

Открытое акционерное общество «Челябинский трубопрокатный завод»

**Неаудированная сокращенная
консолидированная промежуточная
финансовая отчетность за шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2015 года**

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА.....	1
---	---

НЕАУДИРОВАННАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА:

Неаудированный сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении.....	2
Неаудированный сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе.....	3
Неаудированный сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств.....	4
Неаудированный сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в собственном капитале	5

ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. Общие сведения	6
2. Принципы подготовки консолидированной финансовой отчетности	6
3. Применение новых или пересмотренных стандартов, интерпретаций и пересмотренной учетной политики	8
4. Стандарты и интерпретации, не вступившие в силу.....	9
5. Дочерние компании	10
6. Сделки по объединению бизнеса и выбытие компаний	11
7. Информация по сегментам.....	12
8. Основные средства	17
9. Запасы	18
10. Торговая и прочая дебиторская задолженность	19
11. Займы выданные	21
12. Кредиты и займы	22
13. Кредиторская задолженность и начисленные расходы	26
14. Выручка от реализации.....	26
15. Себестоимость реализации.....	26
16. Коммерческие расходы	27
17. Общехозяйственные и административные расходы	27
18. Обесценение активов.....	27
19. Финансовые доходы и расходы	28
20. Налог на прибыль	28
21. Прибыль на акцию	28
22. Остатки в расчетах и операции со связанными сторонами	28
23. Условные и договорные обязательства и операционные риски	31
24. Управление финансовыми рисками	32
25. События после отчетной даты	33

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»
ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА
ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**



Руководство отвечает за подготовку сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, достоверно отражающей консолидированное финансовое положение Открытого акционерного общества «Челябинский трубопрокатный завод» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2015 года, а также консолидированные результаты их деятельности, движение денежных средств и изменения в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета №34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСБУ №34»).

При подготовке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор надлежащей учетной политики и ее последовательное применение;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и простоту восприятия такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы;
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с местным законодательством и стандартами бухгалтерского учета соответствующих юрисдикций, в которых действует Группа;
- принятие всех доступных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, была утверждена руководством 24 августа 2015 года:

Александр Грубман
Генеральный директор

Валерий Борисов
Заместитель генерального директора по
финансам и экономике

Москва, Российская Федерация
24 августа 2015 года

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»
НЕАУДИРОВАННЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



	Примечания	30 июня 2015 года (неаудированный)	31 декабря 2014 года (аудированный)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	8	56,996,919	57,316,057
Авансы на капитальное строительство		1,327,363	2,116,021
Нематериальные активы		1,178,639	1,211,840
Гудвил		7,569,159	7,780,584
Инвестиции в ассоциированные компании		51,900	45,974
Производные финансовые инструменты		6,687,671	6,687,671
Прочие финансовые активы		3,212,875	3,212,875
Отложенные налоговые активы		458,578	436,356
Прочие внеоборотные активы		84,165	89,808
Итого внеоборотные активы		77,567,269	78,897,186
Оборотные активы			
Запасы	9	20,770,298	18,825,276
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	26,997,446	33,605,713
Авансовые платежи по налогу на прибыль		356,255	432,625
Займы выданные	11	704,289	751,026
Денежные средства и их эквиваленты		9,416,773	5,465,382
Итого оборотные активы		58,245,061	59,080,022
ИТОГО АКТИВЫ		135,812,330	137,977,208
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Уставный капитал		2,498,261	2,498,261
Резервный капитал		70,857	70,857
Резерв накопленных курсовых разниц		1,062,006	1,351,815
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(18,127,404)	(18,093,626)
Резерв актуарных прибылей		273,565	260,716
Нераспределенная прибыль		13,896,662	9,995,307
Дефицит собственного капитала собственников Компании		(326,053)	(3,916,670)
Неконтролирующие доли владения		3,186,366	1,373,535
Итого собственный капитал/(дефицит собственного капитала)		2,860,313	(2,543,135)
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	85,894,362	86,628,404
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	13	2,121,152	2,388,234
Доходы будущих периодов		183,026	197,583
Обязательства по вознаграждениям работникам		267,366	266,887
Отложенные налоговые обязательства		1,060,599	2,247,472
Итого долгосрочные обязательства		89,526,505	91,728,580
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	8,226,397	12,800,554
Кредиторская задолженность и начисленные расходы	13	28,407,084	29,757,946
Авансы полученные		3,401,145	3,061,887
Задолженность по налогу на прибыль		46,639	22,311
Задолженность по прочим налогам и сборам		3,344,247	3,149,065
Итого краткосрочные обязательства		43,425,512	48,791,763
Итого обязательства		132,952,017	140,520,343
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		135,812,330	137,977,208

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»
НЕАУДИРОВАННЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



	Примечания	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2015 года (неаудированный)	2014 года (неаудированный)
Выручка от реализации	14	75,957,790	53,964,106
Себестоимость реализации	15	(54,344,923)	(38,424,656)
Валовая прибыль		21,612,867	15,539,450
Коммерческие расходы	16	(5,164,178)	(4,065,096)
Общехозяйственные и административные расходы	17	(4,843,716)	(4,633,192)
Убыток от выбытия основных средств		(72,213)	(22,850)
Обесценение активов	18	(763,428)	(80,992)
Операционная прибыль		10,769,332	6,737,320
Финансовые доходы	19	292,541	93,010
Финансовые расходы	19	(6,464,719)	(6,075,438)
Дивидендный доход		1,002	—
Положительные/(отрицательные) курсовые разницы, нетто		1,085,035	(143,934)
Доля в прибыли ассоциированных компаний		5,926	—
Прибыль до налогообложения		5,689,117	610,958
Налог на прибыль	20	(1,478,453)	(422,324)
Прибыль за период		4,210,664	188,634
Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убытка:			
Актuarные прибыли по пенсионному обязательству		12,849	23,470
Статьи, подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убытка:			
(Отрицательные)/положительные курсовые разницы от пересчета зарубежной деятельности в валюту отчетности		(324,473)	48,882
Прочий совокупный (расход)/доход за период		(311,624)	72,352
Итого совокупный доход за период		3,899,040	260,986
Прибыль за период, принадлежащая:			
Собственникам Компании		4,189,291	185,520
Неконтролирующим долям владения		21,373	3,114
		4,210,664	188,634
Прочий совокупный (расход)/доход за период, принадлежащие:			
Собственникам Компании		(276,960)	72,352
Неконтролирующим долям владения		(34,664)	—
		(311,624)	72,352
Итого совокупный доход/(расход) за период, принадлежащие:			
Собственникам Компании		3,912,331	257,872
Неконтролирующим долям владения		(13,291)	3,114
		3,899,040	260,986
Базовая и разведенная прибыль на акцию, принадлежащая собственникам Компании (в российских рублях на акцию)	21	13.52	0.60

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»
НЕАУДИРОВАННЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**



		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	Примечания	2015 года (неаудированный)	2014 года (неаудированный)
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		5,689,117	610,958
Корректировки:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	15,16,17	3,681,872	3,655,209
Изменения по начислению вознаграждений работникам по текущим и пенсионным обязательствам		48,767	74,148
Изменение резерва под обесценение запасов	15	(59,052)	(80,434)
Обесценение активов	18	763,428	80,992
Убыток от выбытия основных средств		72,213	22,850
Доля в прибыли ассоциированных компаний		(5,926)	—
Финансовые доходы	19	(292,541)	(93,010)
Финансовые расходы	19	6,464,719	6,075,438
Дивидендный доход		(1,002)	—
Курсовые разницы по статьям, не относящимся к операционной деятельности		(785,786)	139,342
Прочие неденежные операции		973	—
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до корректировки на изменение оборотного капитала		15,576,782	10,485,493
Изменения в оборотном капитале			
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и предоплат		5,705,831	(1,392,031)
Увеличение запасов		(1,897,939)	(1,721,719)
(Уменьшение)/увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1,435,763)	2,565,999
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		17,948,911	9,937,742
Налог на прибыль уплаченный		(2,585,402)	(518,544)
Проценты уплаченные		(5,341,510)	(5,048,692)
Проценты полученные		263,522	46,102
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		10,285,521	4,416,608
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(3,202,446)	(2,109,539)
Приобретение нематериальных активов		(145,666)	(134,360)
Поступления от реализации основных средств		25,413	44,995
Выдача займов		—	(2,500)
Поступления от погашения займов		11,365	5,183
Денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность		(3,311,334)	(2,196,221)
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов		260,694	10,581,581
Погашение кредитов и займов		(4,432,472)	(13,490,732)
Погашение основной суммы задолженности по финансовой аренде		(282,372)	(116,485)
Денежные средства, уплаченные за выкуп собственных акций		(33,778)	(49,625)
Вклад держателя неконтролирующей доли владения при создании бизнеса	5	1,538,186	—
Денежные средства, направленные на финансовую деятельность		(2,949,742)	(3,075,261)
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты, удерживаемые в иностранной валюте		(73,054)	(4,332)
Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто		3,951,391	(859,206)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		5,465,382	3,024,975
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		9,416,773	2,165,769

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»

НЕАУДИРОВАННЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



	Капитал собственников Компании							Неконтролирующие доли владения	Итого капитал/ (дефицит капитала)
	Уставный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв накопленных курсовых разниц	Резерв актуарных прибылей	Итого		
Баланс на 1 января 2014 года (аудированный)	2,498,261	70,857	4,026,287	(18,044,001)	47,036	122,564	(11,278,996)	460,500	(10,818,496)
Прибыль за период	—	—	185,520	—	—	—	185,520	3,114	188,634
Прочий совокупный доход	—	—	—	—	48,882	23,470	72,352	—	72,352
Итого совокупный доход за период	—	—	185,520	—	48,882	23,470	257,872	3,114	260,986
Приобретение собственных акций	—	—	—	(49,625)	—	—	(49,625)	—	(49,625)
Баланс на 30 июня 2014 года (неаудированный)	2,498,261	70,857	4,211,807	(18,093,626)	95,918	146,034	(11,070,749)	463,614	(10,607,135)
Баланс на 1 января 2015 года (аудированный)	2,498,261	70,857	9,995,307	(18,093,626)	1,351,815	260,716	(3,916,670)	1,373,535	(2,543,135)
Прибыль за период	—	—	4,189,291	—	—	—	4,189,291	21,373	4,210,664
Прочий совокупный (расход)/доход	—	—	—	—	(289,809)	12,849	(276,960)	(34,664)	(311,624)
Итого совокупный доход/(расход) за период	—	—	4,189,291	—	(289,809)	12,849	3,912,331	(13,291)	3,899,040
Приобретение собственных акций	—	—	—	(33,778)	—	—	(33,778)	—	(33,778)
Увеличение неконтролирующей доли владения	—	—	(287,936)	—	—	—	(287,936)	1,826,122	1,538,186
Баланс на 30 июня 2015 года (неаудированный)	2,498,261	70,857	13,896,662	(18,127,404)	1,062,006	273,565	(326,053)	3,186,366	2,860,313



1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Челябинский трубопрокатный завод» (далее – «Компания» или «ЧТПЗ») было создано как государственное предприятие в 1942 году и было преобразовано в открытое акционерное общество 21 октября 1992 года в соответствии с программой приватизации, утвержденной Правительством Российской Федерации. Зарегистрированный офис Компании располагается по адресу: Российская Федерация, 454129, г. Челябинск, ул. Машиностроителей, д. 21. ЧТПЗ вместе со своими дочерними компаниями именуется далее Группа.

Материнской компанией ЧТПЗ является компания Mountrise Limited, зарегистрированная в соответствии с законодательством Кипра, и владеющая 51.9969% его уставного капитала. Лицом, обладающим конечным контролем над Группой, является господин Комаров А.И.

Основная деятельность Группы включает в себя производство и продажу труб и трубной продукции для строительства нефтегазовых трубопроводов, инфраструктуры жилого фонда и коммунального хозяйства, а также для промышленного использования. Деятельность Группы включает три отчетных сегмента: производство стальных труб (далее – «Трубный дивизион»), нефтепромысловые сервисные услуги (далее – «Нефтесервисный дивизион»), производство оборудования для трубопроводных систем (далее – «Магистральное оборудование»). Группа является одним из крупнейших производителей труб в России, занимая значительную долю рынка труб большого диаметра, нефтепроводов и стальных бесшовных труб. В сегменте «Нефтесервисный дивизион» производится и осуществляется обслуживание нефтедобывающего оборудования, в том числе – погружных электронасосов, скважинных бурильных насосов, а также прочих продуктов и услуг, необходимых на разных стадиях разработки нефтяного месторождения. В сегменте «Магистральное оборудование» осуществляется производство компонентов для строительства магистральных и промысловых нефте- и газопроводов (клапаны, горяче- и холоднодеформированные отводы и втулки и пр.).

Основные производственные мощности Группы расположены на Урале и в Западной Сибири (Россия), а также в Чехии.

Информация об основных дочерних компаниях представлена в Примечании 5. Все компании Группы зарегистрированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, за исключением компании Arkley UK, зарегистрированной в соответствии с законодательством Великобритании, и MSA, зарегистрированной в соответствии с законодательством Чехии.

2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Принцип соответствия

Настоящая неаудированная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета («МСБУ») №34 «Промежуточная финансовая отчетность». Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года был получен из отчета о финансовом положении, включенного в состав аудированной консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года. Настоящая неаудированная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность должна рассматриваться совместно с консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, подготовленной в соответствии с МСФО.

При подготовке данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности были использованы те же учетная политика и методы расчетов, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, за исключением эффекта от применения стандартов и интерпретаций, описанных ниже.



Принцип непрерывности деятельности и другие принципы подготовки финансовой отчетности

Настоящая неаудированная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена руководством на основании принципа непрерывности деятельности, который предполагает, что Группа сможет использовать свои активы и выполнять обязательства в ходе своей обычной деятельности в обозримом будущем. В случае если Группа не смогла бы продолжать свою деятельность, то следовало бы произвести корректировки в классификации и стоимости активов и обязательств, а также начислить резервы для других обязательств, которые могли бы возникнуть. Прилагаемая финансовая отчетность не содержит таких корректировок.

В отчетном периоде Группа увеличила объемы продаж, что позволило сформировать прибыль в размере 4,210,664 за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 188,634), а также сгенерировать положительный чистый операционный денежный поток, составивший 10,285,521 (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 4,416,608). Проведенная ранее успешная реструктуризация заимствований обеспечила устойчивость финансовому положению Группы, что выражается в превышении оборотных активов над краткосрочными обязательствами Группы на 14,819,549 по состоянию на 30 июня 2015 года (31 декабря 2014 года: на 10,288,259).

В октябре 2012 года Группа подписала соглашение о привлечении синдицированного кредита на общую сумму 86,464,245 с синдикатом из четырнадцати банков. В декабре 2012 года Министерство финансов от имени Российской Федерации выступило в качестве гаранта финансовых обязательств Группы в случае дефолта. Государственная гарантия на общую сумму 43,280,000 действует до января 2020 года. Группа получила первый транш по синдицированному кредиту в сумме 70,310,399 в феврале 2013 года. Кредитные средства были полностью использованы для досрочного погашения существующих кредитов банков-членов синдиката. В 2014 году Группа получила второй транш по синдицированному кредиту в сумме 16,153,846 и направила на рефинансирование кредитов «Газпромбанк» (Акционерное общество) (Примечание 12).

В течение последних лет руководство Группы продолжало реализовывать программу по улучшению результатов своей деятельности за счет сокращения издержек и повышения производительности. Группа рассматривает следующие шаги на 2015 год для улучшения операционной деятельности и финансового положения:

- Продолжение инвестирования в технологическую модернизацию;
- Расширение диапазона продуктов и услуг нефтесервисного дивизиона и дивизиона магистрального оборудования;
- Производство товаров и услуг по специальным требованиям для повышения удовлетворенности клиентов;
- Продолжение оптимизации затрат, в частности затрат на сырье и материалы, услуги сторонних организаций, оптимизация затрат на оплату труда и уменьшение расходов на оборотный капитал;
- Формирование стратегического альянса с ключевыми поставщиками сырья, нацеленное на снижение стоимости сырья;
- Оптимизация бизнес-процессов путем разработки и внедрения систем управления рисками, управления проектами и управления эффективностью на основе нефинансовых показателей. Реорганизация организационной структуры и внедрение системы развития и мотивации персонала.



Валюта представления и функциональная валюта

Если не указано иное, все суммы, представленные в данной финансовой отчетности, выражены в тысячах российских рублей («руб.» или «рубль»).

Функциональной валютой дочерних компаний Группы, действующих в Российской Федерации, является российский рубль. Функциональной валютой компании Arkley UK, расположенной в Великобритании, является доллар США. Функциональной валютой компании MSA, расположенной в Чехии, является чешская крона. Активы и обязательства компаний с функциональной валютой, отличной от российского рубля, пересчитываются в валюту представления по официальному курсу, установленному Центральным банком Российской Федерации («ЦБ РФ»), действующему на отчетную дату. Статьи отчета о совокупном доходе пересчитываются по средневзвешенному курсу за отчетный период, за исключением операций, произошедших в период значительного колебания курса. В данном случае для пересчета используется официальный курс на дату операции. Курсовые разницы, возникающие в результате пересчета, отражаются отдельной строкой в прочем совокупном доходе и аккумулируются в капитале Группы. При выбытии дочерних компаний с функциональной валютой, отличной от российского рубля, отложенные курсовые разницы, накопленные в прочем совокупном доходе этой дочерней компании, признаются в качестве прибыли и убытков текущего периода.

Денежные потоки пересчитываются с использованием обменных курсов, существующих на дату значительных операции или по среднему курсу за период. Результирующие разницы представлены отдельно, как влияние изменений обменного курса на денежные средства и их эквиваленты.

3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ, ИНТЕРПРЕТАЦИЙ И ПЕРЕСМОТРЕННОЙ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При составлении неаудированной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группой были применены следующие новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации:

- Поправки к МСБУ (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами – взносы работников»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 гг.;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 гг.

Первое применение вышеуказанных поправок к стандартам и интерпретациям, начиная с 1 января 2015 года, не оказало значительного влияния на неаудированную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Группы.



4. СТАНДАРТЫ И ИНТЕРПРЕТАЦИИ, НЕ ВСТУПИВШИЕ В СИЛУ

Ниже представлен перечень новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций, которые были опубликованы, но еще не вступили в силу на момент утверждения неаудированной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группы:

	Применимы к годовым периодам, начиная или позднее
Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 гг.	1 января 2016 года
МСФО 14 «Счета отложенных тарифных разниц»	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ 16 и МСБУ 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации» – запрет организациям использовать метод амортизации на основе выручки в отношении объектов основных средств	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ 27 «Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности» – поправки, позволяющие организациям применять метод долевого участия как один из возможных методов учета инвестиций в дочерние, совместные и зависимые предприятия в отдельной финансовой отчетности	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ 16 и МСБУ 41 «Сельское хозяйство: плодоносящие растения» – поправки, определяющие плодоносящее растение и вносят требование учитывать биологические активы, соответствующие определению плодоносящих растений, в качестве основных средств в соответствии с МСБУ 16 вместо МСБУ 41	1 января 2016 года
Поправки к МСБУ 1 «Представление финансовой отчетности» – требования к раскрытию информации	1 января 2016 года
Поправки к МСФО 11 «Учет приобретения доли участия в совместных операциях» – поправки, содержащие разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес	1 января 2016 года
Поправки к МСФО 10 и МСБУ 28 «Продажа или взнос активов инвестором в совместное или зависимое предприятие» – при продаже или взносе активов в совместное или зависимое предприятие, а также при потере контроля над дочерним предприятием, когда сохраняется совместный контроль или существенное влияние, прибыль или убыток признаются в зависимости от того, являются ли активы или дочернее предприятие бизнесом, как определено в МСФО 3	1 января 2016 года
МСФО 15 «Выручка по договорам с клиентами» – содержит единое руководство по учету выручки	1 января 2017 года
МСФО 9 «Финансовые инструменты» – новые требования по классификации и оценке финансовых активов привели к пересмотру требования по классификации и оценке финансовых обязательств	1 января 2018 года

МСФО 9 «Финансовые инструменты»

Руководство предполагает, что применение МСФО 9 может оказать значительное влияние на представленные в отчетности показатели финансовых активов Группы. Группа имеет инвестиции в акционерный капитал, которые не имеют рыночных котировок и в настоящее время классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи. Инвестиции оцениваются по справедливой стоимости на конец последующих отчетных периодов. Однако обоснованная оценка данного влияния требует проведения детального анализа.

Последствия принятия других стандартов и интерпретаций на подготовку Консолидированной финансовой отчетности в будущих периодах в настоящий момент оценивается руководством Группы, однако существенного влияния на финансовое положение Группы или результаты ее деятельности не ожидается.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»**
**ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



5. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

Основные дочерние компании, включенные в неаудированную сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Группы, и эффективные доли владения ими представлены ниже:

Дочерние компании	Страна регистрации	Вид деятельности	Операционный сегмент	Эффективная доля владения, %	
				30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
ОАО «Первоуральский новотрубный завод» («ПНТЗ»)	Россия	Производство труб	Трубный дивизион	100.00%	100.00%
АО ТД «Уралтрубосталь» («УТС»)	Россия	Сбыт труб	Трубный дивизион	100.00%	100.00%
ARKLEY (UK) LIMITED	Великобритания	Сбыт труб	Трубный дивизион	100.00%	100.00%
ООО «Мета»	Россия	Заготовка металлолома	Трубный дивизион	100.00%	100.00%
ПАО «Самаравтормет»	Россия	Заготовка металлолома	Трубный дивизион	98.05%	98.05%
ОАО «УНП «Вторчермет»	Россия	Заготовка металлолома	Трубный дивизион	100.00%	100.00%
ООО «Мета-Инвест»	Россия	Аренда имущества	Трубный дивизион	100.00%	100.00%
ЗАО «СОТ» («СОТ»)	Россия	Изготовление и сбыт магистральных отводов трубопроводов	Магистральное оборудование	100.00%	100.00%
MSA a.s. (MSA)*	Чехия	Изготовление и сбыт трубопроводной арматуры	Магистральное оборудование	69.81%	91.54%
ООО «ЭТЕРНО»	Россия	Изготовление и сбыт штамповочных деталей трубопроводов	Магистральное оборудование	50.11%	50.11%
ЗАО «РИМЕРА»	Россия	Сбыт трубопроводной арматуры	Магистральное оборудование	100.00%	100.00%
ОАО «АЛНАС» («АЛНАС»)	Россия	Нефтепромысловые сервисные услуги	Нефтесервисный дивизион	100.00%	100.00%
ООО «Юганскнефтегазгеофизика» («ЮНГГФ»)	Россия	Нефтепромысловые сервисные услуги	Нефтесервисный дивизион	100.00%	100.00%
ОАО «Ижнефтемаш» («ИНМ»)	Россия	Нефтепромысловые сервисные услуги	Нефтесервисный дивизион	73.14%	73.14%
ООО «РИМЕРА-Сервис»	Россия	Нефтепромысловые сервисные услуги	Нефтесервисный дивизион	100.00%	100.00%

* В начале 2015 года было принято решение об увеличении уставного капитала ООО «ЭТЕРНО», взнос ЧТПЗ был внесен в январе 2015 года акциями MSA a.s. (43.57% уставного капитала MSA a.s.), взнос держателя неконтролирующей доли владения был внесен в марте 2015 года денежными средствами в размере 1,538,186.

Информация по накопленной неконтролирующей доли владения приведена ниже:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
ООО «ЭТЕРНО»	2,317,284	781,659
ОАО «Ижнефтемаш»	500,084	479,896
MSA a.s.	369,017	112,007
ПАО «Самаравтормет»	(19)	(27)
Итого неконтролирующая доля владения	3,186,366	1,373,535



Прибыль, относящаяся на неконтролирующие доли владения, приведена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
ООО «ЭТЕРНО»	(2,561)	–
ОАО «Ижнефтемаш»	20,188	3,686
MSA a.s.	3,738	–
ПАО «Самаравтормет»	8	(572)
Прибыль за период	21,373	3,114

Прочий совокупный расход за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, относится к неконтролирующей доли владения MSA a.s. и составляет 34,664 (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: нет).

6. СДЕЛКИ ПО ОБЪЕДИНЕНИЮ БИЗНЕСА И ВЫБЫТИЕ КОМПАНИЙ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, а также за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, сделки по объединению бизнеса и выбытию компаний Группой не осуществлялись.



7. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа выделяет следующие сегменты на основе данных, используемых высшим руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений (далее – «Менеджмент»):

- производство стальных труб («Трубный дивизион»), включая производство и дистрибуцию труб и другой сопутствующей продукции, а также деятельность по закупке металлолома и его использованию в производстве металлических заготовок, необходимых для производства труб;
- нефтепромысловые сервисные услуги («Нефтесервисный дивизион»), включая производство и технологическое обслуживание оборудования для нефтегазового промышленного сектора, такого как электрические скважинные насосы, штанговые насосы и ряд прочих сопутствующих продуктов и услуг, используемых на разных стадиях разработки нефтегазовых месторождений; и
- производство оборудования для трубопроводных систем («Магистральное оборудование»), включая производство высокоспециализированных компонентов для строительства нефтепроводов, а также вентиля, отводы трубопроводов горячей и холодной штамповки, втулки и другие компоненты трубопроводов.

Активы сегмента включают оборотные и внеоборотные активы. Обязательства сегмента включают краткосрочные и долгосрочные обязательства. Резервы под обесценение относятся только к тем расходам, которые формируются в отношении распределяемых активов.

Менеджмент оценивает финансовые результаты операционных сегментов на основе показателя прибыли сегмента, скорректированной на финансовые доходы и расходы, налог на прибыль, амортизацию, положительные/отрицательные курсовые разницы, прибыль/убыток от выбытия дочерних компаний и превышение доли Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов над стоимостью приобретения («EBITDA сегмента»). Поскольку стандарты МСФО не регламентируют порядок расчета данного показателя, то EBITDA Группы может отличаться от расчета аналогичного показателя другими компаниями.

Сегментная информация представлена на основе финансовой информации, анализируемой Менеджментом, которая отличается от финансовой информации по МСФО. В данной неаудированной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности представлена сверка по разницам между такой информацией и данными консолидированной финансовой отчетности по МСФО. Основные причины различий между информацией по данным Менеджмента и МСФО (включаемые в столбец «Корректировки» в таблицах, представленных ниже) включают в себя:

- реклассификации: Менеджмент анализирует финансовую информацию, классифицированную и представленную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, которые предполагают запись валовых сумм вместо сумм нетто, а также агрегирование и реклассификацию некоторых статей отчетности, с целью принятия решений об эффективном распределении ресурсов и оценки результатов деятельности;
- прочие корректировки возникают в результате разницы между МСФО и российскими стандартами бухгалтерского учета. В основном корректировки относятся к обесценению основных средств, нематериальных активов и векселей; дисконтированию по заемным средствам и пересчету отложенных налогов.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»**
**ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Сегментная информация, относящаяся к неаудированному сокращенному консолидированному промежуточному отчету о совокупном доходе Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, представлена ниже:

	Сегментная информация по данным, анализируемым Менеджментом					Итого (по данным неаудированной сокращенной консолиди- рованной промежуточной финансовой отчетности по МСФО)
	Трубный дивизион	Нефтесер- висный дивизион	Маги- стральное оборудо- вание	Коррек- тировки	Элимини- рующие коррек- тировки	
Выручка от операций с внешними заказчиками	67,433,425	5,025,177	3,465,225	33,963	–	75,957,790
Выручка от операций между сегментами	362,656	313,156	270,924	–	(946,736)	–
Себестоимость реализации	(48,311,544)	(4,270,837)	(2,723,981)	265,272	696,167	(54,344,923)
Коммерческие расходы	(4,502,424)	(169,912)	(389,492)	(141,266)	38,916	(5,164,178)
Общехозяйственные и административные расходы	(3,573,011)	(707,569)	(153,290)	(621,499)	211,653	(4,843,716)
(Обесценение)/восстановление обесценения активов	(976,260)	(6,713)	242	219,303	–	(763,428)
(Убыток)/прибыль от выбытия основных средств	(97,165)	25,444	(789)	297	–	(72,213)
Дивидендный доход	2	1,000	–	–	–	1,002
Доля в прибыли ассоциированных компаний	–	5,926	–	–	–	5,926
За вычетом амортизации основных средств и нематериальных активов	2,678,492	907,541	137,549	(41,710)	–	3,681,872
EBITDA сегмента	13,014,171	1,123,213	606,388	(285,640)	–	14,458,132
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(2,678,492)	(907,541)	(137,549)	41,710	–	(3,681,872)
Финансовые доходы	716,460	33,758	84,762	43,111	(585,550)	292,541
Финансовые расходы	(6,334,604)	(276,434)	(481,331)	42,100	585,550	(6,464,719)
Положительные/(отрицатель- ные) курсовые разницы, нетто	1,049,879	(16,450)	52,162	(556)	–	1,085,035
Налог на прибыль	(1,290,875)	(58,167)	(103,744)	(25,667)	–	(1,478,453)
Прибыль/(убыток) за период	4,476,539	(101,621)	20,688	(184,942)	–	4,210,664

Сегментная информация, относящаяся к неаудированному сокращенному консолидированному промежуточному отчету о финансовом положении Группы на 30 июня 2015 года, представлена ниже:

	Сегментная информация по данным, анализируемым Менеджментом				Итого (по данным неаудированной сокращенной консолиди- рованной промежуточной финансовой отчетности по МСФО)
	Трубный дивизион	Нефтесер- висный дивизион	Маги- стральное оборудо- вание	Коррек- тировки	
Оборотные активы	58,628,968	4,814,149	7,118,792	(12,316,848)	58,245,061
Внеоборотные активы	75,824,025	7,666,197	7,239,280	(13,162,233)	77,567,269
Итого активы	134,452,993	12,480,346	14,358,072	(25,479,081)	135,812,330
Краткосрочные обязательства	35,759,103	5,050,680	9,487,930	(6,872,201)	43,425,512
Долгосрочные обязательства	86,886,561	3,098,115	1,793,884	(2,252,055)	89,526,505
Итого обязательства	122,645,664	8,148,795	11,281,814	(9,124,256)	132,952,017

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»**
**ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Информация, анализируемая Менеджментом, соотносится с финансовой информацией, представленной в неаудированном сокращенном консолидированном промежуточном отчете о финансовом положении Группы на 30 июня 2015 года, следующим образом:

	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства
По данным, анализируемым Менеджментом	70,561,909	90,729,502	50,297,713	91,778,560
Реклассификации	(13,074,844)	(2,070,211)	(11,450,188)	(3,694,867)
Прочие корректировки	757,996	(11,092,022)	4,577,987	1,442,812
По данным неаудированной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности по МСФО	58,245,061	77,567,269	43,425,512	89,526,505

Сегментная информация, относящаяся к неаудированному сокращенному консолидированному промежуточному отчету о совокупном доходе Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, представлена ниже:

	Сегментная информация по данным, анализируемым Менеджментом					Итого (по данным неаудированной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности по МСФО)
	Трубный дивизион	Нефтесервисный дивизион	Магистральное оборудование	Корректировки	Элиминирующие корректировки	
Выручка от операций с внешними заказчиками	45,829,677	5,240,150	2,831,488	62,791	—	53,964,106
Выручка от операций между сегментами	199,206	138,270	211,799	—	(549,275)	—
Себестоимость реализации	(32,470,439)	(4,393,878)	(2,051,870)	147,480	344,051	(38,424,656)
Коммерческие расходы	(3,414,965)	(152,587)	(757,151)	204,778	54,829	(4,065,096)
Общехозяйственные и административные расходы	(3,304,849)	(700,115)	(380,547)	(398,076)	150,395	(4,633,192)
(Обесценение)/восстановление обесценения активов	(74,182)	18,618	(15,337)	(10,091)	—	(80,992)
Прибыль/(убыток) от выбытия основных средств	80,245	4,526	(2,159)	(105,462)	—	(22,850)
За вычетом амортизации основных средств и нематериальных активов	2,718,443	811,334	118,501	6,931	—	3,655,209
EBITDA сегмента	9,563,136	966,318	(45,276)	(91,649)	—	10,392,529
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(2,718,443)	(811,334)	(118,501)	(6,931)	—	(3,655,209)
Финансовые доходы	402,171	26,055	71,963	2,278	(409,457)	93,010
Финансовые расходы	(5,967,068)	(268,072)	(253,609)	3,854	409,457	(6,075,438)
Отрицательные курсовые разницы, нетто	(132,686)	(2,126)	(5,478)	(3,644)	—	(143,934)
Налог на прибыль	(375,938)	(44,405)	(21,653)	19,672	—	(422,324)
Прибыль/(убыток) за период	771,172	(133,564)	(372,554)	(76,420)	—	188,634

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»**
**ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Сегментная информация, относящаяся к консолидированному отчету о финансовом положении Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, представлена ниже:

	Сегментная информация по данным, анализируемым Менеджментом				Итого (по данным консолидированной финансовой отчетности по МСФО)
	Трубный дивизион	Нефтесервисный дивизион	Магистральное оборудование	Корректировки	
Оборотные активы	59,482,333	5,617,458	6,441,315	(12,461,084)	59,080,022
Внеоборотные активы	78,489,623	7,811,701	6,938,096	(14,342,234)	78,897,186
Итого активы	137,971,956	13,429,159	13,379,411	(26,803,318)	137,977,208
Краткосрочные обязательства	38,345,047	5,623,924	8,053,320	(3,230,528)	48,791,763
Долгосрочные обязательства	94,332,649	3,424,053	2,699,207	(8,727,329)	91,728,580
Итого обязательства	132,677,696	9,047,977	10,752,527	(11,957,857)	140,520,343

Информация, анализируемая Менеджментом, соотносится с финансовой информацией, представленной в консолидированной финансовой отчетности по МСФО по состоянию на 31 декабря 2014 года, следующим образом:

	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства
По данным, анализируемым Менеджментом	71,541,106	93,239,420	52,022,291	100,455,909
Реклассификации	(12,896,812)	(2,607,505)	(6,180,590)	(9,323,727)
Прочие корректировки	435,728	(11,734,729)	2,950,062	596,398
По данным консолидированной финансовой отчетности по МСФО	59,080,022	78,897,186	48,791,763	91,728,580

Выручка Группы по географическим сегментам

Группа осуществляет деятельность в трех основных географических регионах. Выручка от реализации относится к той стране, где расположен заказчик, а общие активы и капитальные затраты – к месту расположения активов. Почти все активы и капитальные затраты Группы находятся и производятся в России, за исключением тех, которые относятся к MSA, расположенной в Чехии.

Информация по распределению выручки от реализации Группы по географическим сегментам приводится в таблицах ниже:

Выручка за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	Российская Федерация	Прочие страны СНГ	Дальнее зарубежье	Итого
2015 года	71,382,360	2,990,759	1,584,671	75,957,790
2014 года	48,373,951	4,732,892	857,263	53,964,106



Выручка Группы по основным покупателям

Распределение выручки от реализации Группы по основным покупателям за за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 годов, представлено в таблице ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Покупатель 1	25,007,055	10,296,506
Покупатель 2	8,347,942	6,106,407
Покупатель 3	5,140,339	5,310,503
Общая сумма выручки от реализации	38,495,336	21,713,416

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Приме- чания	Земля	Здания	Инфраструктура	Машины и оборудование	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2014 года		466,085	30,861,988	3,528,347	57,190,020	4,489,407	6,231,990	102,767,837
Накопленная амортизация на 1 января 2014 года		—	(8,970,362)	(2,056,567)	(28,621,558)	(2,127,428)	—	(41,775,915)
Накопленное обесценение на 1 января 2014 года		—	(164,674)	(65,766)	(455,582)	(3,421)	(275,078)	(964,521)
Балансовая стоимость на 1 января 2014 года		466,085	21,726,952	1,406,014	28,112,880	2,358,558	5,956,912	60,027,401
Поступления и ввод в эксплуатацию		32,615	407,877	35,128	1,589,448	278,498	(782,754)	1,560,812
Выбытия (первоначальная стоимость)		(3,303)	(15,720)	(23,992)	(600,990)	(31,832)	(4,725)	(680,562)
Эффект от пересчета из функциональной валюты в валюту представления (первоначальная стоимость)		—	—	—	(837)	3	20,407	19,573
Выбытия (накопленная амортизация)		—	15,515	16,634	551,481	24,792	—	608,422
Выбытия (накопленное обесценение)		—	—	—	358	—	—	358
Реклассификация (первоначальная стоимость)		—	—	(535)	(15)	—	550	—
Амортизационные отчисления		—	(349,001)	(88,119)	(2,832,718)	(263,509)	—	(3,533,347)
Эффект от пересчета из функциональной валюты в валюту представления (амортизация)		—	—	—	(8,012)	(3)	—	(8,015)
Восстановление обесценения		—	—	—	—	—	290	290
Реклассификация (амортизация)	18	—	—	(12)	12	—	—	—
Первоначальная стоимость на 30 июня 2014 года		495,397	31,254,145	3,538,948	58,177,626	4,736,076	5,465,468	103,667,660
Накопленная амортизация на 30 июня 2014 года		—	(9,303,848)	(2,128,064)	(30,910,795)	(2,366,148)	—	(44,708,855)
Накопленное обесценение на 30 июня 2014 года		—	(164,674)	(65,766)	(455,224)	(3,421)	(274,788)	(963,873)
Балансовая стоимость на 30 июня 2014 года		495,397	21,785,623	1,345,118	26,811,607	2,366,507	5,190,680	57,994,932
Первоначальная стоимость на 1 января 2015 года		507,315	31,344,536	3,559,619	59,952,107	4,813,052	6,455,556	106,632,185
Накопленная амортизация на 1 января 2015 года		—	(9,653,827)	(2,210,756)	(33,818,400)	(2,604,516)	—	(48,287,499)
Накопленное обесценение на 1 января 2015 года		—	(190,964)	(70,679)	(472,039)	(3,421)	(291,526)	(1,028,629)
Балансовая стоимость на 1 января 2015 года		507,315	21,499,745	1,278,184	25,661,668	2,205,115	6,164,030	57,316,057
Поступления и ввод в эксплуатацию		2,165	75,446	42,220	1,593,107	104,453	1,586,892	3,404,283
Выбытия (первоначальная стоимость)		(291)	(20,173)	(53,312)	(461,239)	(38,244)	(1,188)	(574,447)
Эффект от пересчета из функциональной валюты в валюту представления (первоначальная стоимость)		—	—	—	(180,920)	—	(2,775)	(183,695)
Выбытия (накопленная амортизация)		—	15,996	36,206	402,495	32,022	—	486,719
Выбытия (накопленное обесценение)		—	76	10,154	195	—	278	10,703
Реклассификация (первоначальная стоимость)		—	(11,509)	(63)	(10,038)	21,610	—	—
Амортизационные отчисления		—	(358,087)	(83,221)	(2,891,083)	(260,916)	—	(3,593,307)
Эффект от пересчета из функциональной валюты в валюту представления (амортизация)		—	—	—	53,824	—	—	53,824
Признание обесценения	18	—	(10,034)	(448)	(5,044)	—	(5,896)	(21,422)
Восстановление обесценения	18	—	225	335	96,936	—	708	98,204
Реклассификация (амортизация)		—	(2,710)	3,269	2,880	(3,439)	—	—
Первоначальная стоимость на 30 июня 2015 года		509,189	31,388,300	3,548,464	60,893,017	4,900,871	8,038,485	109,278,326
Накопленная амортизация на 30 июня 2015 года		—	(9,998,628)	(2,254,502)	(36,250,284)	(2,836,849)	—	(51,340,263)
Накопленное обесценение на 30 июня 2015 года		—	(200,697)	(60,638)	(379,952)	(3,421)	(296,436)	(941,144)
Балансовая стоимость на 30 июня 2015 года		509,189	21,188,975	1,233,324	24,262,781	2,060,601	7,742,049	56,996,919

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»
ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**



По состоянию на 30 июня 2015 года ряд объектов незавершенного строительства, не планируемых к завершению в обозримом будущем по мнению Руководства, указан за вычетом резерва по обесценению в сумме 296,436 (на 31 декабря 2014 года: 291,526).

Также по состоянию на 30 июня 2015 года основные средства Группы включали оборудование в финансовом лизинге стоимостью 643,002 (на 31 декабря 2014 года: 1,142,677). Данное оборудование в полной сумме заложено в счет выполнения соответствующих обязательств по финансовой аренде (Примечание 12).

9. ЗАПАСЫ

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Сырье и материалы	11,834,127	11,359,013
Готовая продукция и товары для перепродажи	5,535,777	4,676,414
Незавершенное производство	4,286,752	3,760,663
Резерв под обесценение запасов	(886,358)	(970,814)
Итого запасы	20,770,298	18,825,276



10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Торговая дебиторская задолженность	23,371,138	30,099,525
Проценты к получению	590,974	542,294
Прочая дебиторская задолженность	489,199	1,017,647
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности, а также процентов к получению	(1,776,102)	(1,331,765)
Итого финансовые активы	22,675,209	30,327,701
НДС и прочие налоги к возмещению	2,512,071	1,520,011
Резерв под обесценение НДС и прочих налогов к возмещению	(40,532)	(40,540)
Авансы и предоплаты	2,435,388	2,032,326
Резерв под обесценение авансов и предоплат	(584,690)	(233,785)
Итого нефинансовые активы	4,322,237	3,278,012
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	26,997,446	33,605,713

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, переговоры о пересмотре условий по продлению сроков погашения дебиторской задолженности не проводились (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: нет).

Обычно Группа предоставляет заказчикам отсрочку платежа средней длительностью 25-60 дней. Для основных заказчиков данная отсрочка может составлять 90-120 дней. Ниже представлен анализ необесцененной торговой и прочей дебиторской задолженности (за исключением авансов и предоплат), а также процентов к получению по срокам на основании даты погашения:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Менее 3 месяцев	22,036,776	30,050,125
От 3 до 6 месяцев	216,820	94,317
Более 6 месяцев	140,975	93,979
Итого необесцененная торговая и прочая дебиторская задолженность и проценты к получению	22,394,571	30,238,421

Торговая и прочая дебиторская задолженность, а также проценты к получению Группы в сумме 2,056,740 (на 31 декабря 2014 года: 1,421,045) были проверены на обесценение в индивидуальном порядке. Из этой суммы Группа признала резерв в размере 1,776,102 по состоянию на 30 июня 2015 года (на 31 декабря 2014 года: 1,331,765).

Проанализированная на обесценение в индивидуальном порядке дебиторская задолженность относится преимущественно к заказчикам, которые неожиданно оказались в сложной экономической ситуации, или к суммам с длительным периодом погашения. Данная дебиторская задолженность распределяется по срокам погашения следующим образом:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
От 3 до 6 месяцев	561,276	178,560
Более 6 месяцев	1,495,464	1,242,485
Итого обесцененная торговая и прочая дебиторская задолженность и проценты к получению	2,056,740	1,421,045

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»**
**ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Движение по резерву под обесценение торговой, прочей дебиторской задолженности, авансов и предоплат, а также процентов к получению представлено в таблице ниже:

	Торговая и прочая дебиторская задолженность, проценты к получению		Авансы и предоплаты	
	2015 год	2014 год	2015 год	2014 год
Остаток на 1 января	(1,331,765)	(1,764,464)	(233,785)	(143,754)
Начисление резерва (Примечание 18)	(693,042)	(302,569)	(500,355)	(62,634)
Восстановление резерва (Примечание 18)	203,537	266,026	148,974	17,895
Эффект от пересчета из функциональной валюты в валюту представления	2,473	(32)	—	—
Дебиторская задолженность, списанная в течение периода как безнадежная	42,695	18,903	476	3,760
Остаток на 30 июня	(1,776,102)	(1,782,136)	(584,690)	(184,733)

Создание и восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности было включено в неаудированный сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (Примечание 18). Суммы, отнесенные на счет резерва, обычно списываются в момент, когда не ожидается получение дополнительных денежных средств.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»**
**ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



11. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Займы, выданные связанным сторонам по следующим процентным ставкам		
- Беспроцентные	31,005	31,005
-12-13% годовых	104,302	104,302
Займы, выданные третьим сторонам по следующим процентным ставкам		
- Беспроцентные	55,530	66,227
- 0.01% годовых (банковский депозит)	94,578	115,296
- Моспрайм 1М + 5.7% годовых	359,335	359,335
- 3-6% годовых	120,542	122,339
- 7.5-10% годовых	22,934	38,924
-12-14.5% годовых	317,270	317,270
-18% годовых	3,600	3,600
Резерв под обесценение займов выданных	(404,807)	(407,272)
Итого займы выданные	704,289	751,026

Ниже представлено изменение резерва под обесценение займов выданных:

	2015 год	2014 год
Остаток на 1 января	(407,272)	(1,682,280)
Восстановление резерва (Примечание 18)	668	—
Эффект от пересчета из функциональной валюты в валюту представления	1,797	—
Остаток на 30 июня	(404,807)	(1,682,280)

Суммы восстановления резерва по обесцененным займам выданным были включены в неаудированный сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (Примечание 18). Суммы, отнесенные на счет резерва, обычно списываются в момент, когда не ожидается получение дополнительных денежных средств.



12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные		
Синдицированный кредит	80,186,078	84,459,280
Кредиты с плавающей ставкой	4,381,366	82,895
Кредитные линии с плавающей ставкой	782,316	1,303,548
Кредиты с фиксированной ставкой	123,338	102,164
Векселя выданные	5,894	5,618
Обязательства по финансовой аренде	415,370	674,899
Итого долгосрочные кредиты и займы	85,894,362	86,628,404
Краткосрочные		
Синдицированный кредит	4,273,797	—
Кредиты с плавающей ставкой	1,228,940	6,687,340
Задолженность по облигациям	1,224,910	3,727,508
Кредитные линии с плавающей ставкой	777,920	863,696
Кредитные линии с фиксированной ставкой	—	848,000
Кредиты с фиксированной ставкой	77,728	67,287
Обязательства по финансовой аренде	643,102	606,723
Итого краткосрочные кредиты и займы	8,226,397	12,800,554
Итого кредиты и займы	94,120,759	99,428,958

Задолженность по облигациям

Задолженность по облигациям представляет собой облигации, выпущенные Компанией в разные периоды, описание которых приведено ниже.

В апреле 2008 года Компания выпустила 8,000,000 облигаций с номинальной стоимостью 1 за облигацию («Облигации 03»). Доходность по облигациям составляет 8.0% годовых. В результате сделок по выкупу «Облигации 03» за период с 2008 по 2012 года Компания выкупила 7,996,851 облигацию. Балансовая стоимость «Облигации 03» на 31 декабря 2014 года составляла 3,149. В апреле 2015 года Группа погасила оставшуюся часть «Облигации 03» в сумме 3,149.

В феврале 2013 года Компания выпустила 8,225,000 облигаций серий БО 02, БО 03 и БО 04 по номинальной стоимости. Средства от выпуска облигаций были полностью использованы на погашение кредитов следующих банков: ПАО «Промсвязьбанк», АКБ «СОЮЗ» (ОАО), ПАО Банк «ФК Открытие», ОАО «Челиндбанк», ПАО КБ «УБРиР». Выпуск облигаций содержал следующие условия:

	БО 02	БО 03	БО 04
Количество, штук	2,000,000	5,000,000	1,225,000
Номинальная стоимость	1	1	1
Общая сумма	2,000,000	5,000,000	1,225,000
Срок погашения	50% от номинальной стоимости на 182-й день с даты размещения, 50% от номинальной стоимости в 364-й день с даты размещения	50% от номинальной стоимости на 546-й день с даты размещения, 50% от номинальной стоимости в 728-й день с даты размещения	100% от номинальной стоимости в 910-й день с даты начала размещения
Ставка купона, % годовых	6	8	10
Периодичность выплаты купонного дохода	ежеквартально	ежеквартально	ежеквартально



В августе 2013 года Компания погасила 50% от номинальной стоимости облигаций серии БО 02. Данная сделка произошла на 182-й день после даты размещения. В феврале 2014 года Компания погасила оставшиеся 50% от номинальной стоимости облигаций серии БО 02 в сумме 1,000,000.

В августе 2014 года Группа погасила 50% от номинальной стоимости облигаций серии БО 03 в сумме 2,500,000. Данная сделка произошла на 546-й день после даты размещения. Балансовая стоимость облигаций серии БО 03 на 31 декабря 2014 года составила 2,499,739. В феврале 2015 года Группа погасила оставшиеся 50% от номинальной стоимости облигаций серии БО 03 в сумме 2,500,000. Данная сделка произошла на 728-й день после даты размещения.

Балансовая стоимость облигаций серии БО 04 на 30 июня 2015 года составила 1,224,910 (на 31 декабря 2014 года: 1,224,620).

Кредиты и кредитные линии

Группа имеет различные кредитные обязательства, включая кредиты, возобновляемые кредитные линии и аккредитивы.

В течение отчетного периода Группа заключила дополнительные кредитные договоры на сумму 3,152,544, состоящие из кредитной линии на сумму 3,000,000 и кредитов на сумму 152,544, включая следующие:

- Кредитная линия на общую сумму 3,000,000 сроком действия до марта 2016 года. Процентная ставка определяется отдельно по каждому траншу кредита и не может превышать 18.5 % процентов годовых;
- Кредиты, номинированные в евро и чешских кронах на общую сумму 152,544, подлежащие погашению в сентябре 2015 года и в июне 2019 года. Процентные ставки по кредитным договорам составляют EURIBOR 3M+2.02% годовых и PRIBOR 1M+2.0% годовых.

Кроме того, по состоянию на 30 июня 2015 года Группа имела невыбранный остаток суммы по кредитным линиям на общую сумму 5,655,984, номинированным в российских рублях и чешских кронах.

Сроки погашения долгосрочных кредитов и займов за исключением дисконтированных обязательств по финансовой аренде представлены ниже:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
От 1 года до 2 лет	10,596,434	9,734,167
От 2 до 3 лет	10,779,859	9,026,025
От 3 до 4 лет	11,961,069	10,999,086
От 4 до 5 лет	51,653,136	56,188,609
Свыше 5 лет	488,494	5,618
Итого долгосрочные кредиты и займы	85,478,992	85,953,505

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»
ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**



Некоторые кредитные договоры содержат ограничительные условия по направлению использования привлеченных средств, по выбытию активов, возникновению дополнительных обязательств, выдаче займов и гарантий, обязательствам в отношении любых реорганизаций в будущем и банкротству заемщиков, а также требуют, чтобы Группа поддерживала заложенные активы в текущем состоянии и с текущей стоимостью. Кроме того, договоры содержат ограничительные условия в отношении некоторых финансовых показателей, условия возможности ускорения выплат по договору в случаях неблагоприятной экономической ситуации, условия в отношении финансовых результатов Группы, включая условия перекрестного неисполнения обязательств.

Руководство отслеживает на постоянной основе соблюдение ковенант по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2015 года Группа в полной мере обеспечила соблюдение ограничительных условий по кредитным договорам.

Ниже приводится информация о первоначальных сроках погашения долгосрочных кредитов, ограничительные условия по которым были нарушены:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
От 1 года до 2 лет	–	1,065,291
От 2 до 3 лет	–	1,067,177
От 3 до 4 лет	–	1,069,036
От 4 до 5 лет	–	1,070,906
Свыше 5 лет	–	1,072,763
Итого долгосрочные кредиты и займы	–	5,345,173



Синдицированный кредит

В октябре 2012 года ОАО «Челябинский трубопрокатный завод» и ОАО «Первоуральский новотрубный завод» подписали соглашение о привлечении синдицированного кредита («синдицированный кредит») на общую сумму 86,464,245 с синдикатом из четырнадцати банков: «Газпромбанк» (Акционерное общество), ОАО «Банк Москвы», АО «Райффайзенбанк», ПАО Банк «ФК Открытие», АО ЮниКредит Банк, АО «АЛЬФА-БАНК», ОАО «УРАЛСИБ», ПАО АКБ «Связь-Банк», ПАО «МТС-Банк», ОАО «Транскредитбанк», ОАО «Челиндбанк», ОАО «АК БАРС» БАНК, ЗАО «Сургутнефтегазбанк» и ОАО «Сбербанк России», который выступает в качестве агента по кредиту и агента по обеспечению от имени кредиторов. В августе 2013 года ОАО «Транскредитбанк» уступило ОАО «Банк Москвы» права требования по синдицированному кредиту в полном объеме. Эффективная процентная ставка по синдицированному кредиту – 13.0%, с ежеквартальной выплатой процентов в соответствии с графиком. Погашение тела основного долга производится частями раз в полугодие, начиная с июня 2015 по октябрь 2019 года. Группа получила первый транш по синдицированному кредиту в сумме 70,310,399 в феврале 2013 года. Кредитные средства были полностью использованы для досрочного погашения существующих кредитов банков-членов синдиката. В ноябре 2013 года Группа осуществила досрочное гашение синдицированного кредита в размере 2,000,000, в соответствии с графиком гашение было запланировано в полной сумме на 2015 год. В 2014 году Группа полностью получила второй транш по синдицированному кредиту в сумме 16,153,846 и направила на рефинансирование кредитов «Газпромбанк» (Акционерное общество). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, гашение синдицированного кредита и выборка траншей по нему не осуществлялись.

Синдицированный кредит обеспечен государственной гарантией Российской Федерации в случае дефолта на общую сумму 43,280,000, которая истекает в январе 2020 года. Дополнительно синдицированный кредит обеспечен залогами контрольного пакета акций Компании, контрольных пакетов акций дочерних компаний (Примечание 23), а также залогом основных средств.

Финансовая аренда

Ниже представлена информация о минимальных арендных платежах по финансовой аренде и их дисконтированной стоимости:

	Минимальные арендные платежи по финансовой аренде		Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей	
	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
К уплате в течение 1 года	748,997	787,512	643,102	606,723
От 1 года до 5 лет	518,428	811,487	415,370	674,899
Итого	1,267,425	1,598,999	1,058,472	1,281,622

Все обязательства по финансовой аренде фактически обеспечены арендованными активами, так как право на актив возвращается к арендодателю в случае невыполнения Группой своих обязательств.



13. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочные		
Проценты к уплате	2,121,152	2,388,234
Итого долгосрочные кредиторская задолженность и начисленные расходы	2,121,152	2,388,234
Краткосрочные		
Торговая кредиторская задолженность	22,962,365	25,922,101
Проценты к уплате	3,241,731	1,844,015
Задолженность по заработной плате*	1,375,404	1,523,704
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	827,584	468,126
Итого краткосрочные кредиторская задолженность и начисленные расходы	28,407,084	29,757,946

* Нефинансовые обязательства

Основная часть суммы процентов к уплате представляет собой проценты, уплачиваемые Группой в соответствии с условиями синдицированного кредитного договора (Примечание 12).

14. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Реализация стальных труб на внутреннем рынке	60,703,694	38,041,655
Реализация нефтесервисных услуг на внутреннем рынке	8,223,912	7,854,604
Реализация металлолома на внутреннем рынке	2,206,220	2,268,349
Реализация прочей продукции на внутреннем рынке	248,534	209,342
Экспорт стальных труб	4,362,248	5,431,252
Экспорт нефтесервисных услуг	213,182	158,904
Итого выручка от реализации	75,957,790	53,964,106

15. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Сырье и материалы	38,445,555	25,252,405
Производственные накладные расходы и ремонт	5,766,012	3,015,417
Заработная плата и налоги на фонд заработной платы	5,376,575	5,237,251
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3,385,555	3,349,064
Расходы на электроэнергию и прочие коммунальные услуги	2,585,187	2,478,254
Себестоимость товаров для перепродажи	316,085	948,494
Изменение резерва по запасам	(59,052)	(80,434)
Изменение остатков незавершенного производства и готовой продукции	(1,470,994)	(1,775,795)
Итого себестоимость реализации	54,344,923	38,424,656

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»**
ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



16. КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Транспортные, сюрвейерские и таможенные расходы	3,074,881	2,426,488
Заработная плата и налоги на фонд заработной платы	668,181	628,113
Упаковка, хранение и погрузка	593,528	360,006
Рекламные и маркетинговые расходы	579,299	172,854
Офисные расходы	60,647	63,713
Коммиссионное вознаграждение	43,874	280,335
Амортизация основных средств и нематериальных активов	36,615	36,651
Расходы по операционной аренде	30,193	38,483
Прочее	76,960	58,453
Итого коммерческие расходы	5,164,178	4,065,096

17. ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Заработная плата и налоги на фонд заработной платы	1,867,127	1,935,155
Непроизводственные накладные расходы и ремонт	1,263,317	1,367,709
Налоги, кроме налога на прибыль	695,321	618,054
Амортизация основных средств и нематериальных активов	259,702	269,494
Консультационные, аудиторские и юридические услуги	129,524	158,505
Страхование	28,542	29,749
Вспомогательные материалы	19,726	28,810
Расходы по операционной аренде	2,809	40,960
Прочее	577,648	184,756
Итого общехозяйственные и административные расходы	4,843,716	4,633,192

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, общая сумма затрат на персонал в себестоимости реализации, коммерческих, общих и административных расходах составляет 7,911,883 (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 7,800,519).

18. ОБЕСЦЕНЕНИЕ АКТИВОВ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 10)	840,886	81,282
Основные средства (Примечание 8)	(76,782)	(290)
Займы выданные (Примечание 11)	(668)	—
Резерв по НДС к возмещению	(8)	—
Итого обесценение активов	763,428	80,992



19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Проценты по займам выданным	292,541	93,010
Финансовые доходы	292,541	93,010
Проценты по кредитам и займам полученным	6,344,247	5,943,972
Финансовые расходы по обязательствам по финансовой аренде	106,499	106,884
Проценты по обязательствам по вознаграждениям работникам	13,973	24,582
Финансовые расходы	6,464,719	6,075,438

20. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль включает следующие компоненты:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2015 года	2014 года
Текущий налог	2,686,100	708,825
Отложенный налог	(1,207,647)	(286,501)
Налог на прибыль	1,478,453	422,324

21. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, базовая прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, приходящейся на собственников Компании, в сумме 4,189,291 (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 185,520) на средневзвешенное количество голосующих акций, находившихся в обращении в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, исключая собственные выкупленные акции, в количестве 309,881,097 акций (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 310,906,514 акций).

У Компании отсутствуют обыкновенные акции с потенциальным разводняющим эффектом, соответственно, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию.

22. ОСТАТКИ В РАСЧЕТАХ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Стороны обычно рассматриваются как связанные, когда одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, находится под совместным контролем или может оказывать значительное влияние или находится под значительным влиянием другой стороны при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание не только юридическая форма, но и характер взаимоотношений сторон.

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами. Связанные стороны Группы в основном представлены сторонами, находящимися под контролем акционеров Группы, осуществляющих контроль над Группой.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»**
ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительные остатки в расчетах по состоянию на 30 июня 2015 года, представлен ниже:

	<u>Ассоциирован- ные компании</u>	<u>Компании, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой</u>	<u>Компании под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	297,524	262,513
Займы выданные	–	31,307	104,000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	(342,402)	–

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа перевела задолженность третьих лиц в задолженность связанных сторон по справедливой стоимости 47,596 в соответствии с договорами уступки прав требования. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, задолженность третьих лиц перед связанными сторонами была переведена в задолженность третьих лиц перед Группой по справедливой стоимости 5,137 в соответствии с договорами уступки прав требования.

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, представлены ниже:

	<u>Ассоциирован- ные компании</u>	<u>Компании, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой</u>	<u>Компании под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой</u>
Выручка от реализации	535	7,586	–
Закупки	–	(197,068)	–
Коммерческие расходы	–	(23,849)	–
Общехозяйственные и административные расходы	–	(362,443)	–
Финансовые доходы, нетто	–	1,022	6,704

По состоянию на 30 июня 2015 года Группа не имела выданных/полученных гарантий по отношению к связанным сторонам.

Статьи движения денежных средств по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, представлены ниже:

	<u>Ассоциирован- ные компании</u>	<u>Компании, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой</u>	<u>Компании под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой</u>
Операционная деятельность	631	(738,015)	(99,000)
Финансовая деятельность	–	1,000	–
Инвестиционная деятельность	–	(20,674)	–

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЧЕЛЯБИНСКИЙ ТРУБОПРОКАТНЫЙ ЗАВОД»**
ПРИМЕЧАНИЯ К НЕАУДИРОВАННОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительные остатки в расчетах по состоянию на 31 декабря 2014 года, представлен ниже:

	<u>Ассоциирован- ные компании</u>	<u>Компании, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой</u>	<u>Компании под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	–	188,981	156,809
Займы выданные	–	31,307	104,000
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	(371,032)	(1,737)

Статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, представлены ниже:

	<u>Ассоциирован- ные компании</u>	<u>Компании, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой</u>	<u>Компании под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой</u>
Выручка от реализации	91	5,508	–
Закупки	–	(241,799)	(102)
Коммерческие расходы	–	(15,283)	–
Общехозяйственные и административные расходы	–	(298,678)	–
Финансовые доходы, нетто	–	682	–

Статьи движения денежных средств по операциям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, представлены ниже:

	<u>Ассоциирован- ные компании</u>	<u>Компании, контроли- руемые акционером, осуществляю- щим контроль над Группой</u>	<u>Компании под существенным влиянием акционера, осуществляю- щего контроль над Группой</u>
Операционная деятельность	–	(621,662)	(30,124)

Вознаграждение директорам и ключевому управленческому персоналу

По состоянию на 30 июня 2015 года в состав Совета директоров входит 7 директоров (на 31 декабря 2014 года: 7 директоров). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, начисленное вознаграждение членам Совета директоров, включенное в состав общехозяйственных и административных расходов, составило 12,554 (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 14,436). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, совокупное вознаграждение управленческого персонала составило 141,567 и было включено в общехозяйственные и административные расходы (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 82,144).



Неконтролирующие доли владения

По состоянию на 30 июня 2015 года неконтролирующая доля владения в сумме 29,961, представляющая собой 2.27% чистых активов ОАО «Ижнефтемаш» (5,599 обыкновенных акций), принадлежала компании, контролируемой ключевым управленческим персоналом Группы (на 31 декабря 2014 года 28,726, неконтролирующая доля владения 2.27%; 5,599 обыкновенных акций).

23. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

Группа участвует в ряде судебных разбирательств (как в качестве истца, так и в качестве ответчика), возникших в ходе обычной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы.

Налоговое законодательство

Руководство оценивает, что сумма прочих возможных обязательств Группы по налоговым рискам, за исключением маловероятных, по состоянию на 30 июня 2015 года составляет 890,987 (на 31 декабря 2014 года: 2,518,669) и относится преимущественно к налогу на прибыль и НДС. В представленной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности эти возможные обязательства не признаны вследствие того, что руководство Группы не считает их возникновение вероятным.

Риск, связанный с трансфертным ценообразованием

С 1 января 2012 года вступили в силу поправки к российскому законодательству о трансфертном ценообразовании. Эти поправки вводят дополнительные требования к учету и документации сделок. В соответствии с новым законом налоговые органы могут предъявлять дополнительные налоговые требования в отношении ряда сделок, в том числе сделок с аффилированными лицами, если по их мнению цена сделки отличается от рыночной.

На дату утверждения сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа находится в процессе подготовки документации по трансфертному ценообразованию по операциям со связанными сторонами (операциями с компаниями, находящимися под общим контролем), имевшим место в 2014 году.

Поскольку практика применения новых правил трансфертного ценообразования отсутствует, а также в силу неясности формулировок ряда положений правил, вероятность оспаривания налоговыми органами позиции Группы в отношении их применения не поддается надежной оценке.

Договорные обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2015 года Группа имела договорные обязательства капитального характера по приобретению оборудования и работ капитального характера на общую сумму 2,339,538 (на 31 декабря 2014 года: 2,178,173).



Заложенные и имеющие ограничения акции

По состоянию на 30 июня 2015 года следующие акции компаний Группы были переданы в залог в качестве обеспечения:

Залогодатель	Компания	Залогодержатель	Год залога	Доля в уставном капитале
Акционеры Группы	ЧТПЗ	ОАО «Сбербанк России»*	2013	50% + 1 акция
Акционеры Группы	ЧТПЗ	ОАО «Сбербанк России»*	2012	2.00%
Poweredge Holdings Ltd	ЧТПЗ	ОАО «Сбербанк России»*	2012	4.30%
Группа	ЧТПЗ	ОАО «Сбербанк России»*	2012	32.94%
Группа	ПНТЗ	ОАО «Сбербанк России»*	2012	100.00%
Группа	СОТ	ОАО «Сбербанк России»*	2012	100.00%
Группа	ЗАО «РИМЕРА»	ОАО «Сбербанк России»*	2012	99.99%
Группа	АЛНАС обыкновенные	ОАО «Сбербанк России»*	2012	100.00%
Группа	АЛНАС привилегированные	ОАО «Сбербанк России»*	2012	100.00%
Группа	ИНМ обыкновенные	ОАО «Сбербанк России»*	2012	73.14%
Группа	ИНМ привилегированные	ОАО «Сбербанк России»*	2012	1.36%
Группа	ЮНГГФ	ОАО «Сбербанк России»*	2012	100.00%
Группа	ООО «РИМЕРА-Сервис»	ОАО «Сбербанк России»*	2013	100.00%
Группа	ООО «Мета-Инвест»	ОАО «Сбербанк России»*	2012	100.00%
Группа	ООО «Мета»	ОАО «Сбербанк России»*	2012	100.00%

ОАО «Сбербанк России»* является агентом по синдицированному кредиту, действующим от своего имени и от имени следующих банков: «Газпромбанк» (Акционерное общество), ОАО «Банк Москвы», АО «Райффайзенбанк», ПАО Банк «ФК Открытие», АО ЮниКредит Банк, АО «АЛЬФА-БАНК», ОАО «УРАЛСИБ», ПАО АКБ «Связь-Банк», ПАО «МТС-Банк», ОАО «Транскредитбанк», ОАО «Челиндбанк», ОАО «АК БАРС» БАНК, ЗАО «Сургутнефтегазбанк» (Примечание 12).

24. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Риск изменения процентных ставок

Так как Группа не имеет значительных активов, приносящих доход по плавающим процентным ставкам, прибыль и операционные потоки денежных средств Группы практически не подвержены влиянию изменения рыночных процентных ставок.

Риск изменения процентных ставок Группы возникает в связи с заемными средствами. Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, являются источником риска влияния изменений процентных ставок на денежные потоки Группы. Кредиты и займы, полученные под фиксированные процентные ставки, являются для Группы источником риска влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость. Все кредитные договоры предусматривают досрочное погашение. Руководство Группы может погасить или использовать средства кредитов в целях управления риском изменения процентных ставок. В 2015 и 2014 годах кредиты и займы Группы, полученные под плавающие процентные ставки, были выражены в евро.

На 30 июня 2015 года в кредитном портфеле Группы преобладают кредиты с фиксированной ставкой, основную часть которых составляет долг по синдицированному соглашению (Примечание 12). Доля кредитов с плавающей процентной ставкой в общем портфеле кредитов и займов составляет 7.6% (на 31 декабря 2014 года: 9.0%).

Группа анализирует свои риски, связанные с изменением процентных ставок, в динамике. Моделируются различные сценарии с учетом условий рефинансирования, возобновления кредитования, текущих позиций и альтернативных источников финансирования. На основе данных сценариев Группа рассчитывает влияние на прибыли и убытки определенного изменения процентных ставок. В каждой модели для всех валют используется одно и то же изменение процентной ставки. Сценарии рассматриваются только для обязательств, которые представляют собой основные позиции по процентам и включают все виды кредитных



договоров с плавающей процентной ставкой. Вероятность изменения фиксированных процентных ставок по уже заключенным договорам руководство оценивает как низкую. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, на основании проведенного моделирования изменение процентной ставки на 100 базисных пунктов приведет к увеличению/уменьшению прибыли после налогообложения на 32,940 (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: увеличению/уменьшению прибыли после налогообложения на 29,240).

Оценка справедливой стоимости

Балансовая стоимость таких финансовых инструментов, как торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, производные финансовые инструменты, синдицированный кредит, векселя выданные, задолженность по облигациям, кредиторская задолженность и начисленные расходы, обязательства по финансовой аренде, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Финансовые инструменты Компании, справедливая стоимость которых отличается от их балансовой стоимости, представлены в таблице ниже:

	Уровень иерархии справедливой стоимости	Примечания	30 июня 2015 года		31 декабря 2014 года	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Финансовые активы						
Займы выданные	Уровень 3	11	704,289	700,224	751,026	744,326
Финансовые обязательства						
Кредиты и кредитные линии	Уровень 3	12	7,371,608	7,156,040	9,954,930	9,558,728

Группа классифицирует оценки справедливой стоимости финансовых инструментов по уровням иерархии в зависимости от степени наблюдаемости и существенности исходных данных, используемых для оценки.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств уровня 3 рассчитывалась как приведенная стоимость будущих денежных потоков от основной суммы финансового инструмента и процентов начисленных, дисконтированных по рыночной ставке, отражающей кредитный риск сторон.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В августе 2015 года Группа подписала договор кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» на сумму 1,500,000 и с датой погашения в декабре 2015 года.