -náklady vykázané do zisku nebo ztráty	-58	-81

(1) V roce 2019 je zisk z aktiv oceňovaných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty (FVTPL) výsledkem prodeje akcií určených k obchodování.

V roce 2018 zisk z aktiv oceňovaných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty (FVTPL) sestává zejména z čistého zisku ve výši 25 milionů EUR vykázaného v Zisku/-ztrátě z finančních nástrojů a vyplývajícího z akvizice, následného prodeje a přecenění ponechaného nepřímého minoritního podílu ve společnosti MÁTRA ERŐMŰ ZRT. ÉVES BESZÁMOLÓ ("ME"). Přestože Skupina EPH původně transakci uzavřela s cílem mít nad společností ME společnou kontrolu a nabyla 36,3% nepřímý podíl ve společnosti ME (prostřednictvím 50% podílu ve společném podniku MATRA ENERGY HOLDING Zrt.), po uzavření transakce se následně rozhodla prodat většinu svého podílu svému partnerovi ve společném podniku. K 31. prosinci 2018 držela Skupina EPH 11% nepřímý podíl ve společnosti ME; který byl vykázan v rámci položky Finanční nástroje a ostatní finanční aktiva. V roce 2019 Skupina celý 11% podíl ve společnosti ME prodala třetí straně, z prodeje nebyl vykázan zisk ani ztráta.

Dále v roce 2018 zisk z aktiv oceňovaných v reálné hodnotě do zisku nebo ztráty (FVTPL) ve výši 4 milionů EUR je výsledkem prodeje 10% podílu ve společnosti Veolia Energie ČR, a.s. Tyto akcie byly k 31. prosinci 2017 překlasiřikovány z realizovatelných akcií na akcie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty. Jako nejlepší odhad reálné hodnoty byla použita pořizovací cena, neboť tyto kapitálové nástroje neměly kótovanou tržní cenu na aktivním trhu a jejich reálná hodnota nemohla být jinak spolehlivě určena. Následně v roce 2018 Skupina prodala celý 10% podíl ve společnosti Veolia Energie ČR, a.s. třetí straně a vykážala zisk z prodeje ve výši 4 miliony EUR.

15. Náklady na daň z příjmů

Daň z příjmů vykázaná do zisku nebo ztráty

v milionech EUR

	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
<i>Splatná daň:</i>		
Běžný rok	-191	-156
Úprava za minulé období	5	2
Splatná daň celkem	-186	-154
<i>Odložená daň:</i>		
Vznik a zrušení přechodných rozdílů	13	8
Odložená daň celkem	13	8
Výnos/-náklad na daň z příjmů vykázáný do zisku nebo ztráty celkem	-173	-146

Odložená daň se vypočítává s použitím platných daňových sazeb, o nichž se předpokládá, že budou platit i v době, kdy se pohledávka bude realizovat nebo závazek vypořádávat. Podle české legislativy činí sazba daně z příjmů právnických osob 19 % pro finanční roky 2019 a 2018. Slovenská sazba daně z příjmů právnických osob činí 21 % pro finanční roky 2019 a 2018. Německá daň z příjmů pro roky 2019 a 2018 činí 28,47 % - 30,00 % a polská daň z příjmů pro finanční roky 2019 a 2018 činí 19 %. Italská daň z příjmů pro finanční roky 2019 a 2018 činí 24 % a maďarská daň z příjmů pro finanční roky 2019 a 2018 činí 9 %. Britská daň z příjmů pro finanční roky 2019 a 2018 činí 19 %. Daň z příjmu v běžném roce také zahrnuje speciální sektorovou daň, která platí na Slovensku a v Maďarsku.

Daň z příjmů vykázaná v ostatním úplném výsledku

v milionech EUR

	2019 (šest měsíců)		
	Před daní (brutto)	Daň z příjmů	Po dani z příjmů
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	-61	-	-61
Rozdíly z přepočtu cizích měn z důvodu prezentační měny	48	-	48
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků ⁽¹⁾	20	-9	11
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku ⁽¹⁾	1 791	-454	1 337
Celkem	1 798	-463	1 335

(1) Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedena, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.

v milionech EUR

	2018 (šest měsíců)		
	Před daní (brutto)	Daň z příjmů	Po dani z příjmů
Rozdíly z přepočtu cizích měn u zahraničních provozů	54	-	54
Rozdíly z přepočtu cizích měn z důvodu prezentační měny	-59	-	-59
Efektivní část změn reálné hodnoty zajištění peněžních toků ⁽¹⁾	337	-113	224
Fond z přecenění na reálnou hodnotu zahrnutý do ostatního úplného výsledku ⁽¹⁾	-13	3	-10
Celkem	319	-110	209

(1) Odložená daň vykázaná v ostatním úplném výsledku u jednotek účtovaných ekvivalenční metodou není v tabulce uvedena, jelikož není pro účetní závěrku Skupiny relevantní.

Kurzové rozdíly z přepočtu cizích měn týkající se nekontrolních podílů jsou vykázány v ostatním úplném výsledku připadajícím nekontrolním podílům.

16. Dlouhodobý hmotný majetek

v milionech EUR

	Pozemky a budovy ⁽¹⁾	Plynovody – přeceněná hodnota	Plynovody – pořizovací cena	Technická zařízení, stroje a vybavení ⁽¹⁾	Ostatní zařízení, inventář a příslušenství	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek	Celkem
Pořizovací cena nebo přeceněná hodnota							
Stav k 31. prosinci 2018	2 694	-	4 570	4 181	57	152	11 654
Úprava o změny v účetních postupech (IFRS 16)	45	-	-	74	-	-	119
Stav k 1. lednu 2019	2 739	-	4 570	4 255	57	152	11 773
Dopady změn směnných kurzů	7	-	-	4	1	1	13
Přírůstky	6	-	1	43	4	98	152
Reklasifikace	-	1 686	-1 978	-	-	-	-292
Přecenění	-	1 791	-	-	-	-	1 791
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací ⁽²⁾	4	-	-	164	-	-	168
Úbytky	-2	-	-3	-27	-	-	-32
Přeúčtování	6	-	4	13	-	-23	-
Stav k 30. červnu 2019	2 760	3 477	2 594	4 452	62	228	13 573
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty							
Stav k 1. lednu 2019	-751	-	-737	-1 623	-8	-3	-3 122
Dopady změn směnných kurzů	-3	-	-	-4	-	-	-7
Reklasifikace (započteno s pořizovací cenou)	-	-	292	-	-	-	292
Odpisy účtované za rok	-58	-41	-33	-177	-2	-	-311
Úbytky	1	-	2	22	-	-	25
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané do zisku nebo ztráty	-	-	-	-1	-	-	-1
Stav k 30. červnu 2019	-811	-41	-476	-1 783	-10	-3	-3 124
Účetní hodnota							
k 1. lednu 2019	1 988	-	3 833	2 632	49	149	8 651
k 30. červnu 2019	1 949	3 436	2 118	2 669	52	225	10 449

(1) Tato položka zahrnuje práva k užívání (více informací je uvedeno v bodě 2(c) přílohy).

(2) Koupě společností Fusine Energia S.r.L., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited.

v milionech EUR

	Pozemky a budovy	Plynovody	Technická zařízení, stroje a vybavení	Ostatní zařízení, inventář a příslušenství	Nedokončený dlouhodobý hmotný majetek	Celkem
Pořizovací cena						
Stav k 1. lednu 2018	2 434	4 550	3 601	17	453	11 055
Dopady změn směnných kurzů	-14	-	-12	1	-	-25
Přírůstky	3	1	39	-	79	122
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací ⁽¹⁾	-	-	1	-	-	1
Úbytky	-5	-2	-13	-	-2	-22
Přeúčtování	6	4	9	-	-19	-
Stav k 30. červnu 2018	2 424	4 553	3 625	18	511	11 131
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2018	-649	-629	-1 337	-8	-2	-2 625
Dopady změn směnných kurzů	2	-	6	1	-	9
Odpisy účtované za rok	-51	-57	-133	-	-	-241
Úbytky	4	2	9	-	2	17
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané do zisku nebo ztráty	-4	-	-4	-	-	-8
Stav k 30. červnu 2018	-698	-684	-1 459	-7	-	-2 848
Účetní hodnota						
k 1. lednu 2018	1 785	3 921	2 264	9	451	8 430
k 30. červnu 2018	1 726	3 869	2 166	11	511	8 283

(1) Koupě společnosti SAJDOK a.s.

Společnost posoudila možný dopad interpretace IFRIC 12 na vykazování aktiv držených v regulovaných sektorech. Vedení však dospělo k závěru, že interpretace není pro Skupinu relevantní, neboť provozování infrastrukturních aktiv není upraveno smlouvou o poskytování licencovaných služeb.

Přecenění plynovodů

Plynovody pro přepravu zemního plynu ve společnosti eustream, a.s. jsou vykázány v přeceněné hodnotě, primárně využívající nákladový přístup, převážně metodu reprodukčních nákladů. Metoda reprodukčních nákladů je založena na pořizovací ceně srovnatelného aktiva. Reprodukční náklady jsou odhadované účetní hodnoty aktiv odvozené od pořizovacích nákladů srovnatelných aktiv, doby životnosti a doby užívání stávajících aktiv (metoda reprodukčních nákladů po odečtení kumulovaných odpisů). Více informací k přecenění je uvedeno v bodech 2(c) a 4(a) přílohy.

Pokud by plynovody byly vykázány v modelu pořizovacích cen, čistá účetní hodnota aktiv k 30. červnu 2019 by byla 1 667 milionů EUR.

Zástavní právo

K 30. červnu 2019 byl dlouhodobý hmotný majetek v účetní hodnotě 1 268 milionů EUR (31. prosince 2018: 1 292 milionů EUR) zatížen zástavním právem ze zajištění finanční zadluženosti.

17. Nehmotný majetek (včetně goodwillu)

<i>v milionech EUR</i>	Goodwill	Software	Emisní povolenky	Vztahy se zákazníky a jiné smlouvy	Ostatní nehmotný majetek	Celkem
Požizovací cena						
Stav k 1. lednu 2019	189	87	70	298	15	659
Dopady změn směnných kurzů	1	-	-	-	-	1
Přírůstky	-	1	233	-	1	235
Úbytky	-	-1	-270	-	-2	-273
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací ⁽¹⁾	1	-	7	-	-	8
Přeúčtování	-	1	-	-	-1	-
Stav k 30. červnu 2019	191	88	40	298	13	630
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2019	-40	-53	-	-200	-4	-297
Odpisy za účetní období	-	-6	-	-12	-	-18
Úbytky	-	1	-	-	2	3
Stav k 30. červnu 2019	-40	-58	-	-212	-2	-312
Účetní hodnota						
k 1. lednu 2019	149	34	70	98	11	362
k 30. červnu 2019	151	30	40	86	11	318

(1) Koupě společností EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited.

<i>v milionech EUR</i>	Goodwill	Software	Emisní povolenky	Vztahy se zákazníky a jiné smlouvy	Ostatní nehmotný majetek	Celkem
Požizovací cena						
Stav k 1. lednu 2018	188	83	45	302	14	632
Dopady změn směnných kurzů	-2	-	-1	-	-	-3
Přírůstky	-	1	105	-	1	107
Úbytky	-	-3	-119	-	-	-122
Přírůstky v důsledku podnikových kombinací ⁽¹⁾	1	-	-	-	-	1
Přeúčtování	-	1	-	-	(1)	-
Stav k 30. červnu 2018	187	82	30	302	14	615
Odpisy a ztráty ze snížení hodnoty						
Stav k 1. lednu 2018	-37	-46	-	-176	-4	-263
Dopady změn směnných kurzů	-	1	-	-	-	1
Odpisy za účetní období	-	-6	-	-13	-	-19
Úbytky	-	3	-	-	-	3
Ztráty ze snížení hodnoty vykázané do zisku nebo ztráty	-3	-	-	-	-	-3
Stav k 30. červnu 2018	-40	-48	-	-189	-4	-281
Účetní hodnota						
k 1. lednu 2018	151	37	45	126	10	369
k 30. červnu 2018	147	34	30	113	10	334

(1) Koupě společnosti SAJDOK a.s.

V roce 2019 nakoupila skupina EPH emisní povolenky v hodnotě 217 milionů EUR (30. června 2018: 87 milionů EUR). Zbývající část ve výši 16 milionů EUR (30. června 2018: 18 milionů EUR) byla Skupině přidělena Ministerstvy životního prostředí České republiky, Slovenska a Maďarska.

Odpisy nehmotného majetku jsou uvedeny na řádku Odpisy v konsolidovaném výkazu o úplném výsledku.

Ostatní nehmotný majetek představuje ocenitelná práva.

Všechny nehmotný majetek s výjimkou goodwillu byl vykázán jako majetek s určitou dobou životnosti.

Skupina také prováděla výzkumné aktivity, které byly zohledněny v konsolidované účetní závěrce. Náklady na výzkum jsou vykazovány ve výkazu zisku a ztráty jako provozní náklady v okamžiku jejich vzniku. Skupině v období 1. ledna 2019 až 30. června 2019 a za rok 2018 nevznikly žádné významné náklady na výzkum.

Testování na snížení hodnoty u peněžotvorných jednotek obsahujících goodwill

Pro účely testování na snížení hodnoty se goodwill přiřazuje k jednotlivým peněžotvorným jednotkám, které ve Skupině představují nejnížší úroveň, na níž se goodwill sleduje pro interní účely řízení.

Agregované účetní hodnoty goodwillu přiřazené k jednotlivým peněžotvorným jednotkám jsou následující (nebyl identifikován žádný nehmotný majetek s neurčitou dobou životnosti):

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019	31. prosince 2018
EP Energy, a.s.:		
Elektrárny Opatovice, a.s.	91	90
EP Cargo a.s.	5	5
EP ENERGY TRADING, a.s.	5	5
SPV100, s.r.o.	1	1
Biomasse Crotone S.P.A.	20	20
Biomasse Italia S.P.A.	16	16
Helmstedter Revier GmbH	6	6
EP Investment Advisors, s.r.o.	3	3
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	2	2
EP Ballylumford Limited	1	-
SAJDOK a.s.	1	1
Goodwill celkem	151	149

Během období 1. ledna 2019 až 30. června 2019 se stav goodwillu zvýšil o 1 milion EUR v důsledku akvizice společností EP Ballylumford Limited a EP Kilroot Limited. K dalšímu zvýšení o 1 milion EUR došlo v důsledku pozitivního dopadu změn směnných kurzů.

K datu vydání zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky nebyl dokončen proces alokace kupní ceny za společnosti Fusine Energia S.r.l., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited. Je proto možné, že v rámci alokace kupní ceny budou provedeny úpravy jednotlivých aktiv a závazků i záporného goodwillu.

V roce 2018 se stav goodwillu zvýšil o 1 milion EUR v důsledku akvizice společnosti SAJDOK a.s. a snížil o 3 miliony EUR v důsledku snížení hodnoty goodwillu vykázaném společností Plzeňská energetika a.s.

Goodwill a testování na snížení hodnoty

V souladu se standardem IAS 36 Skupina každoročně provádí testování na snížení hodnoty goodwillu. K datu akvizice je získaný goodwill přiřazen ke každé z peněžotvorných jednotek, u níž se předpokládá, že bude mít prospěch ze synergií podnikové kombinace. Snížení hodnoty se určuje odhadem zpětně získatelné částky peněžotvorné jednotky, k níž se goodwill vztahuje, a to na základě hodnoty z užívání odrážející odhadované budoucí diskontované peněžní toky. Hodnota z užívání se odvozuje z prognóz budoucích peněžních toků aktualizovaných po datu akvizice. Diskontní sazby aplikované na předpokládané peněžní toky se vypočtou jako vážený průměr ceny kapitálu (WACC) každé peněžotvorné jednotky.

Výpočet zpětně získatelných částek pro peněžotvorné jednotky obsahující goodwill vycházel k 31. prosinci 2018 z následujících klíčových předpokladů:

Výhled peněžních toků byl zpracován podle zkušeností z minulých let, podle konkrétních provozních výsledků a podle jednoletého podnikatelského plánu, po němž následovaly další čtyřleté modelované výhledy a konečně výhled výsledků, kde základem byl odhadovaný růstový faktor plus konečná (pokračující) hodnota, připadá-li do úvahy. Peněžní toky pro závěrečné období byly extrapolovány za předpokladu stálého růstu v rozmezí 0 % – 2 %, který nepřevyšuje dlouhodobý průměrný růst v odvětví. K dalším hlavním předpokladům, které vedení používá, patří prognózy cen na komoditních trzích a budoucích cen elektřiny a plynu, výhled investičních aktivit a předpokládané změny pracovního kapitálu a změny regulačního rámce.

Diskontní sazby použité při odhadování hodnoty z užívání byly založeny na principu průměrného účastníka trhu, určeného z tzv. „peer-společností“ (firem působících ve srovnatelném odvětví a kótovaných na světových trzích), které slouží jako standard pro sledování příslušných beta-faktorů, poměru dluhu k vlastnímu kapitálu a parametrů objemových úprav („size adjustment parameters“) použitých při výpočtu. Výsledné diskontní sazby před zdaněním se pohybovaly od 4,01 % do 9,17 %. Změny použitých diskontních sazeb oproti minulému roku odrážejí aktuální vývoj na trhu, zejména pak růst bezrizikových sazeb a hodnoty dluhu použité při výpočtu.

K 30. červnu 2019 nebyly identifikovány žádné náznaky snížení hodnoty.

Další informace o peněžotvorných jednotkách s významným přiděleným goodwillem:

K 30. červnu 2019 management společnosti neidentifikoval žádný náznak snížení hodnoty, který by vedl k nutnosti provést test na snížení hodnoty goodwillu přiřazeného společnosti Elektrárny Opatovice, a.s. V souladu s účetními postupy Skupiny bude testování na snížení hodnoty provedeno k 31. prosinci 2019, v případě, že bude náznak snížení hodnoty identifikován dříve, bude testování na snížení hodnoty provedeno k datu identifikace náznaku snížení hodnoty.

Pro účely testování na snížení hodnoty k 31. prosinci 2018 vycházela zpětně ziskatelná částka u společnosti Elektrárny Opatovice, a. s. z její hodnoty z užívání stanovené diskontováním budoucích peněžních toků, které poplynou z dalšího užívání společnosti Elektrárny Opatovice, a. s. Hodnota z užívání v roce 2018 byla určena obdobným způsobem jako v roce 2017. Podle odhadu vedení převyšovala zpětně ziskatelná částka u společnosti Elektrárny Opatovice, a.s. k 31. prosinci 2018 její účetní hodnotu (včetně goodwillu) o 254 milionů EUR. Klíčovými předpoklady použitými při výpočtu hodnoty z užívání byly diskontní sazba, míra růstu konečné (pokračující) hodnoty a plánovaný ziskový ukazatel EBITDA. Tyto zvolené předpoklady byly následující:

31. prosince 2018

Diskontní sazba	6,10 %
Míra růstu konečné (pokračující) hodnoty	2,00 %

Skupina EPH používá ukazatel vážených průměrných nákladů na kapitál (WACC). Diskontní sazba představuje ukazatel před zdaněním. Hodnota vlastního kapitálu je založena na bezrizikové sazbě upravené o rizikovou premii odrážející jak zvýšené riziko investic do majetkových cenných papírů obecně, tak i systémové riziko společnosti Elektrárny Opatovice, a.s.

Rozpočtovaná upravená výše ziskového ukazatele EBITDA byla založena na očekáváních budoucího vývoje a zkušenostech z minulých let. Vzali jsme v úvahu především následující:

- předpokládané modernizace nezbytné k zajištění souladu s platnými předpisy (s dopadem především na výrobu a prodej elektřiny, provozní a investiční (kapitálové) náklady);
- tržní očekávání týkající se cen elektřiny a emisních povolenek, vývoj vycházející z historických trendů;
- nepatrný pokles dodávek tepla a mírný nárůst cen tepla;
- inflaci ovlivněný vývoj různých dalších položek, především režijních nákladů.

Skupina neidentifikovala žádnou peněžotvornou jednotku, u níž by rozumně možná změna klíčových předpokladů vedení (ukazatele EBITDA, růstu konečné hodnoty, diskontní sazby) způsobila pokles zpětně ziskatelné částky pod její účetní hodnotu.

18. Investice do nemovitostí

v milionech EUR

	30. června 2019	30. června 2018
Počáteční zůstatek	3	3
Změny v účetním období	-	-
Konečný zůstatek	3	3

Zástavní právo

K 30. červnu 2019 nebyly investice do nemovitostí zatíženy zástavním právem jako zajištění za bankovní úvěry (31. prosince 2018: 0 milionu EUR).

19. Jednotky účtované ekvivalenční metodou

Skupina drží následující investice do přidružených společností a společných podniků:

<i>v milionech EUR</i>		Vlastnický podíl 30. června 2019	Účetní hodnota 30. června 2019
Přidružené společnosti a společné podniky	Stát	%	
Skupina LEAG ⁽¹⁾	(3)	50,00	804
Skupina SPH ⁽²⁾	(3)	(4)	211
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	67
Ergosud S.P.A.	Itálie	50,00	61
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	19
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	4
Energotel, a.s.	Slovensko	26,60	1
Greeninvest Energy, a.s. ⁽⁵⁾	Česká republika	28,77	-
Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o.	Polsko	38,93	-
Total		-	1 167

<i>v milionech EUR</i>		Vlastnický podíl 31. prosince 2018	Účetní hodnota 31. prosince 2018
Přidružené společnosti a společné podniky	Stát	%	
Skupina LEAG ⁽¹⁾	(3)	50,00	717
Skupina SPH ⁽²⁾	(3)	(4)	191
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	71
Ergosud S.P.A.	Itálie	50,00	57
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	20
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	4
Energotel, a.s.	Slovensko	26,60	1
Przedsiębiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	Polsko	38,93	-
Celkem		-	1 061

(1) Skupina LEAG zahrnuje společnosti LEAG Holding, a.s.; Lausitz Energie Verwaltungs GmbH; Lausitz Energie Kraftwerke AG; Kraftwerk Schwarze Pumpe GmbH; Lausitz Energie Bergbau AG; GMB GmbH, Transport- und Speditionsgesellschaft Schwarze Pumpe mbH a Lausitz Energie Erneuerbare Verwaltungs GmbH.

(2) Skupina SPH zahrnuje společnosti Slovak Power Holding B.V., Slovenské elektrárne a.s. Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.; Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.; Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.; Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.; SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.; REAKTORTEST, s.r.o.; Chladiace veže Bohunice, spol. s r.o. and ÚJV Řež, a.s.

(3) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 37 – Subjekty ve Skupině.

(4) Výše vlastnického podílu v jednotlivých společnostech je odlišná; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 37 – Subjekty ve Skupině.

(5) Skupina změnila klasifikaci investice ve společnosti Greeninvest Energy, a.s. z IFRS 5 na přidruženou společnost. Účetní hodnota investice se se změnou klasifikace nezměnila z důvodu vykázaného snížení hodnoty investice a srovnatelné informace proto nebyly upraveny.

Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o.

V roce 2018 byl podíl Skupiny na ztrátě ve společnosti Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o. („PGS“) 5 milionů EUR. Poněvadž se účetní hodnota majetkové účasti ve společnosti PGS během roku 2018 snížila na nulu, Skupina vykázala podíl na ztrátě ve výši 3 milionů EUR a přestala vykazovat podíl na dalších ztrátách. K 30. červnu 2019 činí nevykázaný podíl na ztrátě PGS za účetní období 12 milionů EUR a kumulativní nevykázaný podíl na ztrátě činí 14 milionů EUR (k 31. prosinci 2018: 2 miliony EUR nevykázaný podíl na ztrátě jak za účetní období, tak kumulativně).

Skupina SPH

V roce 2016 dokončila společnost EP Slovakia B. V., dceřiná společnost EPH, první fázi akvizice 50 % akcií ve společnosti Slovak Power Holding B. V. (dále jen „SPH“), která je vlastníkem 66 % akcií ve společnosti Slovenské elektrárne a.s. (dále jen „SE“). Druhou fází představuje prodejní či kupní opce na zbývajících 50 % akcií ve společnosti SPH, které mohou využít společnosti Enel Produzione SpA („dále jen Enel“ - prodejní opce) nebo společnost EP Slovakia B. V. (kupní opce). Celková cena za obě fáze akvizice podléhá určité cenové úpravě. Tato cenová úprava bude provedena v okamžiku ukončení druhé fáze transakce a bude odrážet určité parametry, včetně změny čisté finanční pozice společnosti Slovenské

elektrárne, vývoje cen energií na slovenském trhu, efektivity provozu společnosti Slovenské elektrárne a hodnoty dokončeného třetího a čtvrtého bloku elektrárny Mochovce. Od roku 2018 platí další parametr – jako podmínka využití prodejní či kupní opce musí být úvěr poskytnutý společností Enel společností SPH během roku 2018 plně splacen v rámci předčasného splacení či ke konečnému datu splatnosti (leden 2027). Tato úprava původního mechanismu znamená, že datum uplatnění výše uvedené prodejní opce společností Enel se může uskutečnit, pouze když je výše uvedená dodatečná podmínka splněna. Kupní opce EPH není tímto způsobem podmíněná, avšak EPH od společnosti Enel převezme neuhrazenou částku úvěru jako součást vyrovnání převodu zbývajících akcií ve společnosti SPH. Základní skutečnost podmiňující uplatnění opcí zůstává neměnná, tj. buď (a) 12 měsíců po obdržení povolení ke zkušebnímu provozu čtvrté jednotky jaderné elektrárny Mochovce; nebo (b) okamžik dosažení časového limitu, který je definován ve smlouvě o koupi akcií. Skupina vyhodnotila reálnou hodnotu prodejní a kupní opce. Poněvadž reálná hodnota opce není významná, nebyla opce vykázána.

Skupina má následující podíly na zisku či ztrátě přidružených společností a společných podniků:

v milionech EUR

		Podíl na zisku/-ztrátě za účetní období končící	
		Vlastnický podíl 30. června 2019	30. června 2019
Přidružené společnosti a společné podniky	Stát	%	
Skupina LEAG	(1)	50,00	57
Skupina SPH	(1)	(2)	13
Ergosud S.P.A.	Itálie	50,00	3
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50,00	1
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	-1
Celkem		-	73

v milionech EUR

		Podíl na zisku/-ztrátě za účetní období končící	
		Vlastnický podíl 30. června 2018	30. června 2018
Přidružené společnosti a společné podniky	Stát	%	
Skupina LEAG	(1)	50,00	33
Skupina SPH	(1)	(2)	10
Ergosud S.P.A.	Itálie	50,00	2
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	-2
Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o.	Polsko	38,93	-3
Celkem		-	40

(1) Společnosti ze skupiny sídlí v různých zemích; podrobnější informace jsou uvedeny v bodě 37 – Subjekty ve Skupině.

(2) Výše vlastnického podílu je různá; více informací viz bod 37 – Subjekty ve Skupině.

Níže uvedená tabulka poskytuje souhrnné finanční informace o společném podniku LEAG, vykázané v 100% výši k 30. červnu 2019 a 31. prosinci 2018 a za roky končící 30. červnem 2019 a 2018.

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Údaje z výkazu o finanční pozici		
Aktiva celkem	6 592	6 418
Dlouhodobá aktiva	3 169	3 015
Krátkodobá aktiva	3 423	3 403
<i>z toho: peníze a peněžní ekvivalenty</i>	<i>1 824</i>	<i>584</i>
<i>ostatní krátkodobá aktiva</i>	<i>1 599</i>	<i>2 819</i>
Závazky celkem	4 985	4 983
Dlouhodobé závazky	3 207	2 715
<i>z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)</i>	<i>17</i>	<i>10</i>
<i>ostatní dlouhodobé závazky</i>	<i>3 190</i>	<i>2 705</i>
Krátkodobé závazky	1 778	2 268
<i>z toho: finanční závazky (kromě závazků z obchodních vztahů)</i>	<i>1 713</i>	<i>1 418</i>
<i>ostatní krátkodobé závazky</i>	<i>65</i>	<i>850</i>
Vlastní kapitál	1 607	1 435

	30. června 2019 (šest měsíců)	30. června 2018 (šest měsíců)
Údaje z výkazu o úplném výsledku		
Výnosy	1 232	1 129
<i>z toho: výnosové úroky</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Odpisy	-126	-125
Nákladové úroky	-22	-36
Náklady na daň z příjmů	-12	71
Zisk/-ztráta za účetní období	114	66
Ostatní úplný výsledek	59	520
Úplný výsledek celkem za účetní období	173	586

Souhrnné finanční informace o samostatných přidružených společnostech vykázaných ve 100% výši k 31. červnu 2019 a za účetní období končící 31. červnem 2019.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Výnosy	Zisk/- ztráta	Ostatní úplný výsledek	Úplný výsledek celkem	Aktiva	Pasiva	Vlastní kapitál
Skupina SPH	1 313	42	28	70	7 607	6 862	745
Kraftwerk Schkopau GbR ⁽¹⁾	15	3	-	3	224	119	105
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH ⁽¹⁾	54	-	-	-	11	11	-
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH ⁽¹⁾	29	3	-	3	56	30	26
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau ⁽¹⁾	3	-	-	-	14	5	9
Energotel, a.s.	5	-	-	-	13	7	6
Przedsie biorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o.	65	-30	-	-30	275	333	-58
Ergosud S.P.A.	19	6	-	6	279	158	121
Greeninvest Energy, a.s.	2	1	-	1	22	12	10
Celkem	1 505	25	28	53	8 501	7 537	964

(1) Údaje z individuální účetní závěrky podle německých účetních standardů.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Dlouhodobá aktiva	Krátkodobá aktiva	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky
Skupina SPH	6 958	649	6 075	787
Kraftwerk Schkopau GbR ⁽¹⁾	7	217	118	1
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH ⁽¹⁾	-	11	-	11
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH ⁽¹⁾	26	30	20	10
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau ⁽¹⁾	13	1	1	4
Energotel, a.s.	5	8	-	7
Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o.	229	46	20	313
Ergosud S.P.A.	225	54	132	26
Greeninvest Energy, a.s.	16	6	12	-
Celkem	7 479	1 022	6 378	1 159

(1) Údaje z individuální účetní závěrky podle německých účetních standardů.

Souhrnné finanční informace o samostatných přidružených společnostech vykázaných ve 100% výši k 31. prosinci 2018 a za rok končící 31. prosincem 2018.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Výnosy	Zisk/-ztráta	Ostatní úplný výsledek	Úplný výsledek celkem	Aktiva	Pasiva	Vlastní kapitál
Skupina SPH	2 823	46	-78	-32	7 609	6 930	679
Kraftwerk Schkopau GbR ⁽¹⁾	36	6	-	6	221	112	109
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH ⁽¹⁾	108	-	-	-	22	21	1
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH ⁽¹⁾	57	5	-	5	56	28	28
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau ⁽¹⁾	5	-	-	-	14	5	9
Energotel, a.s.	12	1	-	1	12	5	7
Przedsiębiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	169	-15	-	-15	270	297	-27
Ergosud S.P.A.	44	10	-	10	282	167	115
Celkem	3 254	53	-78	-25	8 486	7 565	921

(1) Údaje z individuální účetní závěrky podle německých účetních standardů.

v milionech EUR

Přidružené společnosti a společné podniky	Dlouhodobá aktiva	Krátkodobá aktiva	Dlouhodobé závazky	Krátkodobé závazky
Skupina SPH	6 701	908	5 960	970
Kraftwerk Schkopau GbR ⁽¹⁾	9	212	110	2
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft GmbH ⁽¹⁾	-	22	-	21
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH ⁽¹⁾	28	28	18	10
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau ⁽¹⁾	14	-	1	4
Energotel, a.s.	5	7	-	5
Przedsiębiorstwo Górnicze Silesia Sp. z o.o.	214	56	278	19
Ergosud S.P.A.	203	79	141	26
Celkem	7 174	1 312	6 508	1 057

(1) Údaje z individuální účetní závěrky podle německých účetních standardů.

20. Zásoby

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019	31. prosince 2018
Fosilní paliva	103	51
Náhradní díly	93	63
Suroviny a dodávky	78	87
Skrývka	28	23
Nedokončená výroba	7	7
Hotové výrobky a zboží	4	20
Celkem	313	251

K 30. červnu 2019 byly zásoby v účetní hodnotě 56 milionů EUR (31. prosince 2018: 52 milionů EUR) zatíženy zástavním právem.

21. Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019	31. prosince 2018
Pohledávky z obchodních vztahů	726	811
Příjmy příštích období	139	103
Zálohy	130	135
Dohadné účty aktivní	9	8
Nevyfakturované dodávky	2	-
Ostatní pohledávky a jiná aktiva	84	84
Opravné položky k nedobytným pohledávkám	-23	-44
Celkem	1 067	1 097
<i>Dlouhodobé</i>	171	190
<i>Krátkodobé</i>	896	907
Celkem	1 067	1 097

K 30. červnu 2019 byly pohledávky z obchodních vztahů v účetní hodnotě 147 milionů EUR zatíženy zástavním právem (31. prosince 2018: 142 milionů EUR).

22. Peníze a peněžní ekvivalenty

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019	31. prosince 2018
Běžné účty u bank	1 084	867
Termínované vklady	82	139
Směnky vystavené bankami	9	-
Celkem	1 175	1 006

Termínované vklady a směnky vystavené bankami s původní lhůtou splatnosti do tří měsíců se klasifikují jako peněžní ekvivalenty.

K 30. červnu 2019 byly peněžní ekvivalenty ve výši 265 milionů EUR zatíženy zástavním právem (31. prosince 2018: 180 milionů EUR). Podle podkladů k dluhopisům jsou zůstatky peněz u konkrétních společností zastaveny ve prospěch držitelů dluhopisů pro případ, že by byla EPE v prodlení s vyplácením dluhopisů. Zastavené peněžní prostředky jsou tedy likvidní a nepředstavují pro skupinu EPH vázané zdroje.

23. Vázané zdroje

Zůstatek vázaných zdrojů k 30. červnu 2019 zahrnuje zejména 15 milionů EUR (31. prosince 2018: 21 milionů EUR) což představuje zajištění poskytnuté společností Eggborough Power Limited penzijnímu fondu, které zůstane zavedené, dokud nebude odstraněno riziko deficitu financování důchodového systému. Tento zůstatek může být zčásti použit ke krytí závazků vyplývajících z odchodů do předčasných důchodů v roce 2019. Částka 5 milionů EUR představuje vázané zdroje na rezervním účtu dluhové služby vykázané společností EP UK Finance Limited (31. prosince 2018: 0 milionů EUR). Částka 3 miliony EUR představuje vázané zdroje vykázané společnostmi EP Ballylumford Limited a EP Kilroot Limited na penzijním vázaném účtu (31. prosince 2018: 0 milionů EUR) a 1 milion EUR představuje záruku pro regulátora National Grid v souvislosti s poplatky za připojení k soustavě (31. prosince 2018: 2 miliony EUR se vztahují k záruce pro regulátora National Grid v souvislosti s poplatky za připojení k soustavě a částka 2 miliony EUR představuje záruku pro regulátora National Grid v souvislosti s mechanismem pro zajišťování rovnováhy uloženou u společnosti Elexon).

24. Daňové pohledávky

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Pohledávky z daně z přidané hodnoty	85	98
Pohledávky z běžné daně z příjmů	18	55
Pohledávky z energetické daně	-	1
Pohledávky z titulu srážkové dně	-	1
Ostatní daňové pohledávky	8	8
Celkem	111	163

25. Aktiva a závazky držené k prodeji

K 30. červnu 2019 se zůstatky aktiv držných k prodeji a závazků držných k prodeji týkají společnosti Nová Invalidovna, a.s. (31. prosince 2018: Nová Invalidovna, a.s.). Tato společnost nepředstavuje podnik, nýbrž soubor pozemků a nevyužívaných budov.

26. Odložené daňové pohledávky a závazky

K 30. červnu 2019 vykazuje Skupina odložený daňový závazek v čisté výši 1 368 milionů EUR (31. prosince 2018: 942 milionů EUR). Zvýšení odloženého daňového závazku bylo vyvoláno změnou účetního postupu Skupiny týkajícího se vykazování plynovodů společností eustream, a.s. s platností od 1. ledna 2019 (více informací je uvedeno v bodě 2(c) přílohy – Změny v účetních postupech).

27. Vlastní kapitál

Základní kapitál a emisní ážio

Schválený, emitovaný a plně splacený základní kapitál byl k 30. červnu 2019 tvořen 18 344 932 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 100 Kč za akcii (31. prosince 2018: 18 344 932 akcií) a 1 700 641 760 kmenovými akciemi o jmenovité hodnotě 1 Kč za akcii (31. prosince 2018: 1 700 641 760 akcií).

Akcionáři mají právo obdržet dividendy a na valné hromadě Společnosti mají k dispozici jeden hlas na každou korunovou akcii a 100 hlasů na každou stokorunovou akcii.

30. června 2019	Počet akcií		Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
	1 CZK	100 CZK		
EP Investment S.à.r.l.	1 574 538 029	2 990 835	53,00	53,00
EP Investment II S.à.r.l. (vlastníkem je Daniel Křetínský)	126 103 731	15 354 097	47,00	47,00
Celkem	1 700 641 760	18 344 932	100,00	100,00

31. prosince 2018	Počet akcií		Vlastnický podíl %	Hlasovací práva %
	1 CZK	100 CZK		
EP Investment S.à.r.l.	1 574 538 029	2 990 835	53,00	53,00
EP Investment II S.à.r.l. (vlastníkem je Daniel Křetínský)	126 103 731	15 354 097	47,00	47,00
Celkem	1 700 641 760	18 344 932	100,00	100,00

Emisní ážio

Společnost vykázala emisní ážio ve výši 64 milionů EUR v roce 2012.

Ostatní fondy

Fondy vykázané ve vlastním kapitálu zahrnují následující položky:

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019	31. prosince 2018
Oceňovací rozdíly ze zajištění	497	475
Fond z přecenění na reálnou hodnotu	430	-17
Ostatní kapitálové fondy z kapitálových vkladů	23	23
Nedělitelné fondy	15	12
Ostatní kapitálové fondy	-54	-54
Fond z přepočtu cizích měn	-115	-102
Celkem	796	337

Nedělitelné fondy

K 30. červnu 2019 byl vykázán zákonný rezervní fond ve výši 15 milionů EUR (31. prosince 2018: 12 milionů EUR).

Fond z přepočtu cizích měn

Fond z přepočtu cizích měn zahrnuje všechny kurzové rozdíly vyplývající z přepočtu účetní závěrky zahraničních provozů Skupiny a z přepočtu částek v konsolidované účetní závěrce na prezentační měnu.

Ostatní kapitálové fondy

V roce 2009 Skupina účtovala o cenových rozdílech, které vznikly v důsledku vzniku Skupiny k 10. srpnu 2009 a v důsledku akvizice některých nových dceřiných společností v následných obdobích do 9. října 2009. Tyto dceřiné společnosti byly získány pod společnou kontrolou skupiny J&T Finance Group, a.s. (jež držela kontrolní podíl ve Skupině v době akvizice těchto dceřiných společností), a proto nebyl uplatněn standard IFRS 3, který definuje vykázání goodwillu vzniklého z podnikové kombinace jako rozdíl, o který pořizovací cena akvizice převyšuje reálnou hodnotu podílu Skupiny na čistých identifikovatelných

aktivech, závazcích a podmíněných závazcích koupené dceřiné společnosti. Společnosti nabývané pod společnou kontrolou jsou vykazovány v účetní hodnotě prezentované v účetní závěrce skupiny J&T Finance Group, a.s. (tj. včetně historického goodwillu s odečtením potenciálního snížení hodnoty). Rozdíly mezi pořizovací cenou, účetní hodnotou čistých aktiv a původním goodwillem k datu akvizice byly v konsolidovaném vlastním kapitálu vykázány jako cenové rozdíly.

V roce 2010 vzrostl v souvislosti s prodejem určitých dceřiných společností rozdíl z přecenění o 74 milionů EUR. Částka odpovídá nejen cenovým rozdílům přímo přiřazeným prodaným dceřiným společnostem, ale i jejich přímým mateřským společnostem (účelovým subjektům), které, i když zůstaly ve Skupině, nepředstavují samostatné peněžitovné jednotky, a tudíž nepředstavují žádný potenciální goodwill.

V roce 2011 ostatní kapitálové fondy dále vzrostly o 56 milionů EUR ve vztahu k několika dceřiným společnostem, které byly odštěpeny do společnosti EP Industries, a.s., v souvislosti s rozdělením nepeněžní dividendy.

V roce 2013 se ostatní kapitálové fondy zvýšily o 1 milion EUR v důsledku procesu restrukturalizace ve skupině SPP.

Fond z přecenění na reálnou hodnotu

Více informací k fondu z přecenění na reálnou hodnotu je uvedeno v bodech 2(c) a 4(c) přílohy.

Oceňovací rozdíly ze zajištění

Efektivní část změn reálné hodnoty u finančních derivátů, které jsou určeny k zajištění peněžních toků, se vykazuje ve vlastním kapitálu (více podrobností viz bod 33 – Finanční nástroje).

Během roku Skupina převedla 27 milionů EUR jako zisk z oceňovacích rozdílů ze zajištění do zisku nebo ztráty (2018: 12 milionů EUR převedeno jako ztráta).

28. Zisk na akcii

Základní zisk na akcii

Základní zisk na akcii v EUR na 1 000 Kč nominální hodnoty je 0,07 (30. června 2018: 0,05).

Výpočet základního zisku na akcii k 30. červnu 2019 vycházel ze zisku náležejícího kmenovým akcionářům ve výši 252 milionů EUR (30. června 2018: 193 milionů EUR) a z váženého průměrného počtu 3 535 milionů vydaných kmenových akcií (30. června 2018: 3 535 milionů).

Vážený průměr počtu kmenových akcií k 30. červnu 2019

v milionech akcií

	Nominální	Vážený
Emitované kmenové akcie k 1. lednu 2019	3 535	3 535
Celkem	3 535	3 535

Vážený průměr počtu kmenových akcií k 30. červnu 2018

v milionech akcií

	Nominální	Vážený
Emitované kmenové akcie k 1. lednu 2018	3 535	3 535
Celkem	3 535	3 535

Zředěný zisk na akcii

Vzhledem k tomu, že Skupina nevydala žádné konvertibilní dluhopisy ani jiné finanční nástroje s potenciálním ředícím účinkem na kmenové akcie, je zředěný zisk na akcii stejný jako základní zisk na akcii.

29. Nekomolnolní podíl

30.června 2019

v milionech EUR

	Pražská teplárenská a.s. s dceřinými společnostmi	Stredoslovenská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi	NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi	SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi ⁽³⁾	SPP – distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi	EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A.	eustream, a.s.	Plzeňská teplárenská, a.s.	Ostatní dceřiné společnosti ⁽⁴⁾	Celkem
Nekomolnolní podíl	31,00 %	⁽⁸⁾ 66,19 %	⁽⁸⁾ 52,41 %	⁽⁸⁾ 66,19 %	⁽⁸⁾ 66,19 %	25,00 %	⁽⁸⁾ 66,19 %	⁽⁸⁾ 75,85 %		
Předmět podnikání	Výroba a distribuce tepla	Distribuce elektriny	Skladování plynu a průzkum	Distribuce plynu	Distribuce plynu	Výroba elektriny a tepla	Distribuce plynu	Výroba a distribuce tepla		
Stát ⁽¹⁾	Česká republika	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Itálie	Slovensko	Česká republika		
Účetní hodnota nekomolnolního podílu k 30. červnu 2019	82	583	152	-296	1 124	46	1 362	150	-670	2 533
Zisk/-ztráta připadající nekomolnolním podílům	7	43	18	-	61	1	138	9	9	286
Schválené dividendy	-1	-6	-1	-	-	-	-	-9	⁽⁵⁾ -108	-125
Výkaz o finanční pozici ⁽²⁾										
Aktiva celkem	377	1 182	941	6 587	2 842	224	4 573	252		
z toho: dlouhodobá	275	835	859	⁽⁶⁾ 6 208	2 295	145	3 983	181		
krátkodobá	102	347	82	379	547	79	590	71		
Závazky celkem	111	301	651	1 970	1 144	40	2 515	54		
z toho: dlouhodobé	41	81	505	1 335	974	10	2 352	23		
krátkodobé	70	220	146	635	170	30	163	31		
Výkaz o finanční pozici ⁽²⁾	266	881	290	4 617	1 698	184	2 058	198	-	-
Výkaz o úplném výsledku ⁽²⁾										
30.června 2019										
Celkové výnosy	537	531	80	73	235	142	415	63		
z toho: přijaté dividendy	-	-	-	⁽⁷⁾ 50	-	-	-	-		
Zisk po zdanění	183	66	35	50	92	5	206	12		
Úplný hospodářský výsledek celkem za účetní období ⁽²⁾	183	66	37	50	92	5	1 540	12	-	-
Čistý příliv/-odliv peněz ⁽²⁾	-	49	-11	3	48	7	148	23	-	-

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je různé (více informací viz bod 37 – Subjekty ve Skupině).

(2) Finanční informace odvozené z účetních závěrek připravených v souladu se standardy IFRS včetně úprav reálné hodnoty vyplývajících z akvizičního účtování.

(3) Mimo společnost NAFTA a.s. a jejích dceřiných společností, SPP Storage, s.r.o. a SPP – distribúcia, a.s. a jejích dceřiných společností, společností eustream, a.s. a jejích dceřiných společností a společností POZAGAS a.s.

- (4) Sloupec „Ostatní dceřiné společnosti“ zahrnuje zejména 31% nekontrolní podíl v holdingových společnostech skupiny EPIF. Nekontrolní podíl v těchto společnostech je negativní, neboť hodnota konsolidovaných čistých aktiv po eliminaci investic v dceřiných společnostech je negativní.*
- (5) Dividendy ve výši 96 milionů EUR byly vyplaceny společností EP Infrastructure, a.s.*
- (6) Zahrnuje finanční investice do společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.*
- (7) Zahrnuje dividendy od společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.*
- (8) Přestože přímé mateřské společnosti vlastní méně než polovinu hlasovacích práv, přebírá Skupina kontrolu nad podskupinami na základě dohod akcionářů a manažerské kontroly.*

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

31. prosince 2018	Pražská teplárenská a.s. s dceřinými společnostmi	Stredoslovenská energetika, a.s. s dceřinými společnostmi	NAFTA a.s. s dceřinými společnostmi	SPP Infrastructure, a.s. s dceřinými společnostmi⁽³⁾	SPP – distribúcia, a.s. s dceřinými společnostmi	EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A.	eustream, a.s.	Plzeňská teplárenská, a.s.	Ostatní dceřiné společnosti⁽⁴⁾	Celkem
<i>v milionech EUR</i>										
Nekontrolní podíl	31,00 %	⁽⁸⁾66,19 %	52,41 %	⁽⁸⁾66,19 %	⁽⁸⁾66,19 %	25,00 %	⁽⁸⁾66,19 %	⁽⁸⁾75,85 %		
Předmět podnikání	Výroba a distribuce tepla	Distribuce elektriny	Skladování plynu a průzkum	Distribuce plynu	Distribuce plynu	Výroba elektriny a tepla	Distribuce plynu	Výroba a distribuce tepla		
Stát⁽¹⁾	Česká republika	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Slovensko	Itálie	Slovensko	Česká republika		
Účetní hodnota nekontrolního podílu k 31. prosinci 2018	85	545	166	-327	1 064	45	333	148	-555	1 504
Zisk/-ztráta připadající nekontrolním podílům	7	34	36	-	104	1	260	5	-3	444
Schválené dividendy	-1	-3	-1	-448	-	-2	-	-	⁽⁵⁾-71	-526
Výkaz o finanční pozici⁽²⁾										
Aktiva celkem	341	1 120	964	6 268	2 723	238	2 418	237		
z toho: dlouhodobá	270	711	720	⁽⁶⁾ 6 214	2 305	151	2 237	186		
krátkodobá	71	409	244	54	418	87	181	51		
Závazky celkem	67	297	648	1 702	1 116	60	1 916	42		
z toho: dlouhodobé	32	115	336	1 228	1 014	15	1 765	22		
krátkodobé	35	182	312	474	102	45	151	20		
Čistá aktiva	274	823	316	4 566	1 607	178	502	195	-	-
Výkaz o úplném výsledku⁽²⁾ 30. června 2018										
Celkové výnosy	118	485	84	680	220	126	522	-		
z toho: přijaté dividendy	-	-	-	⁽⁷⁾ 657	-	-	-	-		
Zisk po zdanění	19	28	41	657	90	4	204	-		
Úplný hospodářský výsledek celkem za účetní období⁽²⁾	19	28	41	657	90	4	204	-	-	-
Čistý příliv/-odliv peněz⁽²⁾	-	94	4	8	31	11	-17	-	-	-

(1) Hlavní místo podnikání dceřiných a přidružených společností je různé (více informací viz bod 37 – Subjekty ve Skupině).

(2) Finanční informace odvozené z účetních závěrek připravených v souladu se standardy IFRS včetně úprav reálné hodnoty vyplývajících z akvizičního účtování.

(3) Mimo společnost NAFTA a.s. a jejích dceřiných společností, SPP Storage, s.r.o. a SPP – distribúcia, a.s. a jejích dceřiných společností, společnosti eustream, a.s. a jejích dceřiných společností a společnosti POZAGAS a.s.

(4) Sloupec „Ostatní dceřiné společnosti“ zahrnuje zejména 31% nekontrolní podíl v holdingových společnostech skupiny EPIF. Nekontrolní podíl v těchto společnostech je negativní, neboť hodnota konsolidovaných čistých aktiv po eliminaci investic v dceřiných společnostech je negativní.

- (5) *Dividendy ve výši 71 milionů EUR byly vyplaceny společností EP Infrastructure, a.s.*
- (6) *Zahrnuje finanční investice do společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.*
- (7) *Zahrnuje dividendy od společností eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA, a.s. a POZAGAS a.s., jež byly eliminovány při kalkulaci nekontrolního podílu.*
- (8) *Přestože přímé mateřské společnosti vlastní méně než polovinu hlasovacích práv, přebírá Skupina kontrolu nad podskupinami na základě dohod akcionářů a manažerské kontroly.*

30. Úvěry a půjčky

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Vydané dluhopisy v naběhlé hodnotě	3 470	3 313
Půjčky splatné úvěrovým institucím	2 474	2 186
Revolvingový úvěr	308	386
Bankovní kontokorent	151	39
Závazky z leasingu	130	2
Půjčky splatné jiným subjektům než úvěrovým institucím	17	17
Celkem	6 550	5 943
<i>Dlouhodobé</i>	5 251	4 915
<i>Krátkodobé</i>	1 299	1 028
Celkem	6 550	5 943

EP Infrastructure, a.s.

Dne 8. dubna 2019 vydala společnost EP Infrastructure, a.s. (“EPIF”) osmileté dluhopisy s pohyblivou sazbou splatné 8. dubna 2017 v celkové nominální hodnotě 70 milionů EUR, které byly přijaty k obchodování na třetím trhu, provozovaném vídeňskou burzou (dále “emise”). Jako výhradní makléř emise vystupovala Banca IMI. Společnost EPIF příjmy z emise využije ke všeobecným korporátním účelům.

Dne 24. dubna 2019 společnost EPIF načerpala částku 182,5 milionů EUR na základě dlužních úpisů vydaných podle německého práva (tzv. “Schuldschein”). Transakce byla uvedena na trh v objemu 100 milionů EUR, ale vzhledem k silné poptávce investorů se rozhodla společnost EPIF konečný objem navýšit. EPIF uzavřela pětiletý a sedmiletý Schuldschein. COMMERZBANK AG a RAIFFEISEN BANK INTERNATIONAL AG jednaly jako aranžéři obou Schuldschein instrumentů. Načerpané částky použije EPIF pro všeobecné korporátní účely.

Dne 21. května 2019 EPIF podepsala smlouvu na nový termínovaný úvěrový rámec ve výši 265 milionů EUR. Úvěrový rámec představuje nezajištěný závazek a z hlediska práva na platbu je na stejné úrovni jako stávající a budoucí dluhy skupiny EPIF a má splatnost stanovenou na šest a sedm let. Bank of China (Hungary) Close Ltd., jednající prostřednictvím Bank of China (Hungary) Close Ltd., pobočka Praha, odštěpný závod, Komerční banka, a.s., SMBC Bank EU AG, a UniCredit Bank Czech Republic and Slovakia, a.s. vystupovali jako hlavní aranžéři a správci knihy poptávek a UniCredit Bank AG, pobočka Londýn, jednala jako agent. EPIF má v úmyslu použít načerpané částky z nového úvěrového rámce ke splacení dluhopisů vydaných společností EP Energy, a.s., jež jsou splatné v posledním kvartále roku 2019 („2019 EPE Dluhopisy“).

Energetický a průmyslový holding, a.s.

Privátní emise dluhopisů

Dne 8. března 2019 Energetický a průmyslový holding, a.s. (“EPH”) vydal v rámci privátní emise dluhopisů jednoleté dluhopisy s pevnou sazbou splatné 8. března 2020 v celkové nominální hodnotě emise 61 897 934 milionů EUR (“emise”). EPH využil prostředky z emise ke všeobecným korporátním účelům.

Dne 28. června 2019 Energetický a průmyslový holding, a.s. vydal v rámci privátní emise dluhopisů jednoleté dluhopisy s pevnou sazbou splatné 28. června 2020 v celkové nominální hodnotě emise 18 175 576 milionů EUR (“emise”). EPH využil prostředky z emise ke všeobecným korporátním účelům.

EP Produzione S.P.A.

V prvním čtvrtletí roku 2019 využila společnost EP Produzione S.P.A. na základě úvěrových smluv ze dne 28. ledna 2019 a 5. února 2019 termínované úvěry v celkové hodnotě 100 milionů EUR.

EP New Energy Italia S.R.L.

Dne 30. května 2019 společnost EP New Energy Italia S.R.L. uzavřela dohodu o úvěru k refinancování a během prvního pololetí roku 2019 využila termínované úvěry v celkové výši 119 milionů EUR.

31. Rezervy

<i>v milionech EUR</i>	Zaměstnanecké požitky	Rezerva na emisní povolenky	Nevýhodné smlouvy	Rezerva na soudní řízení a spory	Rezerva na rekultivaci a vyřazení dlouhodobého majetku⁽³⁾	Ostatní	Celkem
Stav k 1. lednu 2019	128	248	11	17	892	46	1 342
Rezervy vytvořené během období	14	170	-	2	10	7	203
Rezervy použité během období	-20	-249	-	-	-14	-3	-286
Rezervy rozpuštěné během období	-	-	-1	-	-	-16	-17
Akvizice v důsledku podnikových kombinací ⁽¹⁾	8	8	109	-	2	2	129
Odvějení diskontu ⁽²⁾	-	-	-	-	6	-	6
Dopady změn směnných kurzů	-1	1	-	-	1	-	1
Stav k 30. červnu 2019	129	178	119	19	897	36	1 378
<i>Dlouhodobé</i>	<i>101</i>	<i>-</i>	<i>100</i>	<i>1</i>	<i>844</i>	<i>24</i>	<i>1 070</i>
<i>Krátkodobé</i>	<i>28</i>	<i>178</i>	<i>19</i>	<i>18</i>	<i>53</i>	<i>12</i>	<i>308</i>

(1) Koupě společností EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited.

(2) Odvějení diskontu je zahrnuto v nákladových úrocích.

(3) Zůstatek k 30. červnu 2019 ve výši 422 milionů EUR představuje rezervy týkající se těžby vykázané společnostmi JTSD – Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH. Zbývající částka ve výši 475 milionů EUR představuje ostatní rezervy na rekultivaci a vyřazení dlouhodobého majetku.

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

<i>v milionech EUR</i>	Zaměstnanecké požitky	Rezerva na emisní povolenky	Nevýhodné smlouvy	Rezerva na soudní řízení a spory	Rezerva na rekultivaci a vyřazení dlouhodobého majetku⁽²⁾	Ostatní	Celkem
Stav k 1. lednu 2018	142	120	33	20	833	25	1 173
Rezervy vytvořené během období	17	79	-	-	8	3	107
Rezervy použité během období	-22	-117	-	-	-14	-3	-156
Rezervy rozpuštěné během období	-	-	-	-2	-	-5	-7
Odvíjení diskontu ⁽¹⁾	-	-	-	-	5	-	5
Dopady změn směnných kurzů	-1	-1	-	-	1	-1	-2
Stav k 30. červnu 2018	136	81	33	18	833	19	1 120
<i>Dlouhodobé</i>	<i>104</i>	<i>-</i>	<i>33</i>	<i>-</i>	<i>781</i>	<i>2</i>	<i>920</i>
<i>Krátkodobé</i>	<i>32</i>	<i>81</i>	<i>-</i>	<i>18</i>	<i>52</i>	<i>17</i>	<i>200</i>

(1) Odvíjení diskontu je zahrnuto v nákladových úrocích.

(2) Zůstatek k 30. červnu 2018 ve výši 393 milionů EUR představuje rezervy týkající se těžby vykázané společnostmi JTSD – Braunkohlebergbau GmbH a Helmstedter Revier GmbH. Zbývající částka ve výši 440 milionů EUR představuje ostatní rezervy na rekultivaci a vyřazení dlouhodobého majetku.

Účtování o rezervách vyžaduje časté používání odhadů, například odhad pravděpodobnosti výskytu nejistých skutečností nebo výpočet předpokládaného výsledku. Tyto odhady vycházejí z dosavadních zkušeností, ze statistických modelů a z odborného úsudku.

Zaměstnanecké požitky

Skupina vykázala velkou částku jako rezervu na dlouhodobé zaměstnanecké požitky (benefity) pro své pracovníky. Oceňování takových rezerv je citlivé na změny předpokladů použitých při výpočtech – například předpokládaná budoucí úroveň platů a benefitů, diskontní sazby, počty odcházejících zaměstnanců, pozdější odchody do důchodu, úmrtnost a očekávaná délka života. Vedení posoudilo různé odhadované faktory i jejich možný dopad na vykazované rezervy. Na základě provedených analýz se nepočítá s žádným významným dopadem na vykázané rezervy.

Rezerva na zaměstnanecké požitky ve výši 129 milionů EUR (31. prosince 2018: 128 milionů EUR) byla vykázána společnostmi Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft GmbH, Helmstedter Revier GmbH, Kraftwerk Mehrum GmbH, Eggborough Power Limited, Stredoslovenská distribučná, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s., NAFTA Germany GmbH, eustream, a.s., Stredoslovenská energetika Holding, a.s., EP Produzione S.P.A., Fiume Santo S.P.A., EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A., Elektrárny Opatovice, a.s., Pražská teplárenská, a.s., PT Měření, a.s., Mining Services and Engineering Sp. z o.o., JTSD Braunkohlebergbau GmbH, Fusine Energia S.r.l, Bullylumford Limited a United Energy, a.s.

Rezerva na emisní povolenky

Rezerva na emisní povolenky je vykazována pravidelně během roku na základě odhadovaného množství tun emitovaného CO₂. Stanovuje se podle kvalifikovaného odhadu výdajů nutných pro dorovnání skutečného závazku ke konci vykazovaného období.

Rezerva na soudní řízení a spory

Rezerva ve výši 17 milionů EUR byla zaúčtována společností JTSD – Braunkohlebergbau GmbH (31. prosince 2018: 16 milionů EUR).

Další podrobnosti viz bod 38 – Soudní spory a žaloby.

Jak se uvádí v bodě 38 – Soudní spory a žaloby, existují další soudní řízení, jichž se Skupina účastní a u nichž byla možnost odtoků prostředků ke dni sestavení této zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky posouzena jako málo pravděpodobná. K 30. červnu 2019 ani k 31. prosinci 2018 tudíž nebyla zaúčtována žádná rezerva.

Rezerva na obnovu a vyřazení z provozu

Rezerva ve výši 897 milionů EUR (31. prosince 2018: 892 milionů EUR) byla vykázána především společnostmi JTSD - Braunkohlebergbau GmbH (324 milionů EUR; 31. prosince 2018: 332 milionů EUR), EP Produzione S.P.A. (123 milionů EUR; 31. prosince 2018: 118 milionů EUR), Helmstedter Revier GmbH (98 milionů EUR; 31. prosince 2018: 117 milionů EUR), NAFTA a.s. (97 milionů EUR; 31. prosince 2018: 96 milionů EUR), Fiume Santo S.P.A. (88 milionů EUR; 31. prosince 2018: 84 milionů EUR), NAFTA Germany GmbH (69 milionů EUR; 31. prosince 2018: 69 milionů EUR), Kraftwerk Mehrum GmbH (17 milionů EUR, 31. prosince 2018: 17 milionů EUR), Eggborough Power Limited (14 milionů EUR; 31. prosince 2018: 14 milionů EUR), Lynemouth Power Limited (11 milionů EUR; 31. prosince 2018: 11 milionů EUR), POZAGAS a.s. (9 milionů EUR, 31. prosince 2018: 9 milionů EUR) a eustream, a.s. (8 milionů EUR; 31. prosince 2018: 8 milionů EUR).

32. Výnosy příštích období

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Státní dotace	104	98
Ostatní výnosy příštích období	26	24
Celkem	130	122
Dlouhodobé	107	112
Krátkodobé	23	10
Celkem	130	122

Zůstatek státních dotací ve výši 104 milionů EUR (31. prosince 2018: 98 milionů EUR) se týká zejména společnosti Elektrárny Opatovice, a.s., a to ve výši 25 milionů EUR (31. prosince 2018: 22 milionů EUR), společnosti Alternative Energy, s.r.o., a to ve výši 4 milionů EUR (31. prosince 2018: 4 milionů EUR), společnosti eustream, a.s., a to ve výši 62 milionů EUR (31. prosince 2018: 62 milionů EUR) a společnosti United Energy a.s., a to ve výši 7 milionů EUR (31. prosince 2018: 6 milionů EUR). Společnosti Elektrárny Opatovice, a.s. and Alternative Energy, s.r.o. obdržely státní dotaci, aby snížily emise škodlivých látek a vybudovaly zařízení na bioplyn. Výnosy příštích období se rozpouštějí do výsledku hospodaření rovnoměrně ve výši odpisů vybudovaného dlouhodobého hmotného majetku a vykazují se v ostatních provozních výnosech.

Zůstatek státních dotací vykázaný společnostmi eustream, a.s. zahrnuje dotace přidělené Evropskou komisí na různé podnikatelské projekty.

Zůstatek ostatních výnosů příštích období ve výši 26 milionů EUR (31. prosince 2018: 24 milionů EUR) sestává zejména z výnosů příštích období vykázaných společnostmi EP Cargo a.s. ve výši 13 milionů EUR (31. prosince 2018: 14 milionů EUR), což představuje kompenzaci od obchodního partnera za nerealizovaný obchodní případ. Kompenzace zahrnuje dodatečné investiční náklady zařazené do majetku a očekávané ztráty z dříve uzavřené nájemní smlouvy. Jelikož k ztrátám z nájemní smlouvy dochází po dobu trvání smlouvy a jelikož náklady zařazené do majetku se průběžně odepisují, je kompenzace také průběžně vykazována do výnosů.

33. Finanční nástroje

Finanční nástroje a jiná finanční aktiva

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Aktiva vykazovaná v naběhlé hodnotě		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím ⁽¹⁾	765	391
Ostatní krátkodobé vklady	1	1
Snížení hodnoty půjček placených jiným než úvěrovým institucím	-93	-92
Celkem	673	300
Aktiva vykazovaná v reálné hodnotě		
Zajištění: z toho		
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků⁽²⁾</i>	84	37
<i>Měnové deriváty k zajištění peněžních toků</i>	49	33
<i>Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty</i>	35	-
<i>Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty</i>	-	4
Účel řízení rizik: z toho	130	106
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	127	104
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	3	2
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho	-	48
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty</i>	-	48
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho	24	23
<i>Akcie a dočasné certifikáty oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	24	23
Celkem	238	214
 Dlouhodobé	165	149
Krátkodobé	746	365
Celkem	911	514

(1) K 30. červnu 2019 Skupina EPH vykazovala finanční pohledávku vůči společnosti Slovenský plynárenský priemysel, a.s. ("SPP") (51% akcionář společnosti SPP Infrastructure, a.s.) ve výši 124 milionů EUR, která bude započtena s dividendami v druhé polovině roku 2019.

(2) Komoditní deriváty určené k zajištění peněžních toků se především vztahují k forwardům na prodej/nákup elektřiny, které společnost EP ENERGY TRADING, a.s. používá k zajištění peněžních toků z nákupu/prodeje elektřiny využívané k dodávkám elektřiny koncovým zákazníkům. Účinnost zajišťovacích vztahů se obvykle měří porovnáním zajištěného objemu se skutečně obdrženým nebo dodaným objemem.

Dále společnost eustream, a.s. aktivně zajišťuje peněžní příjmy převážně z plynu obdrženého od přepravců jako věcné plnění. Společnost eustream, a.s. provádí pravidelné odhady přebytku zemního plynu obdrženého jako věcné plnění a uzavírá krátkodobé a střednědobé komoditní swapy s cílem zajistit si jeho prodejní cen.

Finanční nástroje a ostatní finanční závazky

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Závazky vykazované v naběhlé hodnotě		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	110	83
Celkem	110	83
Závazky vykazované v reálné hodnotě		
Zajištění: z toho	217	138
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	180	82
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	26	43
Ostatní úrokové deriváty k zajištění reálné hodnoty	9	-
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	2	13
Účel řízení rizik: z toho	179	134
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	174	129
Úrokové swapy vykázané k obchodování	4	4
Měnové forwardy vykázané k obchodování	1	1
Celkem	396	272
 Dlouhodobé	237	154
Krátkodobé	269	201
Celkem	506	355

K 30. červnu 2019 vykázala Skupina opravnou položku ve výši 1 milionu EUR (31. prosince 2018: 1 milion EUR) k půjčkám poskytnutým přidružené společnosti Przedsie biorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o. (dále jen "PGS"). Skupina zároveň vykázala opravnou položku ve výši 32 milionů EUR (31. prosince 2018: 32 milionů EUR) k majetkové účasti v PGS (viz bod 19 – Jednotky účtované ekvivalenční metodou). Opravná položka byla vykázána na základě testu na snížení hodnoty provedeného k 31. prosinci 2018. Výsledky testu na snížení hodnoty odrážejí současné podmínky na polském trhu s černým uhlím.

K 30. červnu 2019 Skupina dále vykázala opravnou položku ve výši 88 milionů EUR (31. prosince 2018: 87 milionů EUR) k půjčkám poskytnutým třetí straně na základě provedené úvěrové analýzy, neboť Společnost má pochybnosti o schopnosti dlužníka splatit své závazky v plné výši. Ke zvýšení o 1 milion EUR v období 6 měsíců končící 30. června 2019 došlo v důsledku negativního dopadu změn směnných kurzů.

K 31. prosinci 2018 představují akcie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty zejména akcie společnosti Uniper SE ve výši 32 milionů a 11% podíl držený ve společnosti MÁTRA I ERŐMŰ ZRT. ÉVES BESZÁMOLÓ ve výši 10 milionů EUR. Tyto akcie byly v průběhu první poloviny roku 2019 prodány.

Reálné hodnoty a příslušné nominální částky derivátů jsou zveřejněny v následující tabulce:

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019	30. června 2019	30. června 2019	30. června 2019
	Nominální částka – nákup	Nominální částka – prodej	Kladná reálná hodnota	Záporná reálná hodnota
Zajištění: z toho	3 261	-3 279	84	-217
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	2 402	-2 402	-	-180
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	433	-447	49	-26
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	302	-306	35	-2
Ostatní úrokové deriváty k zajištění reálné hodnoty	124	-124	-	-9
Účel řízení rizik: z toho	4 207	-4 229	130	-179
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	3 015	-3 046	127	-174
Měnové forwardy vykázané k obchodování	788	-779	3	-1
Úrokové swapy vykázané k obchodování	404	-404	-	-4
Celkem	7 468	-7 508	214	-396

<i>v milionech EUR</i>	31. prosince 2018	31. prosince 2018	31. prosince 2018	31. prosince 2018
	Nominální částka – nákup	Nominální částka – prodej	Kladná reálná hodnota	Záporná reálná hodnota
Zajištění: z toho	3 204	-3 202	37	-138
Úrokové swapy k zajištění peněžních toků	2 388	-2 388	-	-82
Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků	564	-562	33	-43
Měnové forwardy k zajištění peněžních toků	155	-155	-	-13
Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty	97	-97	4	-
Účel řízení rizik: z toho	2 983	-2 994	106	-134
Komoditní deriváty vykázané k obchodování	1 683	-1 695	104	-129
Měnové forwardy vykázané k obchodování	900	-899	2	-1
Úrokové swapy vykázané k obchodování	400	-400	-	-4
Celkem	6 187	-6 196	143	-272

Komoditní deriváty se vykazují v souvislosti s kontrakty na nákup a prodej elektřiny – jde o kontrakty vyjádřené v českých korunách a v eurech, kde smluvní podmínky derivátů nesplňují kritéria pro výjimku u kontraktů pro vlastní využití podle standardu IFRS 9.2.4.

Hierarchie reálné hodnoty pro finanční nástroje vykazované v reálné hodnotě

Finanční nástroje vykazované v reálné hodnotě se obecně oceňují na základě kótovaných tržních cen k rozvahovému dni. Není-li trh finančního nástroje aktivní, stanoví se reálná hodnota s použitím oceňovacích technik. Při použití těchto technik uplatňuje vedení odhady a předpoklady, které jsou v souladu s dostupnými informacemi, jichž by při stanovení ceny finančního nástroje použili účastníci trhu.

Následující tabulka analyzuje finanční nástroje vykazované v reálné hodnotě podle oceňovacích metod. Jednotlivé úrovně byly definovány takto:

- úroveň 1: kótované ceny (neupravené) na aktivních trzích identických aktiv nebo závazků;
- úroveň 2: jiné údaje než kótované ceny aktiv a závazků zahrnuté do úrovně 1, které jsou zjistitelné na trhu buď přímo (tj. cena) nebo nepřímo (tj. odvozené od ceny);
- úroveň 3: vstupní údaje pro dané aktivum nebo závazek, které nejsou založeny na zjistitelných tržních údajích (nezjistitelné vstupní údaje).

v milionech EUR	30. června 2019			Celkem
	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3	
Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	84	-	84
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	49	-	<i>49</i>
<i>Měnové deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	35	-	<i>35</i>
Účel řízení rizik: z toho	-	130	-	130
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	127	-	<i>127</i>
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	3	-	<i>3</i>
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho	-	-	24	24
<i>Akcie a dočasné certifikáty oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	-	-	24	<i>24</i>
Celkem	-	214	24	238

Závazky vykazované v reálné hodnotě				
Zajištění: z toho	-	217	-	217
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	180	-	<i>180</i>
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	26	-	<i>26</i>
<i>Ostatní úrokové deriváty k zajištění reálné hodnoty</i>	-	9	-	<i>9</i>
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	2	-	<i>2</i>
Účel řízení rizik: z toho	-	179	-	179
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	174	-	<i>174</i>
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	4	-	<i>4</i>
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	1	-	<i>1</i>
Celkem	-	396	-	396

v milionech EUR	31. prosince 2018			Celkem
	Úroveň 1	Úroveň 2	Úroveň 3	
Finanční aktiva vykazovaná v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	37	-	37
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	33	-	<i>33</i>
<i>Ostatní deriváty k zajištění reálné hodnoty</i>	-	4	-	<i>4</i>
Účel řízení rizik: z toho	-	106	-	106
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	104	-	<i>104</i>
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	2	-	<i>2</i>
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho	38	-	10	48
<i>Akcie oceňované reálnou hodnotou do zisku nebo ztráty</i>	38	-	10	<i>48</i>
Kapitálové nástroje v reálné hodnotě vykázané do ostatního úplného výsledku: z toho	-	-	23	23
<i>Akcie a dočasné certifikáty oceňované reálnou hodnotou do ostatního úplného výsledku</i>	-	-	23	<i>23</i>
Celkem	38	143	33	214

Finanční závazky vykazované v reálné hodnotě:				
Zajištění: z toho	-	138	-	138
<i>Úrokové swapy k zajištění peněžních toků</i>	-	82	-	<i>82</i>
<i>Komoditní deriváty k zajištění peněžních toků</i>	-	43	-	<i>43</i>
<i>Měnové forwardy k zajištění peněžních toků</i>	-	13	-	<i>13</i>
Účel řízení rizik: z toho	-	134	-	134
<i>Komoditní deriváty vykázané k obchodování</i>	-	129	-	<i>129</i>
<i>Úrokové swapy vykázané k obchodování</i>	-	4	-	<i>4</i>
<i>Měnové forwardy vykázané k obchodování</i>	-	1	-	<i>1</i>
Celkem	-	272	-	272

V účetním období končícím 30. červnem 2019 a 31. prosincem 2018 nedošlo k žádnému převodu mezi úrovněmi reálné hodnoty.

Následující tabulka uvádí reálnou hodnotu finančních nástrojů vykazovaných v naběhlé hodnotě:

v milionech EUR

	Účetní hodnota 30. června 2019	Reálná hodnota 30. června 2019
Finanční aktiva		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	(1)672	774
Ostatní krátkodobé vklady	1	1
Celkem	673	775
Finanční závazky		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	110	102
Celkem	110	102

v milionech EUR

	Účetní hodnota 31. prosince 2018	Reálná hodnota 31. prosince 2018
Finanční aktiva		
Půjčky jiným než úvěrovým institucím	(1)299	331
Ostatní krátkodobé vklady	1	1
Celkem	300	332
Finanční závazky		
Vydané směnky v naběhlé hodnotě	83	77
Celkem	83	77

(1) Půjčky jiným než úvěrovým institucím jsou vykazovány očištěné o opravné položky.

34. Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Závazky z obchodních vztahů	524	585
Výdaje příštích období	156	111
Dohadné účty pasivní (odhad splatných závazků)	88	93
Mzdové závazky	55	72
Ostatní daňové závazky	45	42
Jiná podmíněná protiplnění ⁽¹⁾	41	41
Nevyfakturované dodávky	31	40
Přijaté zálohy	15	87
Závazky vůči partnerským společnostem a sdružením	15	32
Ostatní závazky	97	126
Celkem	1 067	1 229
<i>Dlouhodobé</i>	71	149
<i>Krátkodobé</i>	996	1 080
Celkem	1 067	1 229

(1) V roce 2016 získala Skupina EPH 33% podíl ve skupině SPH. Část kupní ceny je splatná k okamžiku uzavření první fáze transakce a zbývající část kupní ceny bude předmětem upravitelného mechanismu. K 30. červnu 2019 vykazovala Skupina EPH závazek ve výši 41 milionů EUR jako odhad pravděpodobné budoucí platby (31. prosince 2018: 41 milionů EUR).

Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky nebyly k 30. červnu 2019 ani k 31. prosinci 2018 zajištěny.

35. Finanční záruky a podmíněné závazky

Podrozvahová pasiva

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Poskytnuté zástavy – cenné papíry	1 001	995
Smluvní závazky	874	683
Poskytnuté záruky ⁽¹⁾	93	104
Jiné poskytnuté zástavy	2 012	1 942
Celkem	3 980	3 724

(1) Celkový zůstatek poskytnutých záruk zahrnuje také záruky za půjčky poskytnuté Společností, kdy dlužníci jsou jednotlivě společnostmi v rámci Skupiny.

Poskytnuté zástavy představují cenné papíry jednotlivých společností Skupiny použité jako zajištění externího financování.

Poskytnuté záruky

Poskytnuté záruky zahrnují zejména záruky ve výši 93 milionů EUR (31. prosince 2018: 103 milionů EUR) poskytnuté jako zajištění externího financování.

Smluvní závazky

Za účelem zajištění hrazení nákladů na restauraci povrchových dolů uzavřela v roce 2018 společnost Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH („MIBRAG“) dohody s baňskými úřady v Sasku („SOBA“) a Sasku-Anhaltsku („LAGB“). Uzavřené dohody upravují zřízení zvláštního fondu určeného k finančnímu krytí budoucích požadavků na likviditu. Společnost MIBRAG bude do fondu postupně převádět dohodnuté prostředky a tyto akumulované prostředky budou v rámci fondu reinvestovány. Tento zvláštní fond, včetně výnosů z akumulovaných prostředků, bude poskytnut jako zajištění (v režimu nespádajícím do insolvence) ve prospěch států Sasko a Sasko-Anhaltsko. Do roku 2034 (Profen) a 2037 (Schleenhain) by se měla nahromadit cílová částka 358 milionů EUR. Po ukončení aktivní těžby se tyto akumulované prostředky budou postupně snižovat o rekultivační výdaje. Skupina EPH považuje uzavření této dohody za důležitý a výhodný krok, protože z hlediska řízení finančních toků cashflow skupiny umožňuje v čase rozložené (a ne jednorázové) nahromadění cílové částky do roku 2034 resp. do roku 2037.

Většinu zbývajících smluvních závazků představují smlouvy na nákup fyzické energie v následujících letech skupinou SSE ve výši 292 milionů EUR (31. prosince 2018: 236 milionů EUR), u kterých bude fyzická dodávka energie realizována v budoucnu. Smlouvy na nákup dlouhodobých aktiv ve výši 40 milionů EUR (31. prosince 2018: 19 milionů EUR) jsou vykázány společnostmi ve skupině SSE, ve výši 82 milionů EUR společností eustream, a.s., 52 milionů EUR společností EP UK Investments Limited a 9 milionů EUR společností SPP – distribúcia, a.s. (31. prosince 2018: 20 milionů EUR související se smlouvami na nákup dlouhodobých aktiv a 39 milionů EUR, které představují smlouvy na budoucí nákup emisních povolenek). Zbývajících 41 milionů EUR (31. prosince 2018: 30 milionů EUR) vyplývá z různých druhů servisních smluv.

Jiné poskytnuté zástavy

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Dlouhodobý hmotný majetek	1 268	1 292
Peníze a peněžní ekvivalenty ⁽¹⁾	285	201
Poskytnuté půjčky ⁽²⁾	256	255
Pohledávky z obchodních vztahů	147	142
Zásoby	56	52
Celkem	2 012	1 942

(1) Podle podkladů k dluhopisům jsou zůstatky peněz u konkrétních společností zastaveny ve prospěch držitelů dluhopisů pro případ, že by byla EPE v prodlení s vyplácením dluhopisů. Zastavené peněžní prostředky jsou tedy likvidní a nepředstavují pro Skupinu vázané zdroje.

Zastavené peníze a peněžní ekvivalenty zahrnují zastavené vázané zdroje ve výši 20 milionů EUR (31. prosince 2018: 21 milionů EUR).

(2) Celková výše zastavených poskytnutých půjček zahrnuje půjčky mezi podniky ve Skupině ve výši 249 milionů EUR (31. prosince 2018: 249 milionů EUR), které jsou z této konsolidované účetní závěrky vyloučeny.

K 30. červnu 2019 a 31. prosinci 2018 zahrnují ostatní poskytnuté zástavy čistou účetní hodnotu dlouhodobého hmotného majetku, peněz a peněžních ekvivalentů, pohledávek z obchodních vztahů a zásob zastavených společnostmi EP SHB Limited, EP Langage Limited, Lynemouth Power Limited a EP UK Finance Limited. Celková hodnota aktiv zastavených jednotlivými společnostmi je omezena hodnotou čistých aktiv po odečtení půjčky splatné společnosti EP UK Finance Limited.

Podrozvahová aktiva

v milionech EUR

	30. června 2019	31. prosince 2018
Obdržené přísliby	417	357
Ostatní přijatá ručení a záruky	114	116
Celkem	531	473

Obdržené přísliby

Obdržené přísliby zahrnují především smlouvy na budoucí nákup energií v hodnotě 296 milionů EUR (31. prosince 2018: 218 milionů EUR) a podmíněnou pohledávku týkající se energie z obnovitelných zdrojů ve výši 117 milionů EUR (31. prosince 2018: 139 milionů EUR) vedenou skupinou SSE.

Podmíněná pohledávka týkající se energie z obnovitelných zdrojů

Skupina SSE je ze zákona povinna připojit obnovitelné zdroje výroby elektřiny, splní-li podmínky stanovené primární legislativou, a vykupovat od nich elektřinu na pokrytí ztrát a úhradu bonusů. Tarif za energii z obnovitelných zdrojů stanovuje ÚRSO a náklady na něj jsou kryté tarifem za provoz systému ("dále TPS").

Za účetní období končící 30. červnem 2019 vykázala skupina SSE ztrátu ve výši 47 milionů EUR (účetní období končící 30. červnem 2018: ztráta 76 milionů EUR) jako rozdíl mezi náklady na podporu obnovitelných zdrojů energie a výnosy z TPS za období od 1. ledna 2019 do 30. června 2019. Ztráta zahrnuje výnosy upravené o náhradu ztrát z minulých let, která byla vykázána k 31. prosinci 2018 jako příjmy příštích období (za výnosy roku 2018 k 31. prosinci 2017). Celkový dopad na provozní výsledek hospodaření z důvodu výše zmíněného časového nesouladu je zisk ve výši 22 milionů EUR za účetní období končící 30. červnem 2019 (ztráta ve výši 27 milionů EUR za účetní období končící 30. červnem 2018).

Podle aktuálního regulačního rámce platného v roce 2018 budou kumulované ztráty vzniklé v letech 2017 a 2018 kompenzovány za dva roky, tj. příslušným zvýšením příjmů z TPS v letech 2019 a 2020. Podmíněná pohledávka k 30. červnu 2019 se skládá z 6/12 ztrát roku 2018 v celkové výši 139 milionů EUR (t.j. 69 milionů EUR) a 47 milionů EUR vykázaných jako ztráta v šestiměsíčním účetním období končícím 30. červnem 2019 (podmíněná pohledávka k 31. prosinci 2018 ve výši 139 milionů EUR).

Na základě rozhodnutí Úřadu pre reguláciu sieťových odvetví (ÚRSO) z prosince 2018, byla výsledná podmíněná pohledávka ve výši 97 milionů EUR, která vznikla v roce 2017, vykázána jako aktivní časové

rozlišení v konsolidovaném výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2018 a během roku 2019 bude inkasována v plné výši (31. prosince 2017: 73 milionů EUR, které vznikly v roce 2016, byly vykázány jako aktivní časové rozlišení v konsolidovaném výkazu o finanční pozici k 31. prosinci 2017 a během roku 2018 byly inkasovány v plné výši). Podmíněná pohledávka z titulu ztráty vzniklé v roce 2019 zatím nesplňuje kritéria pro vykázání stanovená IFRS přijatými Evropskou unií a bude vykázána v průběhu roku 2020, jakmile ÚRSO obdrží potvrzení o přesné výši této položky. Z tohoto důvodu zatím nebyla ztráta za rok 2019 vykázána.

V polovině srpna 2018 slovenská vláda schválila právní předpis vztahující se k TPS (novela slovenského zákona o podpoře obnovitelných zdrojů energie), který předložilo Ministerstvo hospodářství Slovenské republiky. Parlament poté změnu schválil a v listopadu 2018 byla konečná verze právního předpisu vztahujícího se k TPS vydána v Úředním věstníku.

Tento právní předpis zejména převádí TPS clearing duty z distribučních společností na subjekt vlastněný státem, v tomto případě OKTE a.s. od 1. ledna 2020. Z pohledu účetnictví a peněžních toků Skupina očekává, že deficit TPS bude plně vykázán ve výkazu o finanční pozici v průběhu let 2019 a 2020. Vypořádání pohledávky proběhne během roku 2020 nebo nejpozději v roce 2021.

Ostatní přijatá ručení a záruky

Ostatní přijatá ručení a záruky zahrnují především přijatá ručení od mateřské společnosti zákazníka na zajištění pohledávek z obchodních vztahů ve výši 86 milionů EUR (31. prosince 2018: 77 milionů EUR), které vykázaly společnosti eustream, a.s. a SPP – distribúcia, a.s. a záruky přijaté od bank ve výši 26 milionů EUR (31. prosince 2018: 26 milionů EUR), které vykázala společnost NAFTA, a.s.

36. Spřízněné osoby

Vztahy Skupiny se spřízněnými osobami zahrnují vztahy s akcionáři a dalšími osobami, jak je uvádí následující tabulka:

(a) Přehled otevřených zůstatků se spřízněnými osobami k 30. červnu 2019 a 31. prosinci 2018:

v milionech EUR

	Pohledávky a ostatní finanční aktiva	Závazky a ostatní finanční závazky	Pohledávky a ostatní finanční aktiva	Závazky a ostatní finanční závazky
	30. června 2019	30. června 2019	31. prosince 2018	31. prosince 2018
Koncoví akcionáři ⁽¹⁾	-	-	-	-
Společnosti ovládané koncovými akcionáři	-	-	-	-
Přidružené společnosti a společné podniky	256	99	189	103
Klíčové členové vedení daného subjektu nebo jeho mateřské společnosti	-	-	-	-
Ostatní spřízněné osoby	-	-	-	-
Celkem	256	99	189	103

(1) Koncového akcionáře představuje Daniel Křetínský.

(b) Přehled transakcí se spřízněnými osobami za období končící 30. června 2019 a 30. června 2018:

v milionech EUR

	Výnosy 30. června 2019	Náklady 30. června 2019	Výnosy 30. června 2018	Náklady 30. června 2018
Koncoví akcionáři ⁽¹⁾	-	-	-	-
Společnosti ovládané koncovými akcionáři	-	-	2	1
Přidružené společnosti a společné podniky	175	288	28	52
Klíčové členové vedení daného subjektu nebo jeho mateřské společnosti	-	-	-	-
Ostatní spřízněné osoby	-	-	-	-
Celkem	175	288	30	53

(1) Koncového akcionáře představuje Daniel Křetínský.

Všechny transakce byly realizovány za podmínek obvyklých v obchodním styku.

Transakce s klíčovými členy vedení

Během účetního období končícího 30. červnem 2019 a 30. červnem 2018 představují klíčové členy vedení Skupiny EPH členové představenstva následujících hlavních společností: EP Energy, a.s., EP Infrastructure, a.s., Stredoslovenská energetika, a.s., SPP Infrastructure, a.s., eustream, a.s., SPP – distribúcia, a.s., NAFTA a.s., POZAGAS, a.s., Elektrárny Opatovice, a.s., Pražská teplárenská a.s., United Energy, a.s., Plzeňská teplárenská, a.s., SPP Storage, s.r.o., EP ENERGY TRADING, a.s., EP Power Europe, a.s., Eggborough Power Limited, Lynemouth Power Limited, EP SHB Limited, EP Langage Limited, Energetický a průmyslový holding, a.s., EP Commodities, a.s., EP Produzione S.P.A. Group, EPNEI Group, EP Investment Advisors, s.r.o., JTSD - Braunkohlebergbau GmbH Group, EP Germany GmbH Group a Kraftwerk Mehrum GmbH.

Tyto společnosti celkem vynaložily následující výdaje na odměny a související odvody na sociální a zdravotní pojištění:

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019	30. června 2018
Počet členů vedení	89	89
Odměny	5	5
Povinné odvody na sociální zabezpečení	1	1
Celkem	6	6

Další odměny členům vedení Skupiny (vedení všech součástí v rámci Skupiny) jsou zahrnuty v bodě 9 – Osobní náklady.

Všechny transakce byly realizovány za podmínek obvyklých v obchodním styku.

37. Subjekty ve Skupině

Seznam subjektů ve Skupině k 30. červnu 2019 a 31. prosinci 2018 je uveden níže:

	Stát, kde je společnost registrována	30. června 2019		31. prosince 2018		30. června 2019 Metoda konsolidace	31. prosince 2018 Metoda konsolidace
		Konsolidace %	Majetková účast	Konsolidace %	Majetková účast		
Energetický a průmyslový holding, a.s.	Česká republika	-	-	-	-	-	-
EP Power Europe, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EPPE Germany, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Německo	10	Přímá	10	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Bergbau AG	Německo	10	Přímá	10	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
LEAG Holding, a.s. *	Česká republika	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Verwaltungs GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Německo	80	Přímá	80	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Kraftwerk Schwarze Pumpe GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Bergbau AG	Německo	80	Přímá	80	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
GMB GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Transport- und Speditionsgesellschaft Schwarze Pumpe mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Lausitz Energie Erneuerbare Verwaltungs GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
EP New Energies GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Plná	-
EP Mehrum GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Kraftwerk Mehrum GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
JTSD - Braunkohlebergbau GmbH	Německo	90	Přímá	90	Přímá	Plná	Plná
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	Přímá	48,96	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH	Německo	25	Přímá	25	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Helmstedter Revier GmbH (Buschhaus)	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH (NORGAM mbH)	Německo	51	Přímá	51	Přímá	Plná	Plná
Terrakomp GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Germany GmbH *	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Saale Energie GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	Přímá	41,90	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	44,40	Přímá	44,40	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
EP UK Investments Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Eggborough Power Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Lynemouth Power Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP UK Power Development Ltd ⁽¹⁾	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP SHB Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Humberland Limited ⁽¹⁾	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Langage Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Ballylumford Limited	Velká Británie	100	Přímá	-	-	Plná	-
EP Kilroot Limited	Velká Británie	100	Přímá	-	-	Plná	-
RVA Group Limited ⁽¹⁾	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
RVA Consulting Engineers Limited ⁽¹⁾	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
RVA GmbH	Německo	100	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
RVA Engineering Solutions Limited ⁽¹⁾	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

	Stát, kde je společnost registrována	30. června 2019 Konsolidace %	Majetková účast	31. prosince 2018 Konsolidace %	Majetková účast	30. června 2019 Metoda konsolidace	31. prosince 2018 Metoda konsolidace
EP UK Finance Limited	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Energy Scanner Limited ^{*(1)}	Velká Británie	-	-	100	Přímá	-	Plná
EP INVEST LIMITED ⁽¹⁾	Velká Británie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Commodities, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EPPE Italy N.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Produzione S.P.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Fiume Santo S.P.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Produzione Centrale Livorno Ferraris S.P.A.	Itálie	75	Přímá	75	Přímá	Plná	Plná
Centro Energia Ferrara S.R.L.	Itálie	100	Přímá	58,35	Přímá	Plná	Plná
Centro Energia Teverola S.R.L.	Itálie	100	Přímá	58,35	Přímá	Plná	Plná
Ergosud S.P.A.	Itálie	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
NADURENE a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP New Energy Italia S.R.L.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Fusine Energia S.r.L.	Itálie	100	Přímá	-	-	Plná	-
Biomasse Crotone S.P.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Biomasse Italia S.P.A.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Fores Italia S.R.I.	Itálie	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
Biomasse Servizi S.R.L.	Itálie	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Yuzivska B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Sophievska B.V.	Nizozemsko	90	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
RUBY Equity Investments S.à r.l.	Lucembursko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Hagibor, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
CR-EP s.r.o.	Česká republika	50	Přímá	50	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
HG1 s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
HG5 s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
EP Fleet, k.s.	Česká republika	0,10	Přímá	0,10	Přímá	Plná	Plná
EP Investment Advisors, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Fleet, k.s.	Česká republika	99,80	Přímá	99,80	Přímá	Plná	Plná
EP Auto, s.r.o. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Fleet, k.s.	Česká republika	0,10	Přímá	0,10	Přímá	Plná	Plná
WOOGEL LIMITED *	Kypr	25	Přímá	25	Přímá	Plná	Plná
MINING SERVICES AND ENGINEERING Sp. z o.o.	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Przedsiębiorstwo Górnicze SILESIA Sp. z o.o.	Polsko	38,93	Přímá	38,93	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
SEDILAS ENTERPRISES LIMITED	Kypr	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EPH Financing SK, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EPH Financing CZ, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Coal Trading, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EOP & HOKA s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
SAJDOK a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EOP HOKA SK, s.r.o.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Plná	Plná
EOP HOKA POLSKA SPÓŁKA Z OGRANICZONA ODPOWIEDZIALNOSCIA	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EOP HOKA SK, s.r.o.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Plná	Plná
EP COAL TRADING POLSKA S.A.	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Slovakia B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Slovak Power Holding B.V. *	Nizozemsko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Slovenské elektrárne, a.s.	Slovensko	66	Přímá	66	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Centrum pre vedu a výskum, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Ochrana a bezpečnosť SE, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Slovenské elektrárne – energetické služby, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Slovenské elektrárne Česká republika, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

		30. června 2019		31. prosince 2018		30. června 2019	31. prosince 2018
	Stát, kde je společnost registrována	Konsolidace %	Majetková účast	Konsolidace %	Majetková účast	Metoda konsolidace	Metoda konsolidace
SE Služby inžinierskych stavieb, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
REAKTORTEST, s.r.o.	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
ÚJV Řež, a.s.	Česká republika	27,80	Přímá	27,80	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Energotel, a.s.	Slovensko	20	Přímá	20	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Nadácia EPH	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
ADCONCRETUM REAL ESTATE DOO BEOGRAD-STARI GRAD	Srbsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
PGP Terminal, a.s. *	Česká republika	-	-	60	Přímá	-	Plná
PLAZMA LIPTOV, a.s.	Slovensko	-	-	50	Přímá	-	Pořizovací hodnota
EP Logistics International, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
LokoTrain s.r.o.	Česká republika	65	Přímá	65	Přímá	Plná	Plná
EP Cargo Deutschland GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Merseburg Transport und Logistik GmbH	Německo	51	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
EP CARGO POLSKA S.A.	Polsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Cargo Invest, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Intermodal a.s.	Česká republika	100	Přímá	-	-	Plná	-
SPEDICA GROUP COMPANIES, s.r.o.	Česká republika	67,33	Přímá	67,33	Přímá	Plná	Plná
SPEDICA LOGISTIC, s.r.o.	Česká republika	67	Přímá	67	Přímá	Plná	Plná
SGC-LOGISTIC GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
RAILSPED, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
RM LINES, a.s.	Česká republika	100	Přímá	61,20	Přímá	Plná	Plná
SPEDICA, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
JTSD – Braunkohlebergbau GmbH	Německo	10	Přímá	10	Přímá	Plná	Plná
Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
MIBRAG Consulting International GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
GALA-MIBRAG-Service GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
MUEG Mitteldeutsche Umwelt- und Entsorgung GmbH	Německo	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Fernwärme GmbH Hohenmölsen - Webau	Německo	48,96	Přímá	48,96	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Ingenieurbüro für Grundwasser GmbH	Německo	25	Přímá	25	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Bohr & Brunnenbau GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Helmstedter Revier GmbH (Buschhaus)	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Norddeutsche Gesellschaft zur Ablagerung von Mineralstoffen mbH (NORGAM mbH)	Německo	51	Přímá	51	Přímá	Plná	Plná
Terrakomp GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
MIBRAG Neue Energie GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Germany GmbH *	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Saale Energie GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Kraftwerk Schkopau GbR	Německo	41,90	Přímá	41,90	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Kraftwerk Schkopau Betriebsgesellschaft mbH	Německo	44,40	Přímá	44,40	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
DCR INVESTMENT a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
ABS PROPERTY LIMITED	Irsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
SLUGGERIA a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Properties, a.s.	Česká republika	-	-	100	Přímá	Plná	Plná
EP Real Estate, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
RPC, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Nová Invalidovna, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	IFRS 5	IFRS 5
Nové Modřany, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
PT Properties I, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
PT Properties II, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
PT Properties III, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
PT Properties IV, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Kardašovská Properties a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

	Stát, kde je společnost registrována	30. června 2019 Konsolidace %	Majetková účast	31. prosince 2018 Konsolidace %	Majetková účast	30. června 2019 Metoda konsolidace	31. prosince 2018 Metoda konsolidace
EP Properties, a.s.	Česká republika	100	Přímá	-	-	Plná	Plná
EPIF Investments a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Infrastructure, a.s. *	Česká republika	69	Přímá	69	Přímá	Plná	Plná
EP Energy, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
AISE, s.r.o.	Česká republika	80	Přímá	80	Přímá	Plná	Plná
Pražská teplárenská a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
PT Koncept, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
TERMONTA PRAHA a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
PT Transit, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Teplo Neratovice, spol. s r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Devátá energetická, s.r.o.	Česká republika	60,5	Přímá	-	-	Požizovací hodnota	-
PT měření, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
PT Holding Investment B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Pražská teplárenská Holding a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NPTH, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
United Energy, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EVO – Komofany, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Severočeská teplárenská, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
United Energy Moldova, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
United Energy Invest, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
GABIT spol. s r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
EP Sourcing, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP ENERGY TRADING, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
VTE Moldava II, a.s. *	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
MR TRUST s.r.o.*	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
ARISUN, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Greeninvest Energy, a.s.	Česká republika	41,70	Přímá	41,70	Přímá	Ekvivalence	IFRS 5
POWERSUN a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Triskata, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
VTE Pchery, s.r.o.	Česká republika	64	Přímá	64	Přímá	Plná	Plná
CHIFFON ENTERPRISES LIMITED *	Kypr	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Claymore Equity, s.r.o. *	Slovensko	80	Přímá	80	Přímá	Plná	Plná
Alternative Energy, s.r.o.	Slovensko	90	Přímá	90	Přímá	Plná	Plná
Elektrárny Opatovice, a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
V A H O s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Stredoslovenská energetika Holding, a.s.	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Plná	Plná
Stredoslovenská distribučná, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Elektroenergetické montáže, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
SSE – Metrológia s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Stredoslovenská energetika – Project Development, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
SSE–Solar, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
SPX, s.r.o.	Slovensko	33,33	Přímá	33,33	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
Energotel, a.s.	Slovensko	20	Přímá	20	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
SSE CZ, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
SPV100, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Požizovací hodnota	Požizovací hodnota
SSE – MVE, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Stredoslovenská energetika, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP ENERGY HR d.o.o.	Chorvatsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Cargo a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Budapesti Erőmű Zrt.	Maďarsko	95,62	Přímá	95,62	Přímá	Plná	Plná

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

	Stát, kde je společnost registrována	30. června 2019 Konsolidace %	Majetková účast	31. prosince 2018 Konsolidace %	Majetková účast	30. června 2019 Metoda konsolidace	31. prosince 2018 Metoda konsolidace
KÖBÁNYAHŐ Kft.	Maďarsko	25	Přímá	25	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
ENERGZET SERVIS a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Plzeňská teplárenská, a.s.	Česká republika	35	Přímá	35	Přímá	Plná	Plná
Plzeňská teplárenská, AUTODOPRAVA s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Plzeňská teplárenská SERVIS IN a.s.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Czech Gas Holding Investment B.V.*	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA a.s.	Slovensko	40,45	Přímá	40,45	Přímá	Plná	Plná
Nafta Exploration s.r.o. v likvidácii	Slovensko	-	-	100	Přímá	-	Plná
Karotáž a cementace, s.r.o.	Česká republika	51	Přímá	51	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
POZAGAS a.s.	Slovensko	65	Přímá	65	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Sophievska B.V.	Nizozemsko	10	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
NAFTA International B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Germany GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA RV	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
CNG Holdings Nizozemsko B.V.	Nizozemsko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
CNG LLC	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
EPH Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Seattle Holding B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Slovak Gas Holding B.V. *	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
SPP Infrastructure, a.s.	Slovensko	49	Přímá	49	Přímá	Plná	Plná
eustream, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Central European Gas HUB AG	Rakousko	15	Přímá	15	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
eastring B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
Plynárenská metrológia, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
SPP – distribúcia, a.s.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
SPP – distribúcia Servis, s.r.o.	Slovensko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA a.s.	Slovensko	56,15	Přímá	56,15	Přímá	Plná	Plná
Nafta Exploration s.r.o. v likvidácii	Slovensko	-	-	100	Přímá	-	Plná
Karotáž a cementace, s.r.o.	Česká republika	51	Přímá	51	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
POZAGAS a.s.	Slovensko	65	Přímá	65	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Services, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
EP Sophievska B.V.	Nizozemsko	10	Přímá	-	-	Pořizovací hodnota	-
NAFTA International B.V.*	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Germany GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Bavaria GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Speicher Management GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Speicher GmbH&Co. KG	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA Speicher Inzenham GmbH	Německo	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
NAFTA RV	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
CNG Holdings Nizozemsko B.V.	Nizozemsko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
CNG LLC	Ukrajina	100	Přímá	100	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko	95,82	Přímá	95,82	Přímá	Plná	Plná
SPP Storage, s.r.o.	Česká republika	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná
POZAGAS a.s.	Slovensko	35	Přímá	35	Přímá	Plná	Ekvivalence
SLOVGEOTERM a.s.	Slovensko	50	Přímá	50	Přímá	Ekvivalence	Ekvivalence

Příloha ke zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrce společnosti Energetický a průmyslový holding, a.s. pro období 6 měsíců končící 30. červnem 2019 (neauditovaná)

		30. června 2019		31. prosince 2018		30. června 2019	31. prosince 2018
	Stát, kde je společnost registrována	Konsolidace %	Majetková účast	Konsolidace %	Majetková účast	Metoda konsolidace	Metoda konsolidace
GEOTERM KOŠICE, a.s.	Slovensko	0,08	Přímá	0,08	Přímá	Plná	Plná
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	0,5	Přímá	0,5	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
GALANTATERM spol. s r.o.	Slovensko	17,5	Přímá	17,5	Přímá	Pořizovací hodnota	Pořizovací hodnota
SPP Infrastructure Financing B.V.	Nizozemsko	100	Přímá	100	Přímá	Plná	Plná

* Holdingová společnost

(1) Tato společnost nepodléhá povinností uvedeným v Obchodním zákoníku z roku 2006 (*Companies Act 2006*), které se týkají auditu nekonsolidované účetní závěrky dle paragrafu 479A.

Seznam ve výše uvedené tabulce je strukturován podle vlastnictví společností na různých úrovních v rámci Skupiny.

38. Soudní spory

Elektrárny Opatovice, a.s.

Společnost Elektrárny Opatovice, a.s. vystupuje ve sporu se svými bývalými menšinovými akcionáři, kteří namítají nedostatečnou výši náhrady, kterou obdrželi za své akcie v rámci povinného výkupu (tzv. „squeeze-out“), a zpochybňují přitom příslušný znalecký posudek. Vzhledem k tomu, že náhradu nehradila společnost Elektrárny Opatovice, a.s., ale její bývalý majoritní akcionář (International Holdings, B. V.), předpokládá se, že za jakýkoliv případný závazek nese odpovědnost tento bývalý akcionář.

Skupina Stredoslovenská energetika Holding, a.s. („skupina SSE“)

Skupina SSE je stranou několika soudních řízení. K 30. červnu 2019 a 31. prosinci 2018 Skupina nevykázala žádné rezervy na právní výdaje. Vedení skupiny se rozhodlo nezveřejňovat podrobnosti o významných právních sporech, neboť tyto v současné době probíhají a zveřejnění by mohlo skupinu SSE poškodit.

Správní řízení vedené ERÚ proti společnosti Pražská teplárenská („PT“)

PT se účastní správního řízení zahájeného v říjnu roku 2015 ERÚ, který tvrdí, že ceny účtované v roce 2011 zákazníkům PT využívajícím malé místní tepelné soustavy byly v rozporu se zákonem o cenách. V březnu roku 2016 ERÚ vydal rozhodnutí, kterým nařizuje PT zaplatit 9 milionů EUR (240 milionů Kč) zahrnujících pokutu ve výši 4,5 milionů EUR (120 milionů Kč) a odškodnění dotčeným zákazníkům ve výši 4,5 milionů EUR (120 milionů Kč). Dne 24. března 2016 se společnost PT proti tomuto rozhodnutí odvolala a 14. dubna 2016 poskytla ERÚ dodatečné informace. Společnost PT dne 7. července 2016 obdržela rozhodnutí od ERÚ, kterým předseda ERÚ případ vrátil k novému projednání u prvoinstančního soudu. V listopadu roku 2016 obdržela společnost PT nové rozhodnutí, které potvrdilo výrok soudu prvního stupně. Společnost PT se znovu odvolala a 23. prosince 2016 ERÚ vydal rozhodnutí, kterým mění částku, jež má být vyplacena, na 8 milionů EUR (222 milionů Kč) zahrnujících pokutu ve výši 4 miliony EUR (111 milionů Kč) a odškodnění dotčeným zákazníkům ve výši 4 milionů EUR (111 milionů Kč). Dne 26. ledna 2017 společnost PT podala odvolání proti tomuto rozhodnutí a požádala o odkladný účinek. Zároveň společnost PT převedla pokutu ve výši 4 miliony EUR na účet ERÚ. Dne 23. února 2017 krajský soud zcela souhlasil s odkladným účinkem a 28. dubna 2017 ERÚ vrátil pokutu uhrazenou společností PT zpět a společnost PT opět aplikovala konzervativní přístup a zaúčtovala rezervu ve výši 4 miliony EUR. Dne 7. března 2019 krajský soud zrušil rozhodnutí ERÚ a vrátil případ zpět ERÚ k novému řízení. Dne 24. dubna 2019 podal ERÚ kasační stížnost Nejvyššímu správnímu soudu. V červnu 2019 PT podala žádost ERÚ na ukončení správního řízení z důvodu promlčecí lhůty.

V srpnu 2018 obdržela Pražská teplárenská Oznámení o zahájení správního řízení ve věci možného spáchání správního deliktu podle zákona o cenách, kterého se měla dopustit tím, že jako prodávající v cenové lokalitě „Praha – lokální plynové zdroje“ požadovala v roce 2014 po tehdejších odběratelích cenu tepelné energie, jejíž výše nebyla v souladu s podmínkami věcného usměrňování cen dle ustanovení zákona o cenách. Dne 10. ledna 2019 obdržela PT v rámci správního řízení Vyrozumění o ustanovení znalce, dle kterého ERÚ požádal ustanoveného znalce o zpracování znaleckého posudku k výše uvedenému. Vzhledem k rané fázi správního řízení a nejasnému výsledku se PT rozhodla k 30. červnu 2019 netvořit žádné rezervy.

Plzeňská teplárenská, a.s. („PLTEP“)

V srpnu 2012 podala Škoda Investment a.s. (SI) žalobu o vydání bezdůvodného obohacení ve výši cca 2 miliony EUR proti společnosti Plzeňská energetika a.s. (PE, s účinností od 31. října 2018 fúzovala se společností Plzeňská teplárenská, a.s., do té doby vystupovala jako Plzeňská energetika, a.s., název použitý v tomto odstavci). Tato žaloba na úhradu bezdůvodného obohacení se opírá o údajnou skutečnost, že společnost Plzeňská energetika a.s. vlastní a provozuje energetické rozvody (např. pro rozvod plynu, vody a tepla), které se nacházejí na pozemcích společnosti Škoda Investment a.s., a tudíž protiprávně omezují vlastnické právo společnosti Škoda Investment a.s. V únoru roku 2016 obě strany, tj. PE i SI, obdržely od soudu úřední výzvu k urovnání sporu mediací. Poté bylo soudní jednání odročeno až do odvolání. V červnu 2016 podala společnost SI další žalobu o vydání bezdůvodného obohacení proti společnosti PE ve výši cca 1 milionu EUR. Tato žaloba se týká období let 2013 a 2014. V roce 2018 byla žaloba o vydání rozšířena na

celkem cca 4 miliony EUR. V lednu 2018 proběhlo další soudní jednání a soud rozhodl ve prospěch společnosti Plzeňská energetika a.s. Společnost SI se odvolala, v důsledku odvolání byl případ vrácen k okresnímu soudu. Očekává se, že projednání se uskuteční ve 3. čtvrtletí roku 2019. Kvůli tomu, že případ je stále otevřený, a po zvážení všech okolností vykazala společnost Plzeňská energetika a.s. k 30. červnu 2019 přiměřenou rezervu, která představuje její nejlepší odhad výsledku.

Projekt spalovny odpadů a související bankovní záruka

Vztah PLTEP se společností ČKD PRAHA DIZ, a.s., bývalým generálním dodavatelem projektu ZEVO ČKD PRAHA DIZ, a.s. (spalovna odpadu, „ZEVO“), vyplývá převážně ze situace, kdy došlo v roce 2016 ze strany společnosti Plzeňská teplárenská k předčasnému ukončení Smlouvy o dílo, a to před faktickým dokončením samotného díla. V souladu se smluvní dokumentací PLTEP uplatnila bankovní záruku na dokončení díla. ČKD PRAHA DIZ, a.s. toto rozhodnutí rozporuje. ČKD PRAHA DIZ, a.s. je nyní v insolvenčním řízení a v současnosti společnost zastupuje insolvenční správce. Bankrot byl vyhlášen v květnu 2019. Na základě interní analýzy zaúčtovala společnost PLTEP k 31. prosinci 2018 rezervu na příslušnou částku, aby tuto skutečnost zohlednila a v roce 2019 společnost PLTEP využila tuto rezervu téměř v plné výši na pokrytí související platby.

Mitteldeutsche Braunkohlengesellschaft mbH

Společnost MIBRAG od roku 2011 vystupuje v probíhajícím soudním sporu zahájeném společností 50Hertz Transmission GmbH („50Hertz“) v Německu. Společnost 50Hertz provozuje přenosovou soustavu ve fázi výroby elektřiny (tzv. upstream) a požaduje po společnosti MIBRAG zpětnou úhradu nákladů na základě mechanismu sdílení břemene souvisejícího s podporou obnovitelných energií (tzv. přírážka EEG) za období mezi srpnem 2004 a prosincem 2008 podle německého zákona o obnovitelných energiích (Erneuerbare Energien Gesetz).

Žádost společnosti 50Hertz o poskytnutí podrobných údajů, na jejichž základě je možné vypočítat příslušné množství elektrické energie, byla schválena vrchním soudem v roce 2015.

Rozhodnutí Vrchního zemského soudu v Naumburgu týkající se závazku zaručeného minimálního odběru EEG elektřiny je nyní právně závazné. Rozsah rozhodnutí je stále předmětem soudního sporu u správního soudu ve Frankfurtu a u okresního soudu v Halle.

Na základě analýzy společnosti MIBRAG byla v účetní závěrce vykazována rezerva ve výši 16,9 milionů EUR (zvýšení o 1,35 milionů EUR v roce 2019). Na základě informací dostupných v době sestavení mezitímní účetní závěrky rezerva kryje jak ekonomická rizika pro společnost MIBRAG související s tímto právním sporem, tak náklady na řízení.

EP Produzione S.P.A (“EPP”), Fiume Santo S.P.A. a EP Produzione Livorno Ferraris S.P.A.

Během posledních měsíců roku 2018 provedl daňový úřad ve společnostech EP Produzione a Fiume Santo daňovou kontrolu za zdaňovací období 2015 a 2016. Za pomoci svých externích konzultantů poskytují společnosti informace, jež jsou považovány za nezbytné před příslušnými soudy, a vysvětlení, jež mohou vést k pozitivním výsledkům v souvislosti s výsledky zjištěnými daňovým úřadem. Společnost EPP může od července 2019 uzavřít dohodu týkající se vypořádání daňových záležitostí. Dále daňový úřad započal v květnu 2019 daňovou kontrolu ve společnosti EP Produzione Livorno Ferraris S.P.A za zdaňovací období 2016. Také v tomto případě společnost poskytne informace nezbytné k tomu, aby bylo možno uzavřít kontrolu s pozitivními výsledky.

39. Následné události

(a) Hlavní akvizice

Akvizice elektráren a dalších aktivit ve Francii

Dne 9. června 2019 Energetický a průmyslový holding, a.s. – prostřednictvím plně vlastněné dceřiné společnosti EP Power Europe, a.s. – a skupina Uniper ukončili vyjednávání oznámená na konci prosince 2018 o prodeji aktivit skupiny Uniper ve Francii.

Transakce zahrnuje zejména aktivity skupiny Uniper ve Francii týkající se obchodních aktivit, dvě plynové elektrárny v Saint-Avold (Lorraine), dvě uhelné elektrárny v Saint-Avold a Gardanne (Provence), elektrárnu na spalování biomasy “Provence 4 Biomasse” v Gardanne a větrné a solární elektrárny. Aktivity a aktiva v uvedených lokalitách a v sídle společnosti v Colombes v blízkosti Paříže byly při uzavření vyjednávání plně převedeny na Skupinu EPH.

Akvizice skupiny Locon Logistik & Consulting AG

Dne 26. července 2019 společnost EP Logistics International, a.s. (“EPLI”) převzala 100% podíl ve společnosti LOCON Logistik & Consulting AG a jejích dceřiných společnostech (“Skupina LOCON”).

Skupina LOCON působí jako soukromý železniční dopravce se specializací na železniční přepravy kontejnerů v Německu již 17 let, aktivní je také v oblasti železničních stavebních zakázek. Vozový park Skupiny LOCON čítá na třicet lokomotiv a více než 250 nákladních vozů, vedle toho LOCON provozuje také servisní centrum pro dieselové lokomotivy a překladiště pro kontejnerové vlaky ve spolkové zemi Braniborsko.

Akvizice železničního přepravce s licenci pro SRN byla jedním ze strategických cílů EPLI a LOCON se tak stává jedním z klíčových článků dalšího rozvoje logistické skupiny pod hlavičkou EPH.

(b) Ostatní následné události

Dne 23. července EP Infrastructure, a.s. úspěšně umístila na trzích svou nejdelší mezinárodní emisi eurobondů v objemu 600 milionů EUR se sedmiletým tenorem a úrokovou sazbou 1,698 %. EPIF použila prostředky z emise k předčasnému splacení bankovních úvěrů Skupiny EPIF s původní splatností v roce 2022 ve výši 600 milionů EUR.

Od 1. srpna 2018 společnost SPP – distribúcia, a.s. změnila účetní postup týkající se vykazování dlouhodobého majetku z modelu pořizovací ceny dle standardu IAS 16 na model přecenění dle standardu IAS 16. Skupina EPH nyní vyhodnocuje možné dopady změny na vykazování dlouhodobého hmotného majetku a na účetní postupy Skupiny.

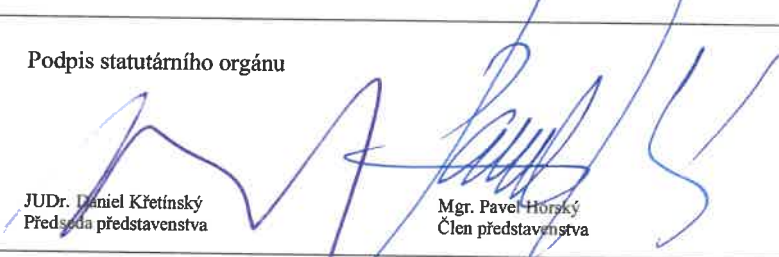
Dne 31.7. došlo k prodeji 49% podílu ve společnosti NADURENE a.s. společnosti Lausitz Energie Bergbau AG. I přes zmíněný prodej nedochází ke změně plné metody konsolidace dceřiných společností NADURENE a.s., jelikož EP Power Europe, a.s. si spolu s 51% podílem (75,5% efektivním vlastnickým podílem Skupiny) ponechala i manažerskou kontrolu nad těmito společnostmi.

S výjimkou záležitostí popsanych výše a na jiných místech této přílohy nejsou vedení Společnosti známy žádné významné následné události, které by mohly ovlivnit zkrácenou konsolidovanou mezitímní účetní závěrku k 30. červnu 2019.

Přílohy*:

Příloha 1 – Podnikové kombinace

* *Informace uvedené v přílohách tvoří součást kompletní dokumentace této zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky.*

Datum:	Podpis statutárního orgánu
30. září 2019	 JUDr. Daniel Křetínský Předseda představenstva Mgr. Pavel Horák Člen představenstva

Příloha 1 – Podnikové kombinace

Následující tabulky uvádějí další informace o částkách vykazovaných jako nabytá aktiva a převzaté závazky k datu akvizice u jednotlivých významných podnikových kombinací v důsledku postupných akvizic a akvizic.

Dopady akvizic

i. 30. června 2019

Reálné hodnoty převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Fusine Energia S.r.l. jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Účetní hodnota ⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2019 Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	9	-	9
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	5	-	5
Finanční nástroje – aktiva	4	-	4
Odložené daňové pohledávky	2	-	2
Rezervy	-1	-	-1
Půjčky a úvěry	-3	-	-3
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-2	-	-2
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	14	-	14
Nekontrolní podíl			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-2

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	5
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná od data akvizice*	1

<i>v milionech EUR</i>	30. června 2019 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 30. červnem 2019*	6
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná v účetním období končícím 30. červnem 2019*	1

* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

Reálné hodnoty převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společností EP Kilroot Limited and EP Ballylumford Limited jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR

	Účetní hodnota ⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2019 Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	88	71	159
Nehmotný majetek	12	-5	7
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	41	-	41
Zásoby	43	-15	28
Peníze a peněžní ekvivalenty	24	-	24
Vázané zdroje	3	-	3
Odložené daňové pohledávky	1	15	16
Rezervy	-15	-113	-128
Odložené daňové závazky	-9	-3	-12
Půjčky a úvěry	-1	-	-1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-33	-	-33
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	154	-50	104
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			1

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

v milionech EUR

30. června 2019
Celkem

Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*

-

Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná od data akvizice*

-

143

v milionech EUR

30. června 2019
Celkem

Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 30. červnem 2019*

143

Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná v účetním období končícím 30. červnem 2019*

2

* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

K datu vydání zkrácené konsolidované mezitímní účetní závěrky nebyl dokončen proces alokace kupní ceny za společnosti Fusine Energia S.r.l., EP Kilroot Limited a EP Ballylumford Limited. Je proto možné, že v rámci alokace kupní ceny budou provedeny úpravy jednotlivých aktiv a závazků i záporného goodwillu.

ii. 31. prosince 2018

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti SAJDOK a.s. jsou uvedeny v následující tabulce.

<i>v milionech EUR</i>	Účetní hodnota⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu⁽²⁾	2018 Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	1	-	1
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	1	-	1
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-1	-	-1
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	1	-	1
Nekontrolní podíl			-
Goodwill při akvizici dceřiných společností			1

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

(2) Výsledek alokace kupní ceny byl nevýznamný. Z tohoto důvodu se vedení Skupiny rozhodlo, že nebude vykazovat žádné úpravy na reálnou hodnotu v důsledku podnikových kombinací realizovaných v roce 2018.

<i>v milionech EUR</i>	2018 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	5
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná od data akvizice*	-

<i>v milionech EUR</i>	2018 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	5
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	-

* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti Plzeňská teplárenská, a.s. jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR

	Účetní hodnota ⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2018 Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	199	-63	136
Nehmotný majetek	3	1	4
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	9	-	9
Finanční nástroje – aktiva	2	2	4
Zásoby	2	-	2
Peníze a peněžní ekvivalenty	32	-	32
Odložené daňové pohledávky	-	6	6
Rezervy	-14	-16	-30
Odložené daňové závazky	-10	10	-
Půjčky a úvěry	-33	-	-33
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-8	-	-8
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	182	-60	122
Nekontrolní podíl			-79
Goodwill při akvizici dceřiných společností			-

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

v milionech EUR

	2018 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	22
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná od data akvizice*	2

* Tyto údaje zahrnují informace po fúzi společností Plzeňská energetika, a.s. a Plzeňská teplárenská, a.s.

v milionech EUR

	2018 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	71
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	16

* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

Reálná hodnota převedeného protiplnění (úplaty) a vykázané hodnoty nabytých aktiv a převzatých závazků k datu akvizice společnosti NAFTA Germany GmbH jsou uvedeny v následující tabulce.

v milionech EUR

	Účetní hodnota ⁽¹⁾	Úprava na reálnou hodnotu	2018 Celkem
Dlouhodobý hmotný majetek, pozemky, budovy	104	76	180
Pohledávky z obchodních vztahů a jiná aktiva	4	-	4
Zásoby	1	-	1
Peníze a peněžní ekvivalenty	43	-	43
Odložené daňové pohledávky	6	-	6
Rezervy	-73	-6	-79
Odložené daňové závazky	-	-20	-20
Závazky z obchodních vztahů a jiné závazky	-17	-	-17
Čistá identifikovatelná aktiva a závazky	68	50	118
Nekontrolní podíl			-
Záporný goodwill při akvizici nových dceřiných společností			-5

(1) Představuje hodnoty v případě 100% podílu.

v milionech EUR

	2018 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané od data akvizice*	-
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná od data akvizice*	-

v milionech EUR

	2018 Celkem
Výnosy nabytých podniků vykázané v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	44
Zisk/-ztráta nabytých podniků vykázaná v účetním období končícím 31. prosincem 2018*	16

* Před vyloučením transakcí mezi účetními jednotkami ve Skupině; na základě místních finančních informací dle zákonných předpisů.

K datu vydání konsolidované účetní závěrky nebyl dokončen proces alokace kupní ceny za společnost NAFTA Germany GmbH. Je proto možné, že v rámci alokace kupní ceny budou provedeny úpravy jednotlivých aktiv a závazků i záporného goodwillu.