ГРУППА «ЮНИПРО»

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ (НЕАУДИРОВАННАЯ), ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО (IAS) 34 «ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ»

30 ИЮНЯ 2019 ГОДА

Содержание

ОТЧЕТ ОБ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации
Примечание 1. Группа и ее деятельность
Примечание 4. Основные средства
Примечание 5. Инвестиции в совместные предприятия
Примечание 7. Товарно-материальные запасы
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные
Примечание 9. Краткосрочные финансовые активы
Примечание 11. Кредиторская задолженность и начисления
Примечание 12. Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налога на прибыль 15
Примечание 13. Выручка
Примечание 14. Операционные расходы
Примечание 15. Финансовые доходы и расходы
Примечание 16. Налог на прибыль
Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро» 17
Примечание 18. Обязательства по приобретению основных средств
Примечание 19. Условные обязательства и условные активы
Примечание 20. Информация по сегментам
Примечание 21. События после отчетной даты



Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Юнипро»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Юнипро» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2019 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о совокупном доходе, об изменениях капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также соответствующих примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.



Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

8 августа 2019 года

Москва, Российская Федерация

А. Ф. Камалова, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-001621), Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество «Юнипро»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 4 марта 2005 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1058602056985

628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, дом 23, сооружение 34 Независимый аудитор: Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 11603050547

	Прим.	на 30 июня 2019 г. Неаудированные данные	на 31 декабря 2018 г. Аудированные данные
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	116 644 891	113 931 935
Нематериальные активы		332 725	349 446
Инвестиции в совместные предприятия	5	186 907	110 256
Долгосрочные финансовые активы		27 341	21 950
Прочие внеоборотные активы	6	559 595	704 862
Итого внеоборотные активы		117 751 459	115 118 449
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты		6 343 817	4 788 075
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	5 512 082	6 403 119
Товарно-материальные запасы	7	3 598 746	3 423 869
Предоплата по налогу на прибыль		1 623 656	328 287
Краткосрочные финансовые активы	9	841 525	963 700
Итого оборотные активы		17 919 826	15 907 050
ИТОГО АКТИВЫ		135 671 285	131 025 499
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		25 219 482	25 219 482
Эмиссионный доход		40 052 405	40 052 405
Прочие резервы	10	409 138	678 482
Нераспределенная прибыль		54 290 104	50 283 971
Итого капитал		119 971 129	116 234 340
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		5 558 187	5 331 646
Пенсионные обязательства		598 833	594 086
Долгосрочные финансовые обязательства по аренде		420 543	515 844
Обязательства по ликвидации активов		549 374	529 077
Итого долгосрочные обязательства		7 126 937	6 970 653
Краткосрочные обязательства			
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде		237 238	237 238
Кредиторская задолженность и начисления	11	6 862 294	5 668 344
Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме			
налога на прибыль	12	1 473 687	1 914 924
Итого краткосрочные обязательства		8 573 219	7 820 506
Итого обязательства		15 700 156	14 791 159
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		135 671 285	131 025 499

Утверждено и подписано

8 августа 2019 г.

Генеральный директор

Широков М.Г.

Заместитель Генерального директора по финансам и экономике

Баккмайер У.

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года Неаудированные данные	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года Неаудированные данные
Выручка	13	42 715 985	37 595 594
Операционные расходы	14	(29 598 497)	(27 770 880)
Прочие операционные доходы		224 159	146 572
Прибыль от текущей деятельности		13 341 647	9 971 286
Финансовые доходы	15	404 560	379 716
Финансовые расходы	15	(93 427)	(181 781)
Доля в результатах совместной деятельности	5	76 651	34 376
Прибыль до налогообложения		13 729 431	10 203 597
Расходы по налогу на прибыль	16	(2 723 298)	(2 021 381)
Прибыль за период		11 006 133	8 182 216
Прочий совокупный доход/ (убыток) после налога на прибыль: Статьи, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка Доход/ (убыток) от изменения справедливой стоимости			
финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		5 391	(2 004)
(Убыток)/ доход от хеджирования денежных потоков		(202 029)	107 594
Перенос результатов от хеджирования в прибыли и убытки		(72 706)	(117 720)
Итого статьи, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(269 344)	(12 130)
Итого совокупный доход, признанный за период		10 736 789	8 170 086
Прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро» – базовая и разводненная (в российских рублях)	17	0,175	0,130

Группа «Юнипро» Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях капитала (в тысячах российских рублей)

	_ Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Юнипро»					
	Акционерный	Эмиссионный	He	распределенная		
	капитал	доход	Прочие резервы	прибыль	Итого капитал	
На 31 декабря 2017 года (Аудированные данные)	25 219 482	40 052 405	597 674	47 677 914	113 547 475	
IFRS 9	-	-	-	(11 857)	(11 857)	
На 1 января 2018 года (Неаудированные данные)	25 219 482	40 052 405	597 674	47 666 057	113 535 618	
Прибыль за период	-	-	-	8 182 216	8 182 216	
Прочий совокупный доход/ (убыток):						
Расходы от изменения справедливой стоимости						
финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	(2 004)	-	(2 004)	
Доход от хеджирования денежных потоков	-	-	107 594	-	107 594	
Перенос результатов от хеджирования в прибыли и						
убытки	-	-	(117 720)	-	(117 720)	
Итого совокупный доход/(убыток), признанный за						
период	-	-	(12 130)	8 182 216	8 170 086	
Дивиденды	-	-	-	(7 000 000)	(7 000 000)	
На 30 июня 2018 года (Неаудированные данные)	25 219 482	40 052 405	585 544	48 848 273	114 705 704	
На 31 декабря 2018 года (Аудированные данные)	25 219 482	40 052 405	678 482	50 283 971	116 234 340	
Прибыль за период	_	_	<u>-</u>	11 006 133	11 006 133	
Прочий совокупный доход/ (убыток):						
Доходы от изменения справедливой стоимости						
финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	5 391	-	5 391	
Убыток от хеджирования денежных потоков	-	-	(202 029)	-	(202 029)	
Перенос результатов от хеджирования в прибыли и						
убытки	-	-	(72 706)	-	(72 706)	
Итого совокупный доход/(убыток), признанный за						
период	-	-	(269 344)	11 006 133	10 736 789	
Дивиденды	-	-	-	(7 000 000)	(7 000 000)	
На 30 июня 2019 года (Неаудированные данные)	25 219 482	40 052 405	409 138	54 290 104	119 971 129	

Группа «Юнипро» Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств

(в тысячах российских рублей)

	Прим	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2019 года Неаудированные данные	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2018 года Неаудированные данные
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		13 729 431	10 203 597
Корректировки к прибыли:			
Амортизация основных средств и нематериальных			
активов	14	2 938 033	3 027 881
Убыток от обесценения основных средств и			
нематериальных активов	14	146 321	83 364
Перенос (дохода)/ убытка от хеджирования в прибыли и			
убытки	10	(83 422)	64 044
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	8	249 749	28 003
Процентные доходы и эффект дисконтирования	15	(367 286)	(379 716)
Расходы на выплату процентов и эффект от		(88. 288)	(0.07.10)
дисконтирования	15	93 427	88 007
(Прибыль)/ убыток по курсовым разницам	15	(37 274)	93 774
Доля в результатах совместной деятельности	5	(76 651)	(34 376)
Прочие неденежные статьи	J	145 661	106 275
прочие неденежные статьи Денежные потоки по текущей деятельности до		145 00 1	100 27 3
изменений оборотного капитала и уплаченного налога		40 727 000	42 200 052
на прибыль		16 737 989	13 280 853
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов	•	40.070	004.040
выданных	8	16 276	321 343
Уменьшение НДС к возмещению	8	72 402	17 860
Увеличение товарно-материальных запасов	7	(174 877)	(324 307)
Увеличение/ (уменьшение) кредиторской задолженности и			
начислений	11	98 127	(538 100)
(Уменьшение)/ увеличение задолженности по налогам,			
кроме налога на прибыль	12	(441 237)	964 305
Налог на прибыль уплаченный	16	(3 723 254)	(1 314)
Итого поступление денежных средств от текущей			
деятельности		12 585 426	13 720 640
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ			
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных			
активов	4	(6 052 520)	(5 796 217)
Погашение векселей		` 765 057 [′]	` 700 824 [′]
Займы выданные	3	(5 056 762)	(6 074 160)
Возврат займов выданных		5 012 399	3 010 244
Проценты полученные		308 715	310 014
Итого использование денежных средств на		333 : .3	0.00
инвестиционную деятельность		(5 023 111)	(7 849 295)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ		(3 023 111)	(7 043 233)
• •			
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:	2	(F.004.070)	
Дивиденды уплаченные	3	(5 861 270)	(00.054)
Проценты уплаченные		(23 396)	(26 851)
Платежи по обязательствам по аренде		(124 423)	(144 413)
Итого использование денежных средств на			
финансовую деятельность		(6 009 089)	(171 264)
Влияние колебания обменного курса на остатки денежных			
средств		2 516	10 493
Чистое увеличение денежных средств		1 555 742	5 710 574
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало			
периода		4 788 075	3 058 326
Денежные средства и денежные эквиваленты на конец			2 200 020
периода		6 343 817	8 768 900
пориода		0 0 70 017	0 7 00 000

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

(в тысячах российских рублей)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество «Юнипро» (в дальнейшем ПАО «Юнипро» или «Общество») было создано 4 марта 2005 года.

Основной деятельностью ПАО «Юнипро» является производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Акции ПАО «Юнипро» котируются на Московской бирже (МОЕХ).

Общество управляет пятью следующими генерирующими электростанциями, являющимися филиалами: Сургутская ГРЭС-2, Шатурская ГРЭС, Березовская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС. Также Общество имеет представительство в Москве и филиал «Инжиниринг», открытый с целью координации всех действий в связи со восстановлением 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала «Березовская ГРЭС» и другими проектами. Любое упоминание термина «Группа» подразумевает Общество, его филиалы и дочерние компании.

Структура Группы, включая все консолидированные компании и совместное предприятие, представлена в таблице ниже:

		Доля в собс	твенности %
	Основная деятельность	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Дочерние компании и совместн	ое предприятие ПАО «Юнипро»		
ООО «Юнипро Инжиниринг»	Инжиниринговая деятельность	100	100
ООО «Агропромышленный парк	Оптовая торговля электрической и		
«Сибирь»	тепловой энергией (без их передачи и	100	100
	распределения) и управление	100	100
	эксплуатацией нежилого фонда		
ООО «Э.ОН Коннектинг	Предоставление распределенных		
Энерджис»	энергетических решений для всех	50	50
	видов заказчиков		

Общество зарегистрировано районной инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Тюменской области Ханты-Мансийского Автономного округа (Югры). Офис Общества находится по адресу: 123112, г. Москва, Пресненская набережная, дом 10.

Продажа электроэнергии осуществляется Группой на российском оптовом рынке электроэнергии и мощности. На оптовом рынке электроэнергии функционируют несколько секторов, различающихся условиями заключения сделок и сроками поставки: сектор регулируемых договоров, рынок на сутки вперед, сектор свободных двусторонних договоров, балансирующий рынок. Электроэнергия, реализуемая в ценовых зонах оптового рынка, продается по нерегулируемым ценам за исключением объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к ним категориям потребителей, а также потребителям, расположенным на территориях Северного Кавказа и в Республиках Тыва, Бурятия и Карелия.

Часть электроэнергии и мощности, а также тепла Группа продает по регулируемым договорам. Тарифы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию для предприятий Группы определяются на основе нормативных документов по государственному регулированию цен (тарифов).

При регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат) и метод индексации тарифов. При формировании тарифов себестоимость определяется в соответствии с Положениями о бухгалтерском учете в Российской Федерации (ПБУ), существенно отличающимися от Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО). На практике на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, приводит к существенным ограничениям роста тарифов, необходимого для покрытия растущих затрат.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

(в тысячах российских рублей)

Uniper Group

83,73% акций Общества принадлежит международному энергетическому концерну Uniper SE (до июня 2018 года - Uniper Russia Holding GmbH – дочерней компании Uniper SE).

Основной акционер компании Юнипро – концерн Uniper SE – занимает лидирующие позиции в секторе традиционной генерации электроэнергии и сопутствующих услуг в Европе. Компания осуществляет свою деятельность на территории стран Европы, в России и ряде других государств мира. В состав Uniper входят гидроэлектростанции, газовые, угольные и ядерная электростанции общей мощностью 36 ГВт. Благодаря этим ключевым активам и использованию разных видов топлива компания Uniper является крупным надежным поставщиком электрической энергии, значительная часть которой производится с использованием экологически безопасных технологий, например, на газовых и гидроэлектростанциях.

7 ноября 2017 года Fortum Deutschland SE, дочерняя компания финской энергетической компании Fortum Oyj, опубликовала заявку на добровольное публичное поглощение для покупки всех акций Uniper SE. Предложение Fortum Deutschland SE приняли акционеры Uniper SE, располагающие долей в размере 47,12% Uniper SE. Заявка на присоединение Fortum Deutschland SE была завершена 26 июня 2018 года.

Согласно публичному объявлению Fortum Oyj от 1 февраля 2019 года (публикация финансовой отчетности Fortum Oyj за 2018 год и обзора операционной и финансовой деятельности), доля прав голоса в Uniper SE, принадлежащая Fortum Oyj, составила 49,99%. В течение первого полугодия 2019 года данная доля прав голоса не изменилась.

Условия ведения деятельности Группы

Российская Федерация. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику. Устойчивость цен на нефть, низкий уровень безработицы и рост заработной платы содействовали умеренному экономическому росту в первом полугодии 2019 года. Такая экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков Группа использует подтверждаемую прогнозную информацию, включая прогнозы макроэкономических показателей. Однако, как и в любых экономических прогнозах, предположения и вероятность их реализации неизбежно связаны с высоким уровнем неопределенности, и, следовательно, фактические результаты могут значительно отличаться от прогнозируемых.

Деятельность Группы и получаемая ею прибыль в различной степени зависят от регуляторных изменений рынка электроэнергии, финансового, административного и природоохранного законодательства в Российской Федерации.

Представленная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация отражает точку зрения руководства на то, каким образом условия ведения бизнеса в Российской Федерации оказывают влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Фактические результаты могут отличаться от оценок, данных руководством.

Изменения, происходящие в отрасли

В 2018-2019 годах имели место следующие события в отраслевом регулировании:

• Цена конкурентного отбора мощности выросла на 4,2% с 1 января 2019 года относительно 2018 года за счет индексации, проведенной в соответствии с Правилами индексации цены на мощность, утвержденными Постановлением Правительства РФ №238 от 13 апреля 2010 года.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

(в тысячах российских рублей)

Итоговый прирост цен конкурентного отбора мощности в 2019 году относительно 2018 года с учетом индексации и изменения спроса и предложения мощности составил в ценовой зоне Европа 3,6%, в ценовой зоне Сибирь 6,7%;

• Индексация цен на газ с 21 августа 2018 года на 3,4% по приказу Федеральной антимонопольной службы №1088/18 от 03 августа 2018 года.

Постановление Правительства РФ №43 от 25 января 2018 года вносит изменения в порядок проведения конкурентных отборов мощности (КОМ) и устанавливает правила проведения отбора проектов на модернизацию (КОММод).

В 2019 году отборы проводятся на 2022-2024 годы, то есть осуществляется переход к КОМ на 6 лет вперед. Также в 2019 году будет проведен отбор и на 2025 год. Значения ценовых параметров в точках 1 и 2 кривой спроса определяются Распоряжением Правительства на основе алгоритма индексации.

30 апреля 2019 года Системный оператор опубликовал Предварительный график реализации проектов модернизации по итогам КОММод на 2022-2024 годы. В данный перечень вошли проекты по модернизации блоков №1 и №6 Сургутской ГРЭС-2 ПАО «Юнипро» со сроками ввода в 2022 и в 2024 годах. 29 мая 2019 года на заседании Правительственной комиссии перечень проектов модернизации, сформированный по итогам КОММод на 2022-2024 годы, был дополнен проектами в рамках 15% правительственной квоты. Таким образом, суммарно было отобрано около 10,4 ГВт. Список проектов модернизации утвержден Распоряжением Правительства РФ № 1713-р от 2 августа 2019 года.

Сезонный характер деятельности

И время года, и погодные условия оказывают влияние на спрос на тепловую и электроэнергию. Доходы от реализации тепловой энергии сконцентрированы в периоде с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, в этом периоде сконцентрированы продажи электроэнергии. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

Авария на филиале «Березовская ГРЭС»

1 февраля 2016 года в котельном отделении энергоблока №3 Березовской ГРЭС ПАО «Юнипро» произошел пожар, в результате которого значительная часть котельной ячейки энергоблока № 3 была повреждена и требовала замены.

После аварии энергоблок мощностью 800 МВт выведен во внеплановый ремонт, во время которого он не будет производить электроэнергию и не будет амортизироваться. По имеющимся на сегодняшний день оценкам ПАО «Юнипро» планирует восстановить блок и возобновить получение платежей за мощность энергоблока №3 Березовской ГРЭС в первом квартале 2020 года. По текущим правилам рынка начисление штрафов за непоставку мощности не предполагается.

Результаты детального обследования оборудования и разбора завалов подтверждают предыдущую оценку величины нанесенного котельному отделению ущерба в размере 50% стоимости котла, 25% стоимости здания и вспомогательного оборудования.

В результате демонтажа при ликвидации аварии на Березовской ГРЭС были оприходованы материалы и объекты основных средств на сумму 4 112 989 тыс. руб. (накопленный износ 43 331 тыс. руб.) за 6 месяцев 2019 года (за 6 месяцев 2018 года: 706 567 тыс. руб.) (Примечание 4). Они были классифицированы как объекты незавершенного строительства в связи с намерением использовать их для монтажа.

По состоянию на 30 июня 2019 года на восстановление блока израсходовано около 33 млрд. рублей. Величина бюджета на восстановление с учетом непредвиденных расходов и рисков

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

(в тысячах российских рублей)

составляет около 44 млрд. рублей.

Энергоблок может быть введен в эксплуатацию позже запланированного срока, соответственно, доходы будут получены позже. Задержка ввода в эксплуатацию представляет собой один из наиболее существенных индивидуальных рисков Группы.

Примечание 2. Основные подходы к составлению сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Данную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую информацию следует рассматривать в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

Изменения в основных положениях учетной политики, бухгалтерских оценках и суждениях

Основные положения учетной политики бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, не отличаются от основных положений учетной политики, бухгалтерских оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением принятых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 1 января 2019 года. Налог на прибыль определяется в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Группы с 1 января 2019 года, но не оказали существенного воздействия на Группу:

- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налогов на прибыль» (выпущено 7 июня 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.
- Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях Поправки к МСФО (IAS) 28 (выпущены 12 октября 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».
- Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2015-2017 гг. Поправки к МСФО (IFRS) 3, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IAS) 12 (выпущены 12 декабря 2017 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).
- Изменения, секвестирование или погашение программы Поправки к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены 7 февраля 2018 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

(в тысячах российских рублей)

• Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Примечание 3. Операции со связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем или если одна сторона имеет возможность контролировать другую, или может оказывать существенное влияние на нее или совместно контролировать другую сторону при принятии финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Конечной и непосредственной материнской компанией, и стороной, обладающей конечным контролем над Обществом, является Uniper SE.

До 28 мая 2018 года непосредственной материнской компанией Группы являлась Uniper Russia Holding GmbH. 28 мая 2018 года Uniper SE стал владельцем 83,73% Группы и, соответственно, начиная с этой даты, стал непосредственной материнской компанией, и стороной, обладающей конечным контролем над Обществом. Смена акционера произошла в связи с организационными изменениями внутри Uniper SE.

В связи с тем, что самым крупным акционером Uniper SE с июня 2018 года является Fortum Deutschland SE (Примечание 1), компании Группы Фортум также считаются связанными сторонами по отношению к Группе.

Имели место следующие операции и сальдо расчетов с материнской компанией, а также другими связанными сторонами:

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность	590	637
Кредиторская задолженность и начисленные		
обязательства	215 391	288 335

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2018 года
Выручка (без НДС)	8 134	7 035
Себестоимость	(690)	-
Полученные услуги (без НДС)	(2 032)	(2 796)
Доход в виде курсовых разниц	25 256 [°]	11 013
Расход в виде курсовых разниц	(605)	(25 004)
Доход в виде процентов (займы выданные)	81 250	8 297

За 6 месяцев 2019 года сумма выручки включает доходы по аренде помещений и автомобилей в размере 2 976 тыс. руб. (за 6 месяцев 2018 года: 6 110 тыс. руб.).

Полученные услуги за 6 месяцев 2019 года включают в себя вознаграждение за предоставление гарантий материнской компании Uniper SE в сумме 1 847 тыс. руб. (за 6 месяцев 2018 года: 1 903 тыс. руб.).

Кредиторская задолженность на 30 июня 2019 года включает в себя задолженность перед Uniper Technologies GmbH за консультационные услуги и за приобретенные объекты незавершенного строительства в сумме 214 877 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 года: 282 194 тыс. руб.).

9 апреля 2019 года Группой был выдан заем Uniper SE в размере 5 000 000 тыс. руб. с процентной ставкой 7,5% на срок до 26 июня 2019 года включительно. 26 июня 2019 года заем был полностью погашен в размере 5 000 000 тыс. руб. Сумма начисленных процентов за период составила

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

(в тысячах российских рублей)

81 250 тыс.руб.

В первом полугодии 2019 года Группа начислила дивиденды по результатам 2018 года в сумме 7 000 000 тыс. руб. (в первом полугодии 2018 года Группа начислила дивиденды по результатам 2017 года 7 000 000 тыс. руб.). Сумма дивидендов к оплате непосредственно материнской компании Группы Uniper SE составила 5 861 270 тыс. руб. (в первом полугодии 2018 года: 5 861 240 тыс. руб.). 27 июня 2019 года эта часть дивидендов была выплачена.

Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления

Вознаграждение выплачивается членам Правления Общества за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей отчетности, подготовленной в соответствии с Руководством по бухгалтерскому учету группы Uniper SE.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за их работу на этих должностях и за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный период.

Общая сумма вознаграждений в форме заработной платы и премий, начисленных членам Совета директоров и членам Правления, составила:

	За 6 месяцев закончившихся	За 6 месяцев закончившихся	
	30 июня 2019 года	30 июня 2018 года	
Зарплата и премии, другие выплаты	228 831	179 347	
Отчисления на социальное страхование	21 161	90 045	
Вознаграждение, основанное на акциях, с выплатой			
денежными средствами	18 355	420 087	
Итого	268 347	689 479	

Остаток задолженности Группы перед членами Совета директоров и членами Правления на 30 июня 2019 года составил 60 372 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 года: 32 245 тыс.руб.).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (в тысячах российских рублей)

Примечание 4. Основные средства

	2	Производство тепловой и	Распределение	Тепловые	Незавершенное		Page
Первоначальная стоимость	Земля	электроэнергии	электроэнергии	сети	строительство	Прочие	Всего
Сальдо на 31 декабря 2018 года	493 575	130 671 422	10 043 116	1 284 085	35 396 340	17 711 694	195 600 232
Поступление	-	-	-	-	5 860 155	23 126	5 883 281
Передача	-	305 080	4 605	-	(453 259)	143 574	-
Выбытие	-	(871 940)	-	-	(9 258)	(126 196)	(1 007 394)
Демонтаж неповрежденных частей (Примечание 1)	-	(4 112 989)	-	-	4 112 989	· -	-
Сальдо на 30 июня 2019 года	493 575	125 991 573	10 047 721	1 284 085	44 906 967	17 752 198	200 476 119
Накопленная амортизация (включая эффект экон	омического	обесценения)					
Сальдо на на 31 декабря 2018 года	128 590	62 599 500	6 189 259	1 016 972	339 282	11 394 694	81 668 297
Начислено за период (амортизация)	3 301	2 299 067	204 806	12 988	-	389 004	2 909 166
Начислен убыток от экономического обесценения	-	37 589	4 605	_	46 722	56 865	145 781
Выбытие	-	(852 161)	-	_	-	(39 855)	(892 016)
Реклассификация обесценения	-	96 165	-	_	(100 247)	4 082	-
Демонтаж неповрежденных частей (Примечание 1)	-	(43 331)	-	_	43 331	-	-
Сальдо на 30 июня 2019 года	131 891	64 136 829	6 398 670	1 029 960	329 088	11 804 790	83 831 228
Остаточная стоимость на							
31 декабря 2018 года	364 985	68 071 922	3 853 857	267 113	35 057 058	6 317 000	113 931 935
Остаточная стоимость на		•	•	•		•	_
30 июня 2019 года	361 684	61 854 744	3 649 051	254 125	44 577 879	5 947 408	116 644 891

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (в тысячах российских рублей)

Примечание 4. Основные средства (продолжение)

		Производство тепловой и	Распределение	Тепловые	Незавершенное		
	Земля	электроэнергии	электроэнергии	сети	строительство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2017 года	69 893	133 461 678	9 787 631	1 207 491	26 671 782	16 777 103	187 975 578
IFRS 16	423 692	523 945	-	-	-	21 065	968 702
Сальдо на 1 января 2018 года	493 585	133 985 623	9 787 631	1 207 491	26 671 782	16 798 168	188 944 280
Поступление	-	-	-	-	5 359 876	-	5 359 876
Поступление Обязательства по ликвидации актива	-	509 529	-	=	-	-	509 529
Передача	-	2 519 287	75 864	-	(3 082 557)	487 406	-
Выбытие	-	(7 345 005)	-	_	(684 907)	(28 726)	(8 058 638)
Демонтаж неповрежденных частей (Примечание 1)	-	(706 567)	-	=	706 567	-	-
Сальдо на 30 июня 2018 года	493 585	128 962 867	9 863 495	1 207 491	28 970 761	17 256 848	186 755 047
Накопленная амортизация (включая эффект эконо	омического	обесценения)					
Сальдо на 31 декабря 2017 года	15 222	64 346 072	5 690 266	927 684	512 387	10 270 436	81 762 067
Начислено за период (амортизация)	4 413	2 428 587	211 672	12 862	-	363 531	3 021 065
Начислен убыток от экономического обесценения	-	33 683	1 387	=	12 746	20 159	67 975
Выбытие	-	(7 345 005)	-	-	-	(26 958)	(7 371 963)
Реклассификация обесценения	-	193 124	(1 387)	=	(337 566)	145 829	-
Сальдо на 30 июня 2018 года	19 635	59 656 461	5 901 938	940 546	187 567	10 772 997	77 479 144
Остаточная стоимость на							
31 декабря 2017 года	54 671	69 115 606	4 097 365	279 807	26 159 395	6 506 667	106 213 511
Остаточная стоимость на							
_1 января 2018 года	478 363	69 639 551	4 097 365	279 807	26 159 395	6 527 732	107 182 213
Остаточная стоимость на							
_30 июня 2018 года	473 950	69 306 406	3 961 557	266 945	28 783 194	6 483 851	109 275 903

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2019 года

(в тыс. рублей)

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 30 июня 2019 года отражена с учетом накопленных убытков от экономического и технологического устаревания в объеме — 6 725 858 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 года — 7 062 476 тыс. руб.).

Выбывшие объекты по группе Незавершенное строительство включают в себя запасы, отнесенные к текущей деятельности – 9 258 тыс. руб. (за 6 месяцев 2018 года – 684 907 тыс. руб.).

Группа выполнила списание капитальных затрат со 100% износом на сумму 843 693 тыс. руб. (за 6 месяцев 2018 года – 7 345 005 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2019 года оценка Группой возмещаемой стоимости основных средств не проводилась, так как индикаторов обесценения руководством Группы отмечено не было.

Прочие объекты основных средств включают в себя вспомогательное производственное оборудование, автотранспортные средства, компьютерное оборудование, офисное оборудование и прочее.

Примечание 5. Инвестиции в совместные предприятия

Группа «Э.ОН Коннектинг Энерджис»

Инвестиции Группы в ООО «Ногинский Тепловой Центр» и АО «НАТЭК Инвест-Энерго» осуществляются через ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» (совместное предприятие, созданное Группой и E.ON Connecting Energies GmbH).

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года балансовая стоимость инвестиций в совместное предприятие составляет:

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис»	186 907	110 256
Итого инвестиции	186 907	110 256

Сравнение балансовой стоимости в совместные предприятия по состоянию на начало и на конец отчетного периода представлено ниже:

	За 6 месяцев	За 6 месяцев	
	закончившихся	закончившихся	
	30 июня 2019 года	30 июня 2018 года	
Балансовая стоимость на 1 января	110 256	39 990	
Доля в результатах совместной деятельности	76 651	34 376	
Балансовая стоимость на 30 июня	186 907	74 366	

Ниже представлена обобщенная финансовая информация ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис», включая ООО «Ногинский Тепловой Центр» и АО «НАТЭК Инвест-Энерго».

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли совместного предприятия Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, включая исключение взаимных расчетов.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2019 года

(в тыс. рублей)

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Внеоборотные активы	20 762	42 716
Оборотные активы (включая денежные средства и их		
эквиваленты – 30 июня 2019 г.: 694 142 тыс. руб., 31 декабря		
2018 г.: 679 127 тыс. руб.)	1 135 292	965 923
Долгосрочные обязательства	(137 054)	(216 250)
Краткосрочные обязательства	(391 415)	(245 093)
Чистые активы	627 585	547 296

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2018 года
Выручка	540 401	384 517
Операционные расходы	(406 262)	(206 872)
Операционный доход	114 698	2 856
Процентный доход	16 196	4 192
Процентный расход	(3 380)	(11 482)
Налог на прибыль	(49 364)	(39 576)
Общий совокупный доход	212 289	133 635

Примечание 6. Прочие внеоборотные активы

	На 30 июня	На 31 декабря 2018 года	
	2019 года		
Векселя	349 278	509 065	
Займы, выданные работникам	210 317	195 797	
Итого	559 595	704 862	

Примечание 7. Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Материалы и сырье	2 309 063	2 087 401
Производственные запасы топлива	1 301 835	1 348 620
Прочие товарно-материальные запасы	4 602	4 602
Корректировка стоимости ТМЦ	(16 754)	(16 754)
Итого	3 598 746	3 423 869

Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Торговая дебиторская задолженность	8 722 292	9 669 189
Прочая финансовая дебиторская задолженность	730 247	390 559
За вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(4 319 842)	(4 079 151)
Итого финансовые активы в части торговой и прочей	,	,
дебиторской задолженности	5 132 697	5 980 597
Авансы, выданные поставщикам	321 806	273 592
НДС к возмещению	38 526	133 869
Переплата в бюджет (исключая НДС)	19 053	15 061
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	5 512 082	6 403 119

Вышеуказанная дебиторская задолженность и авансы включают остатки дебиторской задолженности связанных сторон (Примечание 3).

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости (уровень 2 и 3 иерархии справедливой стоимости).

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2019 года

(в тыс. рублей)

Примечание 9. Краткосрочные финансовые активы

	На 30 июня	На 31 декабря
	2019 года	2018 года
Векселя	841 525	963 700
Итого	841 525	963 700

Примечание 10. Прочие резервы

	На 30 июня 2019 года		На 31 декабря 2018 года		3 года	
	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий						
совокупный доход	15 617	-	15 617	10 226	-	10 226
Актуарные прибыли/(убытки)	795 428	(159 086)	636 342	795 428	(159 086)	636 342
Хеджирование денежных потоков	(303 526)	60 705	(242 821)	39 892	(7 978)	31 914
Итого	507 519	(98 381)	409 138	845 546	(167 064)	678 482

Примечание 11. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Финансовые обязательства	5 879 504	4 540 993
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 092 585	2 205 165
Кредиторская задолженность строительным подрядчикам	1 897 900	2 009 518
Задолженность по дивидендам	1 293 135	260 132
Прочая кредиторская задолженность	595 884	66 178
Нефинансовые обязательства	982 790	1 127 351
Задолженность по оплате труда	968 695	1 086 756
Авансы, полученные от покупателей	14 095	40 595
Итого	6 862 294	5 668 344

Примечание 12. Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налога на прибыль

	На 30 июня 2019 года	На 31 декабря 2018 года
Налог на добавленную стоимость	1 180 855	1 482 453
Налог на имущество	169 445	332 942
Социальные взносы	104 713	82 050
Прочие	18 674	17 479
Итого	1 473 687	1 914 924

Примечание 13. Выручка

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2018 года
Электроэнергия и мощность	41 621 296	36 530 734
Теплоэнергия	767 244	774 740
Прочая выручка	327 445	290 120
Итого	42 715 985	37 595 594

Примечание 14. Операционные расходы

	За 6 месяцев	За 6 месяцев
	закончившихся	закончившихся
	30 июня 2019 года	30 июня 2018 года
Расходы на топливо	18 257 024	16 264 368
Расходы на персонал	3 491 466	4 143 783
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 938 033	3 027 881
Покупная электро- и теплоэнергия	831 927	740 438
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	796 220	643 743
Услуги оперативно-диспетчерского управления	665 786	636 103
Налоги, кроме налога на прибыль	599 990	830 382
Расходы на сырьё и материалы	411 357	431 719
Расходы на охрану	254 928	233 191
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	249 749	28 003
Плата за пользование водными ресурсами	106 773	88 346
Обесценение основных средств и нематериальных активов	146 321	83 364
Прочие расходы	848 923	619 559
Итого	29 598 497	27 770 880

Расходы на персонал включают в себя:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2018 года
Заработная плата, включая страховые взносы	2 828 991	3 436 081
Расходы по планам с установленными взносами (включая		
Пенсионный фонд Российской Федерации)	630 382	659 959
Расходы по планам с установленными выплатами	10 183	30 851
Выходные пособия при увольнении	21 910	16 892
Итого расходы на персонал	3 491 466	4 143 783

Уменьшение расходов по заработной плате, включая страховые взносы, связано с начислением и выплатой в 2018 году премии, рассчитанной по итогам достигнутых результатов Uniper SE (долгосрочная программа мотивации (LTI)) и ПАО «Юнипро» за 2018 год.

Примечание 15. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы

	За 6 месяцев	За 6 месяцев
	закончившихся	закончившихся
	30 июня	30 июня
	2019 года	2018 года
Процентные доходы (депозиты и заем выданный)	303 902	313 730
Прочие процентные доходы	63 384	65 986
Прибыль по курсовым разницам	37 274	-
Итого	404 560	379 716

Финансовые расходы

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня	За 6 месяцев закончившихся 30 июня
244017 RIVEROUTUNDEDUNG CORETTIVE IN FOLICIALITIES	2019 года	2018 года
Эффект дисконтирования задолженности и пенсионных обязательств	49 733	61 156
Процентные расходы	43 694	26 851
Убыток по курсовым разницам	-	93 774
Итого	93 427	181 781

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2019 года

(в тыс. рублей)

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основе наилучшей оценки руководством средневзвешенной налоговой ставки, ожидаемой в течение полного финансового года. Предполагаемая средневзвешенная ставка по налогу на прибыль, используемая в течение шести месяцев 2019 года, составляет 19,84% (6 месяцев 2018 года – 19,89%).

	За 6 месяцев	За 6 месяцев
	2019 года	2018 года
Расходы по текущему налогу на прибыль	2 428 074	1 878 498
Расходы по отложенному налогу на прибыль	295 224	142 883
Итого	2 723 298	2 021 381

Примечание 17. Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро»

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2018 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в		
течение отчетного периода (штук)	63 048 706 145	63 048 706 145
Прибыль причитающаяся акционерам ПАО Юнипро» (тыс. руб.)	11 006 133	8 182 216
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро» – базовая и разводненная (в		
российских рублях)	0,175	0,130

Разводненная прибыль на акцию равна базовой, так как инструменты с потенциальным разводняющим эффектом в течение отчетного периода отсутствовали.

Примечание 18. Обязательства по приобретению основных средств

По состоянию на 30 июня 2019 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на сумму 12 968 171 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 года: 15 995 836 тыс. руб.).

В состав вышеуказанных договорных обязательств по строительству основных средств входит обязательство Группы по реализации проекта «Строительство 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала Березовская ГРЭС» в сумме 369 299 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 года: 508 110 тыс. руб.) и по восстановлению 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала Березовская ГРЭС после аварии в феврале 2016 года (Примечание 1) в сумме 9 930 318 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 года – 12 952 061 тыс. руб.).

Примечание 19. Условные обязательства и условные активы

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Устойчивое развитие. Группа привержена принципам устойчивого развития и возлагает на себя ответственность за создание благоприятных условий жизни для населения регионов присутствия, предоставление рабочих мест и минимизацию вреда, наносимого окружающей среде.

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2019 года

(в тыс. рублей)

В области корпоративной социальной ответственности Группа активно участвует в финансировании социальных и благотворительных программ, связанных с поддержкой слабозащищенных групп населения, в первую очередь детей с особенностями развития и пожилых людей. Внимание уделяется также развитию образовательных, культурных и спортивных программ.

Особое внимание обращено на проекты по восстановлению культурного наследия. На средства Группы было организовано главное культурное мероприятие Универсиады в Красноярске – выставка работ великого русского художника В. И. Сурикова. Кроме этого, получила свое развитие уникальная инициатива «Возрождаем наследие русских композиторов». В ходе очередного этапа проекта восстановлены произведения русского композитора первой половины XX века Леонида Половинкина. 14 мая 2019 года в Центре оперного пения Галины Вишневской в исполнении Симфонического оркестра радио «Орфей» под управлением Сергея Кондрашева состоялся уникальный радиоконцерт «Сказка о сказке», где прозвучали сочинения Леонида Алексеевича. А в июне в рамках Фестиваля «Золотая Маска» в г. Шарыпово показали спектакли московского театра «Трикстер», новосибирского «Глобуса» и петербургской «Мастерской». Генеральным спонсором мероприятия стала Группа.

За 6 месяцев 2019 года на благотворительную помощь Группа затратила 52 617 тыс. руб. (за 6 месяцев 2018 года – 61 876 тыс. руб.).

Налогообложение. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных толкований в применении к операциям и деятельности Группы. Следовательно, налоговые позиции, занятые руководством, и официальная документация, подтверждающая налоговые позиции, могут быть оспорены налоговыми органами. Российская налоговая администрация постепенно усиливается, в том числе тот факт, что существует более высокий риск пересмотра налоговых операций без четкой коммерческой цели или с контрагентами, не согласующимися с налогами. Налоговые периоды остаются открытыми для проверки органами власти в отношении налогов в течение трех календарных лет, предшествующих году, когда было принято решение о проверке. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Российские налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Это обусловлено решениями Высшего Арбитражного суда, направленных против уклонения от уплаты налогов, которые базируются на рассмотрении экономической сути сделок. Кроме того, на данную позицию влияет возможное увеличение усилий по сбору налогов, связанное с давлением со стороны бюджета.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в целом соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития, но характеризуется определенной спецификой.

Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате контролируемых операций, определяются на основе их фактических цен. Возможно, с развитием интерпретации правил трансфертного ценообразования, такие цены могут быть оспорены. Воздействие любой такой проблемы не может быть надежно оценено; тем не менее, это может иметь значение для финансового положения и / или операций Группы.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2019 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

Расторжение ДПМ. 20 декабря 2018 года ПАО «РУСАЛ Братск» обратилось с иском в Арбитражный суд города Москвы к ПАО «Юнипро», АО «СО ЕЭС», АО «АТС» и Ассоциация НП «Совет рынка» о расторжении договора о предоставлении мощности, заключенного в отношении 3

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2019 года

(в тыс. рублей)

энергоблока Березовской ГРЭС, а также с требованием о возврате неосновательного обогащения. 22 и 23 января 2019 года с аналогичными исками в Арбитражный суд города Москвы (далее – Суд первой инстанции) обратились еще три организации из группы компаний РУСАЛ: АО «РУСАЛ Саяногорск», АО «РУСАЛ Новокузнецк» и ООО «РУСАЛ Энерго». Общая сумма требований по искам составляет 385 854 тыс.руб.

17 апреля 2019 Суд первой инстанции вынес решение по делу №А40-307364/18 (ПАО «РУСАЛ Братск») об отказе в удовлетворении заявленных требований. В тоже время 14 мая 2019 года и 21 мая 2019 года Суд первой инстанции вынес решения, соответственно, по делу № А40-12454/2019 (АО «РУСАЛ Саяногорск») и по делу №А40-13761/19 (АО «РУСАЛ Новокузнецк»), в которых удовлетворил в полном объеме заявленные требования истцов, входящих в группу компаний РУСАЛ. По делу №А-40-13754/2019 (ООО «РУСАЛ Энерго») в настоящее время решение не вынесено, поскольку Суд первой инстанции отложил рассмотрение указанного дела до 12 сентября 2019 года.

Все три вынесенные в настоящее время решения по искам компаний группы РУСАЛ обжалованы в вышестоящий суд апелляционной инстанции. В настоящее время подана апелляционная жалоба со стороны ПАО «РУСАЛ Братск» на решение по делу № А40-307364/18. В свою очередь, ПАО «Юнипро» были поданы апелляционные жалобы на решения по делам № А40-12454/2019 (АО «РУСАЛ Саяногорск») и №А40-13761/19 (АО «РУСАЛ Новокузнецк»).

В связи с обжалованием решений Суда первой инстанции в вышестоящий суд апелляционной инстанции, указанные решения вступят в силу только после завершения рассмотрения указанных дел в суде апелляционной инстанции. При рассмотрении апелляционных жалоб суд апелляционной инстанции вправе отменить решения суда первой инстанции и вынести новые решения.

Ввиду того, что вынесенные Судом первой инстанции решения по искам компаний из группы РУСАЛ в настоящее время не вступили в законную силу и обжалованы в суд апелляционной инстанции, а также в связи с наличием разнонаправленных судебных решений в суде первой инстанции, то по состоянию на 30 июня 2019 года резерв по требованиям, предъявленным к ПАО «Юнипро» со стороны компаний группы РУСАЛ, не начислялся.

Кроме того, в настоящее время стороны указанных споров ведут переговоры о мирном урегулировании судебных дел.

Охрана окружающей среды. Группа осуществляла деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития и позиция государственных органов в этом отношении претерпевает изменения.

В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Примечание 20. Информация по сегментам

Высшими органами управления, отвечающими за операционные решения и распределение ресурсов в Группе (далее – «Ответственное лицо») являются Генеральный директор и Правление Общества, которые анализируют формы внутренней отчетности Группы, подготовленные в соответствии с Руководством по бухгалтерскому учету группы Uniper с целью оценки степени выполнения задач, поставленных перед Группой, и распределения ресурсов наиболее эффективным образом.

Руководство по бухгалтерскому учету группы Uniper основано на МСФО, однако в силу того, что формы внутренней отчетности Общества предназначены для целей подготовки консолидированной отчетности группы Uniper, показатели могут различаться. Операционные сегменты выделяются исходя из анализа вышеназванных форм внутренней отчетности Группы.

Ответственное лицо оценивает бизнес на постанционной основе, рассматривая результаты каждой

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2019 года

(в тыс. рублей)

из пяти электростанций, а именно: Сургутской ГРЭС-2, Березовской ГРЭС, Шатурской ГРЭС, Яйвинской ГРЭС и Смоленской ГРЭС. Все ГРЭС агрегируются в один операционный сегмент, так как они имеют схожие экономические и прочие характеристики.

Ответственное лицо оценивает деятельность операционных сегментов на основании показателя прибыли без учета налогов, процентов и амортизации (EBITDA), а также выручки. Кроме того, руководству предоставляется информация по амортизации внеоборотных активов и показатели прибыли без учета налогов и процентов (EBIT) до неоперационных расходов.

Данные об активах и обязательствах сегментов ответственному лицу для принятия решений не предоставляются.

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2018 года
Прибыль без учета налогов, процентов и амортизации		
(EBITDA) до неоперационных расходов		
По пяти электростанциям	17 568 557	14 749 425
Прочие сегменты	(1 309 976)	(1 166 305)
Итого прибыль без учета налогов, процентов и		
амортизации (EBITDA) до неоперационных расходов	16 258 581	13 583 120
Амортизация	(3 445 074)	(3 311 893)
Итого прибыль без учета налогов и процентов		
(EBIT) до неоперационных расходов	12 813 507	10 271 227

Сверка прибыли без учета налогов и процентов (EBIT) по отчетным сегментам, предоставляемой Ответственному лицу, с показателем прибыли до налогообложения по данной финансовой информации Группы, представлена ниже:

Прибыль без учета налогов и процентов (EBIT) до		
неоперационнных расходов	12 813 507	10 271 227
Корректировки на неоперационные расходы		
- Обесценение внеоборотных активов	(146 321)	-
- Расходы (оценочный резерв под ожидаемые убытки)	(1 120)	(7 480)
- Обесценение ценных бумаг	(386)	(257)
- Расходы (резерв по долгосрочной программе		
мотивации за достижение стратегических целей		
_ Группы)	-	(547 863)
Прибыль до налогообложения по отчетным		
сегментам	12 665 680	9 715 627
Корректировка на сумму курсовых разниц, уже учтенных		
в EBIT	(37 291)	(93 774)
Финансовые доходы	404 560	379 716
Финансовые расходы	(93 427)	(181 781)
Доля в результатах совместной деятельности	76 651	34 376
Прочие корректировки	713 258	349 433
Прибыль до налогообложения	13 729 431	10 203 597

Обесценение внеоборотных активов отражено в консолидированной отчетности группы Uniper как неоперационные расходы согласно учетной политике группы Uniper.

Прочие корректировки связаны в основном со следующим:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2018 года
Разница в амортизации основных средств и		
капитализированных ремонтов	533 691	200 550
Разница в стоимости выбывших основных средств	91 561	1 985
Прочее	88 005	146 898
Различия в показателях для целей консолидации отчетности Uniper SE	713 257	349 433

Продажи внешним покупателям по пяти электростанциям в общей величине доходов от текущей

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2019 года

(в тыс. рублей)

деятельности:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2018 года
Продажи внешним покупателям по пяти электростанциям	42 613 423	37 517 951
Прочие сегменты	241 845	451 609
Исключаемые взаиморасчеты между сегментами	(139 283)	(373 966)
Итого выручка по данным финансовой отчетности Группы	42 715 985	37 595 594

Выручка Группы по видам товаров и услуг показана в Примечании 13.

Выручка от покупателей, доля которых превышает 10% общей суммы выручки:

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2019 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2018 года
АО ЦФР	19 315 469	16 635 876
ПАО Мосэнергосбыт	2 937 978	5 507 666
Прочие (в основном сбытовые компании с долей выручки менее		
10% каждая)	20 462 538	15 452 052
Итого выручка по данным финансовой отчетности Группы	42 715 985	37 595 594

Группа осуществляет свою деятельность и владеет активами только на территории Российской Федерации.

Примечание 21. События после отчетной даты

Выплата дивидендов

3 июля 2019 года оставшаяся часть дивидендов (Примечание 3) были перечислены депозитарию для дальнейшей выплаты акционерам в общей сумме 1 138 730 тыс. руб.