

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

**30 ИЮНЯ 2016 ГОДА**

## Содержание

### ОТЧЕТ ОБ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

#### СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе.....	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях капитала.....	6
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств.....	7

#### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность.....	8
Примечание 2. Основные подходы к составлению финансовой отчетности.....	11
Примечание 3. Операции со связанными сторонами .....	12
Примечание 4. Основные средства .....	13
Примечание 5. Инвестиции в совместные предприятия.....	15
Примечание 6. Прочие внеоборотные активы .....	16
Примечание 7. Товарно-материальные запасы .....	16
Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы .....	16
Примечание 9. Выручка .....	17
Примечание 10. Расходы по текущей деятельности.....	17
Примечание 11. Финансовые доходы и расходы .....	18
Примечание 12. Прочие резервы .....	18
Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления.....	18
Примечание 14. Налоговые обязательства (кроме налога на прибыль) .....	19
Примечание 15. Налог на прибыль .....	19
Примечание 16. (Убыток)/ прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро» .....	19
Примечание 17. Обязательства по приобретению основных средств .....	19
Примечание 18. Условные обязательства и условные активы .....	20
Примечание 19. Информация по сегментам.....	21
Примечание 20. События после отчетной даты .....	23



## **Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету директоров ПАО «Юнипро»

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении ПАО «Юнипро» и его дочерних организаций (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2016 года и соответствующих сокращенных консолидированных отчетов о совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в предоставлении вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторское заключение.

### **Вывод**

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

10 августа 2016 года

Москва, Российская Федерация

## Группа «Юнипро»

## Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	на 30 июня 2016	на 31 декабря 2015
		Неаудированные данные	Аудированные данные
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	93 862 239	105 902 885
Другие нематериальные активы		400 993	324 066
Инвестиции в совместные предприятия	5	1 019 793	851 000
Долгосрочные финансовые активы		27 521	30 185
Прочие внеоборотные активы	6	789 198	847 214
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>96 099 744</b>	<b>107 955 350</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты		16 303 031	9 363 083
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	4 596 305	5 779 705
Товарно-материальные запасы	7	2 335 149	2 166 577
Предоплата по налогу на прибыль		2 884 413	1 357 528
Краткосрочные финансовые активы		523 135	142 914
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>26 642 033</b>	<b>18 809 807</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>122 741 777</b>	<b>126 765 157</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал		25 219 482	25 219 482
Эмиссионный доход		40 052 405	40 052 405
Прочие резервы	12	1 385 205	2 195 878
Нераспределенная прибыль		29 366 842	42 439 252
<b>Итого капитал акционеров ПАО "Юнипро"</b>		<b>96 023 934</b>	<b>109 907 017</b>
Доля неконтролирующих акционеров		227 942	200 618
<b>Итого капитал</b>		<b>96 251 876</b>	<b>110 107 635</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		6 841 590	6 951 355
Пенсионные обязательства		862 790	801 322
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>7 704 380</b>	<b>7 752 677</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	13	16 665 742	6 675 240
Кредиторская задолженность по уплате налогов, кроме налога на прибыль	14	2 119 779	2 229 605
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>18 785 521</b>	<b>8 904 845</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>26 489 901</b>	<b>16 657 522</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>122 741 777</b>	<b>126 765 157</b>

Утверждено и подписано

Генеральный директор

Финансовый директор

10 августа 2016 г.

Широков М.Г.

Баккмайер У.



Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «Юнипро»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе**

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
		Неаудированные данные	Неаудированные данные
Выручка	9	39 513 502	35 823 560
Операционные расходы	10	(40 678 501)	(30 492 139)
Прочие операционные доходы		131 347	1 171 325
<b>(Убыток)/ прибыль от текущей деятельности</b>		<b>(1 033 652)</b>	<b>6 502 746</b>
Финансовые доходы	11	559 454	823 152
Финансовые расходы	11	(83 027)	(127 274)
Доля в результатах совместной деятельности	5	(31 207)	-
<b>(Убыток)/ прибыль до налогообложения</b>		<b>(588 432)</b>	<b>7 198 624</b>
Расходы по налогу на прибыль	15	(20 058)	(1 443 567)
<b>(Убыток)/ прибыль за период</b>		<b>(608 490)</b>	<b>5 755 057</b>
<b>Чистый (убыток)/ прибыль за период, причитающаяся:</b>			
Акционерам ПАО «Юнипро»		(635 814)	5 686 614
Доле неконтролирующих акционеров		27 324	68 443
<b>(Убыток)/ прибыль за период</b>		<b>(608 490)</b>	<b>5 755 057</b>
<b>Прочий совокупный доход после налога на прибыль:</b>			
<i>Статьи, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		(2 664)	610
Перенос дохода от хеджирования денежных потоков в прибыли и убытки		(517 108)	(222 506)
Расход от хеджирования денежных потоков		(290 901)	(49 954)
<b>Итого статьи, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>(810 673)</b>	<b>(271 850)</b>
<b>Итого совокупный доход, признанный за период</b>		<b>(1 419 163)</b>	<b>5 483 207</b>
<b>Совокупный (убыток)/ доход, причитающийся:</b>			
Акционерам ПАО «Юнипро»		(1 446 487)	5 414 764
Доле неконтролирующих акционеров		27 324	68 443
<b>(Убыток)/ прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро» – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	16	<b>(0,010)</b>	<b>0,090</b>

**Группа «Юнипро»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях капитала**

(в тысячах российских рублей)

<b>Капитал, причитающийся акционерам ПАО "Юнипро"</b>							
	<b>Акционерный капитал</b>	<b>Эмиссионный доход</b>	<b>Прочие резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>Всего</b>	<b>Доля неконтролирующих акционеров</b>	<b>Итого акционерный капитал</b>
<b>На 1 января 2015 года (Аудированные данные)</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>2 018 724</b>	<b>46 177 717</b>	<b>113 468 328</b>	<b>525 854</b>	<b>113 994 182</b>
Прибыль за период	-	-	-	5 686 614	<b>5 686 614</b>	68 443	<b>5 755 057</b>
Прочий совокупный доход:							
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	610	-	610	-	<b>610</b>
Расход от хеджирования денежных потоков	-	-	(49 954)	-	(49 954)	-	<b>(49 954)</b>
Перенос дохода от хеджирования денежных потоков в прибыли и убытки	-	-	(222 506)	-	(222 506)	-	<b>(222 506)</b>
<b>Итого совокупный доход / (расход), признанный за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(271 850)</b>	<b>5 686 614</b>	<b>5 414 764</b>	<b>68 443</b>	<b>5 483 207</b>
Дивиденды	-	-	-	(17 504 994)	<b>(17 504 994)</b>	(32 159)	<b>(17 537 153)</b>
Прочее движение	-	-	-	3 137	<b>3 137</b>	-	<b>3 137</b>
<b>На 30 июня 2015 года (Неаудированные данные)</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>1 746 874</b>	<b>34 362 474</b>	<b>101 381 235</b>	<b>562 138</b>	<b>101 943 373</b>
<b>На 1 января 2016 года (Аудированные данные)</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>2 195 878</b>	<b>42 439 252</b>	<b>109 907 017</b>	<b>200 618</b>	<b>110 107 635</b>
Убыток/ прибыль за период	-	-	-	(635 814)	<b>(635 814)</b>	27 324	<b>(608 490)</b>
Прочий совокупный доход:							
Переоценка финансовых активов имеющих в наличии для продажи	-	-	(2 664)	-	(2 664)	-	<b>(2 664)</b>
Расход от хеджирования денежных потоков	-	-	(290 901)	-	(290 901)	-	<b>(290 901)</b>
Перенос дохода от хеджирования денежных потоков в прибыли и убытки	-	-	(517 108)	-	(517 108)	-	<b>(517 108)</b>
<b>Итого совокупный доход / (расход) признанный за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(810 673)</b>	<b>(635 814)</b>	<b>(1 446 487)</b>	<b>27 324</b>	<b>(1 419 163)</b>
Дивиденды	-	-	-	(12 436 596)	<b>(12 436 596)</b>	-	<b>(12 436 596)</b>
<b>На 30 июня 2016 года (Неаудированные данные)</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>1 385 205</b>	<b>29 366 842</b>	<b>96 023 934</b>	<b>227 942</b>	<b>96 251 876</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

**Группа «Юнипро»**

**Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств**

(в тысячах российских рублей)

	Прим	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года (Неаудированные данные)	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года (Неаудированные данные)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
(Убыток)/ прибыль до налогообложения		(588 432)	7 198 624
<b>Корректировки к прибыли:</b>			
Убытки от выбытия основных средств	10	10 282 291	-
Амортизация основных средств и нематериальных активов	10	3 492 794	3 679 843
Перенос дохода от хеджирования в прибыли и убытки	12	(210 212)	(278 132)
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	8	78 877	110 135
Процентные доходы и эффект дисконтирования	11	(538 517)	(823 152)
Расходы на выплату процентов и эффект от дисконтирования	11	83 027	88 685
(Прибыль)/ убыток по курсовым разницам	11	(20 937)	38 589
Доля в результатах совместной деятельности	5	31 207	-
Прочие неденежные статьи		90 700	739 977
<b>Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>		<b>12 700 798</b>	<b>10 754 569</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных	8	841 664	878 922
Уменьшение/ (увеличение) НДС к возмещению	8	23 226	(31 119)
Увеличение товарно-материальных запасов	7	(167 821)	(438 841)
Уменьшение/ (увеличение) кредиторской задолженности и начислений	13	(1 502 798)	473 734
Уменьшение/ (увеличение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	14	(109 826)	130 135
Налог на прибыль уплаченный	15	(1 451 972)	(2 315 648)
<b>Итого поступление денежных средств от текущей деятельности</b>		<b>10 333 271</b>	<b>9 451 752</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	4	(3 201 394)	(5 524 118)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов	4	-	15 533
Вклад в совместное предприятие	5	(200 000)	-
Погашение векселей		203	246 815
Размещение депозитов		-	(5 617 680)
Займы выданные		(77 154)	(2 222 653)
Возврат займов		4 324	2 679
Проценты полученные	11	435 746	535 460
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>		<b>(3 038 275)</b>	<b>(12 563 964)</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		-	(32 159)
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>		<b>-</b>	<b>(32 159)</b>
Влияние колебания обменного курса на остатки денежных средств		(355 048)	(107 364)
<b>Чистое увеличение/ (уменьшение) денежных средств</b>		<b>6 939 948</b>	<b>(3 251 735)</b>
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало периода		9 363 083	13 100 785
Денежные средства и денежные эквиваленты на конец периода		16 303 031	9 849 050

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

## Группа «Юнипро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

(в тысячах российских рублей)

#### Примечание 1. Группа и ее деятельность

23 июня 2016 года Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия» (ОАО «Э.ОН Россия») официально стало называться ПАО «Юнипро», что отражает его принадлежность к выделившейся с 1 января 2016 года из концерна E.ON группе компаний Uniper.

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 Российской фондовой бирже РТС и на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ).

Общество управляет пятью следующими генерирующими электростанциями, являющимися филиалами: Сургутская ГРЭС-2, Шатурская ГРЭС, Березовская ГРЭС, Смоленская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС. Любое упоминание термина «Группа» подразумевает Общество, его филиалы и дочерние компании

Структура Группы, включая все консолидированные компании и совместные предприятия, представлена в таблице ниже:

	Основная деятельность	Доля в собственности %	
		На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
<b>Дочерние компании ОАО «Юнипро»</b>			
ООО «Юнипро Инжиниринг»	Инжиниринговая деятельность	100	100
ООО «Юнипер»	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	100	100
ООО «Агропромышленный парк «Сибирь»	Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения) и управление эксплуатацией нежилого фонда	100	-
ОАО «Шатурская управляющая компания»	Коммунальные услуги	51	51
ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис»	Предоставление распределенных энергетических решений для всех видов заказчиков	50	50
ООО «Ногинский тепловой центр»	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	34	34

ООО «Агропромышленный парк «Сибирь» (100% дочерняя компания ПАО «Юнипро») было создано 5 мая 2016 года.

Общество зарегистрировано районной инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Тюменской области Ханты-Мансийского Автономного округа (Югры). Офис Общества находится по адресу: 123317, г. Москва, Пресненская набережная, дом 10.

Продажа электроэнергии осуществляется Группой на 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 Республике Тыва.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию для предприятий Группы в основном 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.

### **Новая стратегия E.ON SE**

1 января 2016 года Группа E.ON, в которую входит Э.ОН СЕ (E.ON SE) — конечная материнская компания и сторона, обладающая конечным контролем над Обществом — успешно завершила процесс выделения активов, связанных с традиционным производством электроэнергии (гидроэнергетика, природный газ, уголь) с добычей и продажей газа в Российской Федерации, а также с глобальной торговлей электроэнергией и энергоносителей (газ, уголь) в отдельную компанию (Uniper).

Разделив свой бизнес, как и планировалось ранее, 1 января 2016 года E.ON SE сделал важный шаг на пути реализации своей новой корпоративной стратегии, объявленной концерном чуть более года назад. На общем собрании акционеров в июне этого года был рассмотрен вопрос об утверждении дробления акции E.ON и размещение на бирже новой акции Uniper. Окончательное разделение планируется осуществить во второй половине 2016 года, когда E.ON планирует отказаться от контрольного пакета акций Uniper и разместит их на фондовом рынке. В среднесрочной перспективе E.ON намерена расстаться и с оставшейся долей акций.

### **Условия ведения деятельности Группы.**

**Российская Федерация.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2016 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного». Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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

Представленная консолидированная финансовая отчетность 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**

Постановлением Правительства РФ № 893 от 27 августа 2015 года были внесены значительные изменения в порядок проведения конкурентных отборов мощности:

- определение цены происходит на основе эластичной кривой спроса. Спрос задается не одним значением, а зависимостью объема от цены. Кривая спроса представляет собой линию, горизонтальную вначале и имеющую излом под соответствующим углом в определенной точке (разные для каждой ценовой зоны). Предельная максимальная цена достигается в точке излома кривой, а зависимость построена таким образом, что чем меньше предложение, тем

выше цена на мощность, а, следовательно, и доход генерирующих компаний. Данный подход призван стимулировать вывод неэффективного оборудования;

- индексация цены Конкурентного отбора мощности (КОМ) предусмотрена только для результатов отбора на 2017-2019 и последующие года на уровень ИПЦ-1%;
- осуществлен переход к проведению отборов на четыре года вперед.

Приказом Минэкономразвития № 952 от 18 декабря 2015 г. внесены изменения в Методику определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности. Данные изменения позволяют учесть рост доходности государственных облигаций при определении величины WACC, используемой при определении цены на мощность, поставляемую в рамках ДПМ.

Срок поставки мощности по ДПМ равен 10 лет, при этом срок окупаемости, используемый при определении цены на мощность по указанным договорам, составляет 15 лет. В соответствии с действующим законодательством по истечении 6 лет с начала поставки мощности по ДПМ при расчете цены на мощность на текущий год предусмотрен учет разницы цены (дельта ДПМ), рассчитанной в установленном Правилами определения цены на мощность порядке, и цены, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности (КОМ) текущего года. В связи с тем, что долгосрочный КОМ на 4 года вперед ранее не проводился, а порядок его проведения был утвержден только в конце августа 2015 года, требуется корректно определить порядок расчета дельты ДПМ, что и предусматривается Постановлением Правительства Российской Федерации №563 от 21 июня 2016 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 произошел пожар в котельном отделении энергоблока №3 Березовской ГРЭС. В результате пожара значительная часть имущества была повреждена и будет заменена.

После аварии энергоблок №3 филиала «Березовская ГРЭС» ПАО «Юнипро» мощностью 800 Мвт выведен во внеплановый ремонт на период как минимум до середины 2018 года, во время которого он не будет производить электроэнергию. Группа также не получит значительную часть платежей за мощность. Руководство Группы полагает, что не будет начислено штрафов за непоставку мощности.

В настоящее время Руководство Группы, приняв во внимание предложение научно-технического совета ПАО «Юнипро», оценивает величину ущерба, нанесенного котельному отделению, в 50% стоимости котла, 25% стоимости здания и вспомогательного оборудования. Величина расходов на восстановление составит не менее 25 млрд. рублей. Группа застрахована от всех рисков строительства и монтажа, материального ущерба от всех рисков, поломки машин от внутренних причин и от прерывания производственной деятельности в течение 12 месяцев от даты события. Расследование с участием представителей страховых компаний были начаты для определения размера суммы страхового возмещения.

Руководство Группы в настоящее время полагает, что значительная часть ущерба будет компенсирована страховой компанией в соответствии с условиями договора. Оценка величины убытков от списания поврежденных активов в связи с аварией приведена в Примечании 4.

## **Примечание 2. Основные подходы к составлению финансовой отчетности**

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация по состоянию на и за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Данную информацию следует рассматривать в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2015 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 2015 года, за исключением принятых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу на 1 января 2016 года, а также налога на прибыль, определяемого в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

### ***Применение новых стандартов МСФО***

Следующие стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 года, не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы:

- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 14 разрешает организациям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с организациями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространяется на организации, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО.
- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 года и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 года и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 года и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Финансовые инструменты: раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в сентябре 2014 года и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Вознаграждение работникам» - Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены в сентябре 2014 года и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Промежуточная финансовая отчетность» – Поправки к МСФО (IAS) 34 (выпущены в сентябре 2014 года и вступившие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).

### ***Новые стандарты и разъяснения***

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2017 года Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень

## Группа «Юнипро»

### Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

(в тысячах российских рублей)

стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

В течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, были выпущены следующие документы:

- **«Налоги на прибыль: признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков» - Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты)** относятся к признанию отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам и разъясняет учет отложенных налоговых активов, которые относятся к долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости.
- **«Отчет о движении денежных средств» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты)** требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков.

Новые стандарты и интерпретации, как ожидается, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### Примечание 3. Операции со связанными сторонами

Конечной материнской компанией и стороной, обладающей конечным контролем над Обществом, является Э.ОН СЕ (ранее Э.ОН АГ). Э.ОН СЕ (E.ON SE) является предприятием с распыленной собственностью.

Непосредственной материнской компанией Группы является Юнипер Раша Холдинг ГмбХ.

Имели место следующие операции и сальдо расчетов с материнской компанией, а также другими организациями, находящимися под общим контролем:

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность	1 158	1 173
Кредиторская задолженность	7 375	310 249

  

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года
Выручка (без НДС)	12 050	1 161
Полученные услуги (без НДС)	5 997	35 181

Кредиторская задолженность на 31 декабря 2015 года включает в себя задолженность за предоставленные компанией Э.ОН Нью Билд&Технолоджи ГмбХ консультационные услуги по оценке и экспертному анализу в сфере финансовых технических и административных вопросов в процессе реализации проекта строительства энергоблока №3 филиала «Березовская ГРЭС» за период 2014-2015 годы в сумме 296 593 тыс. руб. На 30 июня 2016 года данная задолженность полностью погашена.

#### Вознаграждение, начисленное членам Совета директоров и членам Правления

Общая сумма вознаграждения в форме заработной платы и премий, начисленная членам Совета директоров и членам Правления за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила 190 023 тыс. рублей (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года – 224 205 тыс. рублей) в том числе:

Наименование	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года
Зарплата, премии и прочие выплаты	144 131	166 915
Взносы в пенсионные фонды	21 568	21 219
Вознаграждение, основанное на акциях	24 324	36 071
<b>Итого</b>	<b>190 023</b>	<b>224 205</b>

Члены Правления Общества участвуют в пенсионных программах Группы, в том числе, в планах с установленными выплатами, на общих основаниях.

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

(в тысячах российских рублей)

Примечание 4. Основные средства

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>							
Сальдо на 1 января 2016 года	69 977	136 492 388	9 583 833	1 125 682	9 293 600	14 814 966	171 380 446
Поступление	-	-	-	-	2 551 969	-	2 551 969
Передача	-	138 096	4 360	-	(348 753)	206 297	-
Выбытие	(84)	(11 107 008)	(1 589)	-	(123 219)	(36 651)	(11 268 551)
Сальдо на 30 июня 2016 года	69 893	125 523 476	9 586 604	1 125 682	11 373 597	14 984 612	162 663 864
<b>Накопленная амортизация (включая эффект экономического обесценения)</b>							
Сальдо на 1 января 2016 года	-	51 836 262	4 413 216	721 690	65 918	8 440 475	65 477 561
Начислено за период	-	2 770 756	267 892	23 967	-	432 573	3 495 188
Выбытие	-	(133 107)	(1 589)	-	-	(36 428)	(171 124)
Сальдо на 30 июня 2016 года	-	54 473 911	4 679 519	745 657	65 918	8 836 620	68 801 625
Остаточная стоимость на 1 января 2016 года	69 977	84 656 126	5 170 617	403 992	9 227 682	6 374 491	105 902 885
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	69 893	71 049 565	4 907 085	380 025	11 307 679	6 147 992	93 862 239

**Группа «Юнипро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года**

(в тысячах российских рублей)

**Примечание 4. Основные средства (продолжение)**

	Земля	Производство тепловой и электроэнергии	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<b>Первоначальная стоимость</b>							
<b>Сальдо на 1 января 2015 года</b>	<b>83 455</b>	<b>96 597 849</b>	<b>8 409 191</b>	<b>1 021 983</b>	<b>42 599 219</b>	<b>11 744 561</b>	<b>160 456 258</b>
Поступление	-	-	-	-	5 913 290	-	5 913 290
Передача	2 024	51 950	7 479	-	(135 051)	73 598	-
Выбытие	-	(17 077)	-	-	(262 300)	(118 540)	(397 917)
<b>Сальдо на 30 июня 2015 года</b>	<b>85 479</b>	<b>96 632 722</b>	<b>8 416 670</b>	<b>1 021 983</b>	<b>48 115 158</b>	<b>11 699 619</b>	<b>165 971 631</b>
<b>Накопленная амортизация (включая эффект экономического обесценения)</b>							
<b>Сальдо на 1 января 2015 года</b>	<b>-</b>	<b>45 431 740</b>	<b>3 822 297</b>	<b>648 072</b>	<b>23 127</b>	<b>7 534 510</b>	<b>57 459 746</b>
Начислено за период	-	2 879 390	271,031	19 298	-	525 532	3 695 251
Начислен убыток от экономического обесценения	-	19 191	2 890	-	7 520	55 528	85 129
Выбытие	-	(17 031)	-	-	-	(88 645)	(105 676)
<b>Сальдо на 30 июня 2015 года</b>	<b>-</b>	<b>48 313 290</b>	<b>4 096 218</b>	<b>667 370</b>	<b>30 647</b>	<b>8 026 925</b>	<b>61 134 450</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2015 года</b>	<b>83 455</b>	<b>51 166 109</b>	<b>4 586 894</b>	<b>373 911</b>	<b>42 576 092</b>	<b>4 210 051</b>	<b>102 996 512</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года</b>	<b>85 479</b>	<b>48 319 432</b>	<b>4 320 452</b>	<b>354 613</b>	<b>48 084 511</b>	<b>3 672 694</b>	<b>104 837 181</b>

**Примечание 4. Основные средства (продолжение)**

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 30 июня 2016 года отражена с учетом накопленных убытков от экономического и технологического устаревания в объеме 3 384 957 тыс. рублей (на 31 декабря 2015 года – 3 574 896 тыс. рублей).

По состоянию на 30 июня 2016 года оценка Группой возмещаемой стоимости основных средств не проводилась, так как индикаторов обесценения руководством Группы отмечено не было.

Выбывшие объекты по группе Незавершенное строительство включают в себя объекты, списанные на текущую деятельность - 77 164 тыс. руб. и запасы отнесенные к текущей деятельности – 46 055 тыс. руб.

Выбывшие объекты по группе Производство тепловой и электроэнергии включают в себя поврежденные активы в связи с аварией энергоблока № 3 филиала «Березовская ГРЭС» мощностью 800 Мвт (см. Примечание 1). В настоящее время руководство оценивает величину убытков от списания в размере 10 973 901 тыс. руб.

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

**Примечание 5. Инвестиции в совместные предприятия****ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» и ООО «Ногинский Тепловой Центр»**

Инвестиции Группы в ООО «Ногинский Тепловой Центр» осуществляются через ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» (совместное предприятие, созданное Группой и E.ON Connecting Energies GmbH). ООО «Ногинский Тепловой Центр» управляет двумя газотурбинными ТЭЦ общей мощностью 30 МВт и производит электрическую и тепловую энергию и реализует ее покупателям, расположенным в Индустриальном Парке Борилово в Ногинском районе Московской области в России.

По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года балансовая стоимость инвестиций в совместное предприятие составляет:

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис»	1 019 793	851 000
<b>Итого инвестиции</b>	<b>1 019 793</b>	<b>851 000</b>

В июне 2016 года произошло увеличение уставного капитала ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» на сумму 400 000 тыс.руб. путем внесения каждым участником дополнительного вклада в размере 200 000 тыс. руб., после чего размер уставного капитала составил 2 102 000 тыс.руб., размер долей участников в уставном капитале не изменился, номинальная стоимость доли каждого участника составил 1 051 000 тыс. руб.

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

	2016
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	851 000
Увеличение инвестиций в совместные предприятия	200 000
Доля в результатах совместной деятельности	(31 207)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня</b>	<b>1 019 793</b>

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» и ООО «Ногинский Тепловой Центр». Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) совместного предприятия Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности

**Группа «Юнипро»**

**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2016 года**

(в тыс. рублей)

совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, включая исключение взаимных расчетов.

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Внеоборотные активы	1 652 255	1 635 244
Оборотные активы (включая денежные средства и их эквиваленты – 30 июня 2016 года.: 941 877 тыс.руб., 31 декабря 2015 года.: 510 721 тыс. руб.)	1 053 445	596 716
Долгосрочные обязательства	(550 167)	(447 230)
Краткосрочные обязательства	(348 359)	(310 990)
<b>Чистые активы</b>	<b>1 807 174</b>	<b>1 473 740</b>

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года
Выручка	300 846
Операционные расходы	(250 066)
Процентный доход	20 340
Процентный расход	(15 607)
Налог на прибыль	(90 378)
Убыток от продолжающейся деятельности	(34 865)
<b>Общий совокупный доход</b>	<b>(34 865)</b>

**Примечание 6. Прочие внеоборотные активы**

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Векселя	608 837	690 541
Займы, выданные работникам	180 361	156 673
<b>Итого</b>	<b>789 198</b>	<b>847 214</b>

**Примечание 7. Товарно-материальные запасы**

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Производственные запасы топлива	1 060 890	1 240 859
Материалы и сырье	836 998	610 440
Прочие товарно-материальные запасы	437 261	315 278
<b>Итого</b>	<b>2 335 149</b>	<b>2 166 577</b>

**Примечание 8. Дебиторская задолженность и авансы**

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	7 357 091	8 558 996
Прочая финансовая дебиторская задолженность	91 623	71 653
Резерв по сомнительным долгам	(3 556 446)	(3 489 720)
<b>Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности</b>	<b>3 892 268</b>	<b>5 140 929</b>
Авансы выданные поставщикам	473 006	375 314
НДС к возмещению	199 760	222 986
Переплата в бюджет по налогам (исключая НДС)	31 271	40 476
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>4 596 305</b>	<b>5 779 705</b>

Сумма резерва по сомнительной задолженности была определена руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Группы считает, что Группа сможет получить чистую стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов,



**Группа «Юнипро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2016 года**

(в тыс. рублей)

вследствие чего указанная сумма отражает их справедливую стоимость.

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

**Примечание 9. Выручка**

	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года</b>	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года</b>
Электроэнергия и мощность	38 322 088	34 673 067
Теплоэнергия	685 447	666 373
Прочие	505 967	484 120
<b>Итого</b>	<b>39 513 502</b>	<b>35 823 560</b>

**Примечание 10. Расходы по текущей деятельности**

	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года</b>	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года</b>
Расходы на топливо	18 683 380	16 852 079
Убытки от выбытия основных средств	10 282 291	-
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 492 794	3 524 273
Расходы на персонал	3 346 895	3 020 261
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	999 790	2 211 211
Покупная электро- и теплоэнергия	934 088	897 996
Услуги оперативно-диспетчерского управления	641 683	592 677
Налоги, кроме налога на прибыль	577 901	621 875
Расходы на сырьё и материалы	382 503	168 408
Расходы на содержание вневедомственной охраны	233 337	208 042
Плата за пользование водными ресурсами	83 216	82 796
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	78 877	110 135
Прочие расходы	941 746	2 202 386
<b>Итого</b>	<b>40 678 501</b>	<b>30 492 139</b>

Расходы на персонал включают в себя:

	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года</b>	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года</b>
Заработная плата включая налоги на зарплату	2 705 150	2 452 551
Расходы по планам с установленными взносами (включая Пенсионный фонд Российской Федерации)	569 509	521 165
Выходные пособия при увольнении	39 442	24 323
Расходы по планам с установленными выплатами	32 794	22 222
<b>Итого расходы на персонал</b>	<b>3 346 895</b>	<b>3 020 261</b>

Убытки от выбытия основных средств включают в себя убытки от выбытия части поврежденных основных средств вследствие аварии блока №3 филиала «Березовская ГРЭС» в размере 10 973 901 тыс.руб. и доходы от хеджирования обязательств по строительству данного блока в размере 359 880 тыс.руб.

Затраты на ремонт и техническое обслуживание за 6 месяцев 2015 года включают в себя затраты на ремонт энергоблоков № 4 и № 7 на «Сургутской ГРЭС-2» в размере 1 692 400 тыс. рублей. Данный ущерб был частично компенсирован страховой компанией в соответствии с условиями договора.

Прочие расходы за 6 месяцев 2015 года включают в себя штраф за задержку поставки мощности блока №3 филиала «Березовская ГРЭС» на 3 месяца в размере 1 333 302 тыс. рублей.

Группа «Юнипро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2016 года

(в тыс. рублей)

**Примечание 11. Финансовые доходы и расходы**

Финансовые доходы

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года
Доход в виде процентов (депозиты и заем выданный)	462 637	764 508
Прочие процентные доходы	75 880	58 644
Прибыль по курсовым разницам	20 937	-
<b>Итого</b>	<b>559 454</b>	<b>823 152</b>

Финансовые расходы

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года
Эффект дисконтирования задолженности и пенсионных обязательств	83 027	88 685
Убыток по курсовым разницам	-	38 589
<b>Итого</b>	<b>83 027</b>	<b>127 274</b>

**Примечание 12. Прочие резервы**

	На 30 июня 2016 года			На 31 декабря 2015 года		
	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога
Финансовые активы имеющиеся в наличии для продажи	4 894	-	4 894	7 558	-	7 558
Актуарные прибыли/(убытки)	552 117	(110 423)	441 694	552 117	(110 423)	441 694
Хеджирование денежных потоков	1 173 271	(234 654)	938 617	2 183 283	(436 657)	1 746 626
<b>Итого</b>	<b>1 730 282</b>	<b>(345 077)</b>	<b>1 385 205</b>	<b>2 742 958</b>	<b>(547 080)</b>	<b>2 195 878</b>

**Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления**

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>15 641 698</b>	<b>5 561 653</b>
Задолженность по дивидендам	12 070 035	425 479
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 516 641	2 833 582
Кредиторская задолженность строительным подрядчикам	824 072	1 747 415
Прочая кредиторская задолженность	230 950	555 177
<b>Нефинансовые обязательства</b>	<b>1 024 044</b>	<b>1 113 587</b>
Задолженность по оплате труда	1 002 894	1 096 992
Авансы полученные от покупателей	21 150	16 595
<b>Итого</b>	<b>16 665 742</b>	<b>6 675 240</b>

Годовым общим собранием акционеров ПАО «Юнипро» 15 июня 2016 года принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Группы по результатам 2015 года в сумме 12 436 596 тыс. рублей. На дату подписания отчетности дивиденды перечислены депозитарию для дальнейшей выплаты акционерам либо выплачены напрямую акционерам.

**Группа «Юнипро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2016 года**

(в тыс. рублей)

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

**Примечание 14. Налоговые обязательства (кроме налога на прибыль)**

	На 30 июня 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Налог на добавленную стоимость	1 038 480	1 728 857
Налог на имущество	158 520	385 914
Социальные взносы	93 430	65 743
Прочие	829 349	49 091
<b>Итого</b>	<b>2 119 779</b>	<b>2 229 605</b>

Прочие налоговые обязательства содержат обязательства по налогу с доходов в виде дивидендов в размере 783 685 тыс.руб.

**Примечание 15. 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 2016 года составляет 19,62% (2015 года – 20,05%). При этом в отчетности за 6 месяцев 2016 года отражено доначисление обязательства по налог на прибыль по результатам повторной выездной налоговой проверки за 2011 год в сумме 135 511 тыс. рублей.

	За 6 месяцев 2016 года	За 6 месяцев 2015 года
(Доходы)/ расходы по текущему налогу на прибыль	(72 179)	697 550
Расход по отложенному налогу на прибыль	92 237	746 017
<b>Итого</b>	<b>20 058</b>	<b>1 443 567</b>

**Примечание 16. (Убыток)/ прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро»**

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного периода (штук)	63 048 706 145	63 048 706 145
(Убыток)/ прибыль причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро» (тыс. рублей)	(635 814)	5 686 614
<b>(Убыток)/ прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Юнипро»– базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>(0,010)</b>	<b>0,090</b>

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

**Примечание 17. Обязательства по приобретению основных средств**

По состоянию на 30 июня 2016 года у Группы имелись договорные обязательства по строительству основных средств на сумму 4 653 624 тыс. рублей (на 31 декабря 2015 года – 2 366 791 тыс. рублей). Большая часть обязательств (2 530 132 тыс. рублей) относилась к договорным обязательствам по реализации проекта «Строительство 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала «Березовская ГРЭС» (на 31 декабря 2015 года – 856 073 тыс. рублей).

---

Договорные обязательства по восстановлению 3-го энергоблока на базе ПСУ-800 филиала «Березовская ГРЭС после аварии в феврале 2016 года (см. Примечание 1) на 30 июня 2016 года составляют 4 131 455 тыс. рублей.

#### **Примечание 18. 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.

**Обязательства в социальной сфере.** Группа ответственна перед населением регионов деятельности за вклад в создание благоприятных условий жизни, предоставление рабочих мест и минимизацию вреда, наносимого окружающей среде, а также перед общественностью и органами государственной власти за добросовестную уплату налогов, поддержку общественно значимых инициатив и участие в социально-экономическом развитии регионов.

Следуя принципам корпоративной ответственности, Группа считает необходимым вносить свой вклад в развитие регионов её присутствия. В связи с этим Группа активно участвует в финансировании социальных и благотворительных программ, связанных с поддержкой социально незащищенных групп граждан, в первую очередь детей и пенсионеров. Особое внимание уделяется также развитию образовательных программ для школьников и студентов, оказывается поддержка различным спортивным мероприятиям.

Группа продолжает традицию вошедших в её состав станций в части благотворительной помощи различным организациям, общественным объединениям и частным лицам в регионах их присутствия. За 6 месяцев 2016 году на благотворительную помощь Группа затратила 24 091 тыс. руб. (за 6 месяцев 2015 года – 31 221 тыс. руб.).

**Налогообложение.** Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти.

Российские налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Это обусловлено судебными решениями, направленными против уклонения от уплаты налогов, которые базируются на рассмотрении экономической сути сделок. Кроме того, на данную позицию влияет увеличение усилий по собираемости налогов и сборов.

24 июня 2016 года была окончена выездная налоговая проверка за 2012-2014 годы. Группа ожидает получить акт проверки в конце августа. Группа не ожидает дополнительного влияния на финансовый результат по результатам проверки, за исключением налога на имущество, по которому ранее (в 2015 году) были созданы оценочные обязательства.

Кроме того, в первом полугодии 2016 года прошел ряд судебных заседаний по налогу на имущество и налогу на прибыль в различных инстанциях. Судебное делопроизводство еще не завершено, поэтому окончательный результат судебного делопроизводства еще не известен. Но, в связи с тем, что Группа ранее отразила на основании решений налоговых органов суммы доначисленного налога на прибыль и налога на имущество, а также соответствующих пени и штрафов, Группа не ожидает дополнительных финансовых расходов по окончании судебного делопроизводства.

Также Группа имеет по состоянию на отчетную дату оценочные обязательства по налогу на имущество, связанные с налоговыми рисками в размере 107 633 тыс. руб. Они отражены в отчетности.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в целом соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), 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 независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

**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 19. 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 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. Прочие сегменты включают в себя расходы Представительства в Москве и показатели дочерних обществ.

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

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

	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года
Прибыль без учета налогов процентов и амортизации по пяти электростанциям (ЕБИТДА)	1 146 720	11 137 980
Прочие сегменты	(1 039 727)	(639 359)
<b>Итого прибыль без учета налогов процентов и амортизации (ЕБИТДА)</b>	<b>106 993</b>	<b>10 498 621</b>
Амортизация	(3 405 252)	(2 750 869)
<b>Итого (убыток)/ прибыль без учета налогов и процентов (ЕБИТ)</b>	<b>(3 298 259)</b>	<b>7 747 752</b>

**Группа «Юнипро»****Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2016 года**

(в тыс. рублей)

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

<b>(Убыток)/ прибыль без учета налогов и процентов (ЕВIT)</b>	<b>(3 298 259)</b>	<b>7 747 752</b>
Корректировка на сумму курсовых разниц уже учтенных в ЕВIT	21 028	(56 120)
Финансовые доходы	559 454	823 152
Финансовые расходы	(83 027)	(127 274)
Прочие корректировки	2 212 372	(1 188 886)
<b>(Убыток)/ прибыль до налогообложения</b>	<b>(588 432)</b>	<b>7 198 624</b>

Прочие корректировки связаны в основном со следующим:

	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года</b>	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года</b>
Разница в стоимости выбывших основных средств	2 421 207	-
Разница в начислении налога на имущество	(128 419)	-
Разница в амортизации основных средств и капитализированных ремонтов	(116 182)	(857 120)
Разница в хеджировании	106 653	-
Разница в начисленном штрафе за задержку поставки мощности	-	(446 444)
Прочее	(70 887)	58 558
<b>Различия в показателях для целей консолидации отчетности Юнипер (Uniper SE)</b>	<b>2 212 372</b>	<b>(1 245 006)</b>

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

	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года</b>	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года</b>
Продажи внешним покупателям по пяти электростанциям	39 063 841	35 127 777
Прочие сегменты	449 661	695 783
<b>Итого выручка по данным финансовой отчетности Группы</b>	<b>39 513 502</b>	<b>35 823 560</b>

Выручка Группы по видам товаров и услуг показана в Примечании 9.

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

	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2016 года</b>	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2015 года</b>
ЗАО ЦФР	22 799 374	21 918 889
Прочие (в основном сбытовые компании с долей выручки менее 10% каждая)	16 714 128	13 904 671
<b>Итого</b>	<b>39 513 502</b>	<b>35 823 560</b>

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

**Примечание 20. События после отчетной даты**

***Приобретение 50% доли владения в АО «НАТЭК Инвест-Энерго»***

14 июля 2016 года аффилированная с ПАО «Юнипро» компания ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис» приобрела 50% акций в АО «НАТЭК Инвест-Энерго», которое владеет и эксплуатирует мини-ТЭЦ в Красногорском районе Московской области. 25 мая 2016 года сделка была одобрена Федеральной антимонопольной службой.

В рамках соглашения акционеров стороны будут совместно управлять ТЭЦ «Мякинино», расположенной в г. Красногорск. Мини-станция – объект распределенной генерации, пущенный в эксплуатацию в 2007 году. Электростанция является единственным источником теплоснабжения потребителей в Мякининской пойме, в числе которых административно-хозяйственный комплекс Правительства Московской области, здание Московского областного суда, торговый центр «Леруа Мерлен» и бизнес-центр «КУБИК».

Станция работает по принципу когенерации, то есть одновременно производит электроэнергию и тепло, что обеспечивает высокую технологическую и экономическую эффективность, снижает нагрузку на окружающую среду. Установленная мощность ТЭЦ «Мякинино» составляет 30 МВт электрической энергии и 46 Гкал тепловой энергии, текущая мощность – 21 МВт и 35 Гкал соответственно. К концу 2016 года планируется увеличение проектной мощности станции на 20%. ТЭЦ оснащена современными газопоршневыми агрегатами компании GE JENBACHER (Австрия), резервными котлами компании NOVAL (Германия), АСУ ТП компании SIEMENS.

ООО «Э.ОН Коннектинг Энерджис», используя накопленный европейский опыт, интегрирует ТЭЦ «Мякинино» в свою производственную сеть, что позволит повысить технико-экономические показатели работы станции.

***Получение займа от Uniper SE***

3 августа 2016 года Группой был получен заем от Uniper SE в размере 2 400 000 тыс. рублей на срок до 22 декабря 2016 года включительно. Процентная ставка за пользование займом на период с 3 августа 2016 года по 22 декабря 2016 года составляет 12,46% годовых.