#### ПАО «СИБУР Холдинг»

Международные стандарты финансовой отчетности Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация (не прошедшая аудит)

по состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

#### Содержание

Заключение	об	обзорной	проверке	консолидированной	промежуточной	сокращенной
финансовой и	инфор	рмации				

(не прошедший аудит)         1           Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении         2           Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)         3           Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит)         4           Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)         5           Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (не прошедшей аудит):         5           1 Основные виды деятельности         6           2 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики         6           3 Выручка         7           4 Операционные расходы         8           6 Информация по сегментам         9           7 Договоры на оказание строительных услуг         11           8 Основные средства         12           9 Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия         13           10 Торговая и прочая дебиторская задолженность         13           11 Запасы         14           12 Предоллата и прочие краткосрочные яктивы         14           13 Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»         14           14 Долгосрочные обязательства         17		олидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях или убытках	1
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)	Консо	олидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	
(не прошедший аудит)  Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит)  Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)  Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (не прошедший аудит):  1 Основные виды деятельности  Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики  Варучка  7 Операционные расходы  8 Финансовые доходы и расходы  8 Информация по сегментам  9 Информация по сегментам  9 Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия  11 Торговая и прочая дебиторская задолженность  11 Запасы  12 Предоплата и прочие краткосрочные активы  13 Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»  14 Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»  15 Отложенный доход по грантам и субсидиям  17 Торговая и прочая кредиторская задолженность  18 Задолженность по налогам, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»  16 Прочне долгосрочные обязательства  17 Торговая и прочая кредиторская задолженность  18 Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль  18 Акционерный капитал  18 Акционерный капитал  18 Акционерный капитал  18 Акционерный капитал  18 Связанные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга  19 Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга  20 Связанные стороны  21 Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга  22 Связанные стороны  23 Справедливая стоимость финансовых инструментов  24 Договорные и условные обязательства и операционные риски  25 События после отчетной даты  26 Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики  27 Новые стандарты и интерпретации  28 Новые стандарты и интерпретации  29 Новые стандарты и интерпретации  20 Новые стандарты и интерпретации  21 Новые стандарты и интерпретации  22 Новые стандарты и интерпретации  22 Новые стандарты и интерпретации  23 Новые стандарты и интерпретации  24	(не пр	рошедший аудит)	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит)			3
(не прошедший аудит)       4         Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе       5         (не прошедший аудит)       5         Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (не прошедшей аудит):       6         1       Основные виды деятельности       6         2       Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики       6         3       Выручка       7         4       Операционные расходы       8         5       Финансовые доходы и расходы       8         6       Ииформация по сегментам       9         7       Договоры на оказание строительных услуг       11         8       Основные средства       12         9       Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия       13         10       Торговая и прочая дебиторская задолженность       13         11       Запасы       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидия       17         16 </td <td></td> <td></td> <td></td>			
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе         5           Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации         6           1 Основные виды деятельности         6           2 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики         6           3 Выручка         7           4 Операционные расходы         8           5 Финансовые доходы и расходы         8           6 Информация по сегментам         9           7 Договоры на оказание строительных услуг         11           8 Основные средства         12           9 Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия         13           10 Торговар и прочая дебиторская задолженность         13           11 Запасы         14           12 Предоплата и прочие краткосрочные активы         14           13 Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»         16           15 Отложенный доход по грантам и субсидиям         17           16 Прочие долгосрочные обязательства         17           17 Торговая и прочая кредиторская задолженность         18           18 Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль         18           19 Акционерный капитал         18           10 Нежкные средства от операционной деятельности и све			1
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (не прошедшей аудит):    Основные виды деятельности			4
Примечания к консолидированной промежуточной сокращениой финансовой информации (не прошедшей аудит):  1 Основные виды деятельности			_
(не прошедшей аудит):         1       Основные виды деятельности       6         2       Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики       6         3       Выручка       7         4       Операционные расходы       8         5       Финансовые доходы и расходы       8         6       Информация по сегментам       9         7       Договоры на оказание строительных услуг       11         8       Основные средства       12         9       Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия       13         10       Торговая и прочая дебиторская задолженность       13         11       Запасы       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсициям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         2	(не пр	оошедшии аудит)	5
2       Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики       6         3       Выручка       7         4       Операционные расходы       8         5       Финансовые доходы и расходы       8         6       Информация по сегментам       9         7       Договоры на оказание строительных услуг       11         8       Основные средства       12         9       Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия       13         10       Торговая и прочая дебиторская задолженность       13         11       Запасы       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         18       Налог на прибыль       18         20       Связанные стороны       20			
2       Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики       6         3       Выручка       7         4       Операционные расходы       8         5       Финансовые доходы и расходы       8         6       Информация по сегментам       9         7       Договоры на оказание строительных услуг       11         8       Основные средства       12         9       Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия       13         10       Торговая и прочая дебиторская задолженность       13         11       Запасы       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         18       Налог на прибыль       18         20       Связанные стороны       20	1	Основные виды деятельности	6
3       Выручка       7         4       Операционные расходы       8         5       Финансовые доходы и расходы       8         6       Информация по сегментам       9         Договоры на оказание строительных услуг       11         8       Основные средства.       12         9       Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия       13         10       Торговая и прочая дебиторская задолженность.       13         11       Запасы.       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         20       Налог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19	2		
4       Операционные расходы       8         5       Финансовые доходы и расходы       8         6       Информация по сегментам       9         7       Договоры на оказание строительных услуг       11         8       Основные средства       12         9       Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия       13         10       Торговая и прочая дебиторская задолженность       13         11       Запасы       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         20       Налог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны	3		
5         Финансовые доходы и расходы         8           6         Информация по сегментам         9           7         Договоры на оказание строительных услуг         11           8         Основные средства         12           9         Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия         13           10         Торговая и прочая дебиторская задолженность         13           11         Запасы         14           12         Предоплата и прочие краткосрочные активы         14           13         Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»         14           14         Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»         16           15         Отложенный доход по грантам и субсидиям         17           16         Прочие долгосрочные обязательства         17           17         Торговая и прочая кредиторская задолженность         18           18         Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль         18           18         Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль         18           19         Акционерный капитал         18           20         Налог на прибыль         18           21         Денежные средства от операционно	4		
6       Информация по сегментам       9         7       Договоры на оказание строительных услуг       11         8       Основные средства       12         9       Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия       13         10       Торговая и прочая дебиторская задолженность       13         11       Запасы       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         19       Акционерный капитал       18         20       Связанные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         21       Связанные стороны       20         22       Связанные стороны       22         23       Справедливая стоимость финансовых	5		
7       Договоры на оказание строительных услуг       11         8       Основные средства       12         9       Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия       13         10       Торговая и прочая дебиторская задолженность       13         11       Запасы       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, а исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         10       Напог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23			
8       Основные средства       12         9       Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия       13         10       Торговая и прочая дебиторская задолженность       13         11       Запасы       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         10       Налог на прибыль       18         11       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         12       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26			
9       Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия       13         10       Торговая и прочая дебиторская задолженность       13         11       Запасы       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         19       Акционерный капитал       18         20       Налог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24 <td< td=""><td>8</td><td></td><td></td></td<>	8		
10       Торговая и прочая дебиторская задолженность	9		
11       Запасы       14         12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         20       Налог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	10		
12       Предоплата и прочие краткосрочные активы       14         13       Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         20       Налог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	11		
13       Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       14         14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         20       Налог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	12		
14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       16         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         20       Налог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	13		
15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       17         16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         20       Налог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	14		
16       Прочие долгосрочные обязательства       17         17       Торговая и прочая кредиторская задолженность       18         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       18         19       Акционерный капитал       18         20       Налог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	15		
17       Торговая и прочая кредиторская задолженность	16		
18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль.       18         19       Акционерный капитал.       18         20       Налог на прибыль.       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга.       19         22       Связанные стороны.       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов.       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски.       23         25       События после отчетной даты.       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики.       24         27       Новые стандарты и интерпретации.       25	17		
19       Акционерный капитал       18         20       Налог на прибыль       18         21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	18		
20       Налог на прибыль	19		
21       Денежные средства от операционной деятельности и сверка чистого долга       19         22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	20		
22       Связанные стороны       20         23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	21		
23       Справедливая стоимость финансовых инструментов       22         24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	22		
24       Договорные и условные обязательства и операционные риски       23         25       События после отчетной даты       24         26       Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики       24         27       Новые стандарты и интерпретации       25	23		
25       События после отчетной даты	24		
26         Основа подготовки финансовой информации и основные положения учетной политики	25		
27 Новые стандарты и интерпретации	26		
	27		
	Конта	ктная информация	26



# Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ПАО «СИБУР Холдинг»:

#### Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «СИБУР Холдинг» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2020 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях или убытках и о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на эту дату, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

#### Объем обзорной проверки

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



#### Вывод

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



Д. П. Деревянкин, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-001581), Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «СИБУР Холдинг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 8 июля 2005 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1057747421247

626150, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тобольск, Восточный промышленный район, квартал 1, № 6, строение 30

Независимый аудитор:

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

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

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

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 12006020338

## ПАО «СИБУР ХОЛДИНГ» КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ ИЛИ УБЫТКАХ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть н закончин 30 ин	вшихся
Прим.		2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
3	Выручка	114 645	135 393	235 316	266 279
4	Операционные расходы	(94 818)	(102966)	(193 371)	(199 548)
	Операционная прибыль	19 827	32 427	41 945	66 731
5	Финансовые доходы	42 526	6 662	1 060	28 885
5	Финансовые расходы	(4 377)	(1 163)	(50997)	(2536)
	Результат от приобретения дочернего общества				
	и переоценки соответствующих обязательств	-	-	(225)	-
	Доля в чистой прибыли совместных и				
	ассоциированных предприятий	2 404	1 504	1 982	3 723
	(Убыток)/прибыль до налогообложения	60 380	39 430	$(6\ 235)$	96 803
20	Доходы/(расходы) по налогу на прибыль	(12 562)	(7 842)	1 772	(19 195)
	(Убыток)/прибыль за отчетный период	47 818	31 588	(4 463)	77 608
	(Убыток)/прибыль за отчетный период,				
	относящаяся к:	47 818	31 588	(4 463)	77 608
	- неконтролирующим акционерам дочерних				
	обществ	1 393	1 067	2 232	1 407
	- акционерам материнской компании	46 425	30 521	(6 695)	76 201
	Базовая и разводненная прибыль на акцию				
19	(в рублях на одну акцию)	21,31	14,01	(3,07)	34,98
	Средневзвешенное количество акций в				
	обращении (в тыс.)	2 178 479	2 178 479	2 178 479	2 178 479
	Дополнительная информация (не определено в	МСФО)			
6	EBITDA	36 437	41 955	73 865	86 116
	Рентабельность по EBITDA	31,8%	31,0%	31,4%	32,3%
6	Скорректированный показатель EBITDA	38 263	44 574	78 086	92 246

Д.В. Конов

Председатель Правления

29 июля 2020 г.

А.А. Петров

Управляющий директор, Экономика и финансы

29 июля 2020 г.

### ПАО «СИБУР ХОЛДИНГ» КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

A канкы и предоплага по капитальному строительству         21 985         17028           Aктивы в форме права пользования         14 029         16 171           Гудваги         12 097         12 097           Р Немитериальные активы, а в исключением гуднила         97 893         10 05           9         Инвостиция в совместные и ассоинированияс предприятия         48 09         47 44           10         Торговая и прочая дейстюрская задолженность         10 52         8 04           10         Торговая и прочая дейстюрская задолженность         12 062         15 08           10         Торговая и прочая дейстюрская задолженность         12 052         10 148           11         Запасы         42 157         38 932           10         Торговая и прочая дейстюрская задолженность         20 25         38 932           10         Торговам и прочая дейсторская задолженность         20 25         38 932           10         Торговам и прочая дейсторская задолженность         20 25         38 932           10         Торговам и прочая дейсторская задолженность         20 25         39 93         27 532           12         Торговам и прочая дейсторская задолженность         20 25         39 93         27 532           12         Торговам и прочая дейсторская задолженно	рим.	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
8         Основные средства         960441         910582           4         Активы в форме права пользования         14 029         16 717           1         Судания         12 097         12 097           1         Нематериальные активы, за исключением гудвила         97 893         100 653           9         Инвестиция а совместные и ассоникрованные предприятия         48 609         47 44           1         Долгосрочные авансы, выданиые в рамках строительных услуг и управления просктами         39 431         42 559           1         Торгова и прочак дейторская задажениесть         12 027         1186 988           1         Прочие долгосрочные активы         12 1279         1186 988           1         Запаса         42 157         88 93           1         Запаса         42 157         88 93           1         Торгова и прочак дейторская задоженность         12 1925         109 975           1         Торгова и прочак дейторская задоженность         21 295         109 975           1         Предолавтенные затраты по зайкам строительных строительных делут и управления проскам строительных делу и управления проскам делу предолавтенные затраты по зайкам строительных делут и управления проскам делу предолавтень дела за неключение могностроительных делу и управления прескам делу предопредостроительных делу и управления прескам делу предолавтельст	Активы		
Ажински и предоплата по капитальному строительству         21 985         17029           Активы в форме права подъования         14 029         16 171           Гудвил         12 097         12 097           Нематериальнае активы, за исключением гудвила         97 893         10 2097           В Прастиция в совместные и ассонцированные предприятия         48 69         47 44           Отложенные палоговые активы         10 523         80 48           По торговыя и прочая дебиторския задолженность         12 062         15 06           Проче долгосрочные активы         10 527         10 148           Нитог долгосрочные активы         10 527         10 148           Краткорочные активы         2 025         10 168           Краткорочные активы         2 025         3 08           10         Торговы и прочим дебиторская задолженность         121 952         10 18           11         Запась         42 157         38 93           12         Предоплата по токушелу на прибыль         2 025         3 08           12         Предоплата и прочик ратих короливе активы         2 730         7 528           Краткорочные активы         3 03         3 07         2 10           Краткорочные активы         1 53 643         2 275 03	Долгосрочные активы		
AKTHBALS В ФОРМИ ПРВЯВЯ ПОЛЬЗОВЯНИЯ         14 0.079         16 17.17           Гудвий         12 0.097         12 0.097           9 Нимстиции в совмостивые и ассонипрованиме предприятия         48 60.99         47 44.00           0 Тильссиные павлесовые активы         10 52.3         80.34           10 Торговам и прочав дейсторская задалженность         12 06.2         15 906           10 Торговам и прочав дейсторская задалженность         10 52.7         10 18.6           11 Негов долгосрочные активы         12 17 57.9         11 186 988           12 Пресполата и прочав дейсторская задалженность         2 02.5         3.40           10 Торговая и прочав дейсторская задалженность         2 02.5         3.40           10 Торговая и прочав дейсторская задалженность         2 02.5         3.40           10 Торговая и прочав дейсторская задалженность         2 12.5         3.40           10 Пределелата и прочие дейсторская задалженность         2 12.5         3.40           10 Пределелата и прочие дейсторская задалженность         2 02.5         3.40           10 Пределелата и прочие дейсторская задалженность         2 12.5         3.40           10 Пределелата и прочие дейсторская задалженность         2 2.7         1.2           10 Пределелата и прочие дейсторская задалженность         2 12.5         3.4	8 Основные средства	960 441	916 050
Гудвил   1.2077   1.2077   1.2075	Авансы и предоплата по капитальному строительству	21 985	17 928
Номатериальные активы, за исключением гранириятия	Активы в форме права пользования	14 029	16 171
9 Минестиции в совместные и ассоциированные предприятия	Гудвил	12 097	12 097
Отложенные налоговые активы Долгосрочные аванеы, выданные в рамках строительных услуг и управления просктами 1 39 43 1 42 561 170 горовая и прочвя дебиторския задолженность 1 12 052 15 90 горовая и прочвя дебиторския задолженность 1 12 052 15 91 145 горовая и прочвя дебиторския задолженность 1 12 052 15 11 145 горовая и прочвя дебиторския задолженность 1 12 157 1 118 6983 горовая прочвя дебиторския задолженность 1 12 157 1 118 6983 горовая 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Нематериальные активы, за исключением гудвила	97 893	100 653
Долгосрочные авансы, выданные в рамках строительных услуг и управления проектами   19 431   15 506   10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	9 Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	48 609	47 440
Торговая и прочая дебиторская задолженность   12 062   15 000	Отложенные налоговые активы	10 523	8 034
Прочие долгосрочные активы 10 527 10 148	Долгосрочные авансы, выданные в рамках строительных услуг и управления проектами	39 431	42 561
Нтого долгосрочные активы   1227 597   1186 988   Краткосрочные активы   3 апасы   42 157   38 932   119сдоллата по текущему налогу на прибыль   2 025   3 400   10   10   10   10   10   10   10	10 Торговая и прочая дебиторская задолженность	12 062	15 906
Краткосрочные активы         42 157         38 932           Предоплата по текущему налогу на прибыль         2 025         3 405           10         Торговая и прочая дебиторская задолженность         121 952         10 972         10 12 1952         10 20 10 72 20 10 977         27 20 10 72 20 10 977         27 20 10 1972         12 1952         10 12 952         10 92 27 29 10 1977         27 20 10 1972         27 29 10 1972         12 1952         12 1952         10 1972         27 29 10 1972         12 1952         12 1952         10 1972         27 29 10 1972         12 1952         12	Прочие долгосрочные активы	10 527	10 149
13   Запасы   42 157   38 932     Предоплата по текущему налогу на прибыль   2 025   3 405     Портовая и прочая дебиторская задолженность   121 952   109 775     Предоплата и прочие краткосрочные активы   23 409   27 291     Краткосрочные вамысы, выданные в рамках строительных услуг и управления проектами   27 303   2 455     Предоплаченные затраты по займам   2 733   2 455     Предоплаченные затраты по займам   2 733   2 455     Предоплаченные затраты по займам   2 733   2 455     Предоплаченные активы   309 346   275 693     Нитов активы   1536 943   1 462 018     Нитов активы   1536 943   1 462 018     Объзательства и капитал   Долгосрочные обязательства   1 400 018     Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту   3 430 (661 101 197 197 197 197 197 197 197 197 197 19	Итого долгосрочные активы	1 227 597	1 186 989
Предоплата по текущему налогу на прибыль	Краткосрочные активы		
10 Торговая и прочая дебиторская задолженность 12 Предоллата и прочие краткосрочные активы Краткосрочные авансы, выданные в рамках строительных услуг и управления проектами Долгосрочные обязательства Пото активы Пото активы Пото активы Пото обязательства Полгосрочные обязательства по аренде Потоженный доход по грантам и субсидиям Потоженные налоговые обязательства Полгосрочные обязательства Полгосрочные обязательства Полгосрочные обязательства Полгосрочные обязательства Потоженный доход по грантам и субсидиям Краткосрочные обязательства Потогосрочные обязательства Потогосрочные обязательства Потогосрочные обязательства Потогосрочные обязательства Отложенные налоговые обязательства Потогосрочные обязательства Потогосрочные обязательства Прочне долгосрочные обязательства Прочне	11 Запасы	42 157	38 932
Предоплата и прочие краткосрочные активы   23 409   27 291	Предоплата по текущему налогу на прибыль	2 025	3 405
Краткосрочные авансы, выданные в рамках строительных услуг и управления проектами   72 080   75 728   1	10 Торговая и прочая дебиторская задолженность	121 952	109 775
Предоплаченные затраты по займам 2 733	12 Предоплата и прочие краткосрочные активы	23 409	27 291
Денежные средства и их эквиваленты   44 990   17 442   176 17	Краткосрочные авансы, выданные в рамках строительных услуг и управления проектами	72 080	75 728
Итого краткосрочные активы         309 346         275 029           Итого активы         1 536 943         1 462 018           Обязательства и капитал         Долгосрочные обязательства         1 39 065         1 06 114           13         «ЗапСибНефтехим»         268 896         232 605           Долгосрочные обязательства по аренде         9 616         10 197           15         Отложенный доход по грантам и субсидиям         68 459         69 415           Долгосрочные обязательства по аренде         9 616         10 197           15         Отложенный доход по грантам и субсидиям         45 756         58 678           Долгосрочные обязательства         36 277         39 122           16         Прочие долгосрочные обязательства         22 422         28 368           17         Прочие долгосрочные обязательства         20 7 411         173 465           Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, за неключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»         25 335         10 095           14         «Запсибнфефтехим»	Предоплаченные затраты по займам	2 733	2 455
Итого активы         1536 943         1 462 018           Обязательства и канитал           Долгосрочные обязательства         Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту         139 065         106 114           4         Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»         268 896         232 605           Долгосрочные обязательства по ареиде         9 616         10 197           15         Отложенный доход по грантам и субсидиям         68 459         69 415           Долгосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами         45 756         88 675           Отложенные налоговые обязательства         36 277         39 122           16         Прочие долгосрочные обязательства         22 422         28 366           Итог одлгосрочные обязательства         590 491         544 507           Краткосрочные обязательства         207 411         173 465           Краткосрочные авансы, полученые в рамках строительных услуг и управления         65 830         62 168           Задолженность по текущему налогу на прибыль         10 46         273           Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, относящихся к проекту         45 302         15 402         15 503           Краткосрочные обязательства         32 10 50<	Денежные средства и их эквиваленты	44 990	17 443
Обязательства и капитал           Долгосрочные обязательства         Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту         139 065         106 114           14         Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»         268 896         232 605           Долгосрочные обязательства по аренде         9 616         10 197           15         Отложенный доход по грантам и субсидиям         68 459         69 415           Долгосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами         45 756         58 678           Отложенные налоговые обязательства         36 277         39 122           16         Прочие долгосрочные обязательства         36 277         39 122           17         Торговая и прочая кредиторская задолженность         590 491         544 507           Краткосрочные обязательства         20 74 11         173 465           Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами         65 830         62 168           Краткосрочные обязательства         207 411         173 465           Краткосрочные вависы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами         65 830         62 168           Краткосрочные обязательства и текущая часть долгосрочных заемных средств, замисключения проектами         25 335         10 095	Итого краткосрочные активы	309 346	275 029
Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту   139 (об. 106 114   140	Итого активы	1 536 943	1 462 018
33 мЗапСибНефтехим»   139 065   106 114     Долгосрочные заменые средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»   268 896   232 606     Долгосрочные обязательства по аренде   9616   10 197     Отложенный доход по грантам и субсидиям   68 459   69 415     Долгосрочные авансы, полученные в рамках строительных уелуг и управления проектами   45 756   58 678     Долгосрочные авансы, полученные в рамках строительных уелуг и управления проектами   45 756   58 678     Отложенные налоговые обязательства   36 277   39 122     Прочие долгосрочные обязательства   22 422   28 368     Итого долгосрочные обязательства   590 491   544 507     Краткосрочные обязательства   207 411   173 465     Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных уелуг и управления   10 46   273     Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных уелуг и управления   10 46   273     Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, за исключением относящихся к проекту (ЗапСибНефтехим)   25 335   10 095     Текущая часть долгосрочных заемных средств, относящихся к проекту   15 402   15 593     Краткосрочные обязательства по аренде   5 777   5 127     Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль   10 256   11 195     Итого краткосрочные обязательства   331 057   277 928     Итого обязательства   21 784   21 784     Эмиссионный доход   9 357   9 357     Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются   долевьми инструментами   32 450   32 450     Доля неконтролирующих акционерам материнской компании   603 221   627 420     Доля неконтролирующих акционерам материнской компании   603 221   627 420     Доля неконтролирующих акционерам расчения бышель   12 174   12 163     Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании   615 395   639 583     Итого капитал   11 174   12 163     И			
14       Долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту «ЗапСибНефтехим»       268 896       232 605         Долгосрочные обязательства по аренде       9 616       10 197         15       Отложенный доход по грантам и субсидиям       68 459       69 415         Долгосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами       45 756       58 678         Отложенные налоговые обязательства       36 277       39 122         Прочие долгосрочные обязательства       22 422       28 368         Итого долгосрочные обязательства       590 491       544 507         Краткосрочные обязательства       207 411       173 465         Краткосрочные обязательства       207 411       173 465         Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами       65 830       62 168         Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       25 335       10 095         Текущая часть долгосрочных заемных средств, относящихся к проекту       5 777       5 127         18       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       10 256       11 195         Итого краткосрочные обязательства       33 1057       277 928         Итого краткосрочные обязательства       21 784       21 784 <t< td=""><td>Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту</td><td></td><td></td></t<>	Долгосрочные заемные средства, за исключением относящихся к проекту		
Долгосрочные обязательства по аренде   9 616   10 197	13 «ЗапСибНефтехим»	139 065	106 114
15   Отложенный доход по грантам и субсидиям долгосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами доход по грантам и субсидиям долгосрочные обязательства долгосрочные обязательства доход долгосрочные обязательства доход долгосрочные обязательства доход до		268 896	232 609
Долгосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами 36 277 39 122 100 22 422 28 368 100 22 422 28 368 100 22 422 28 368 100 22 422 28 368 100 22 422 28 368 100 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 2	Долгосрочные обязательства по аренде	9 616	10 197
6         Отложенные налоговые обязательства         36 277         39 122           6         Прочие долгосрочные обязательства         59 491         544 507           Краткосрочные обязательства           7         Торговая и прочая кредиторская задолженность         207 411         173 469           Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами         65 830         62 168           3адолженность по текущему налогу на прибыль         1 046         273           Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»         25 335         10 099           4         «ЗапСибНефтехим»         15 402         15 593           Краткосрочные обязательства по аренде         5 777         5 127           8         Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль         10 256         11 199           Итого краткосрочные обязательства         331 057         277 928           Итого краткосрочные обязательства         331 057         277 928           Уставный капитал         9 21 548         822 435           Итого краткосрочные обязательства         32 1 784         21 784           9 Уставный капитал         9 257         9 357           Резерв по выплатам, основанитал, о	÷ · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		69 419
Прочие долгосрочные обязательства         22 422         28 368           Итого долгосрочные обязательства         590 491         544 507           Краткосрочные обязательства         207 411         173 465           Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами         65 830         62 168           Задолженность по текущему налогу на прибыль         1 046         273           Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»         25 335         10 095           Текущая часть долгосрочных заемных средств, относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»         15 402         15 593           Краткосрочные обязательства по аренде         5 777         5 127           Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль         10 256         11 195           Итого краткосрочные обязательства         331 057         277 928           Итого краткосрочные обязательства         31 197         277 928           Уставный капитал         21 784         21 784           Уставный капитал         21 784         21 784           Эмиссионный доход         9 357         9 357           Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами         32 450         32 450           Нераспред	Долгосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами	45 756	58 678
Итого долгосрочные обязательства         590 491         544 507           Краткосрочные обязательства         207 411         173 469           Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами         65 830         62 168           Задолженность по текущему налогу на прибыль         1 046         273           Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»         25 335         10 099           Текущая часть долгосрочных заемных средств, относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»         15 402         15 593           Краткосрочные обязательства по аренде         5 777         5 127           Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль         10 256         11 199           Итого краткосрочные обязательства         331 057         277 928           Итого краткосрочные обязательства         921 548         822 435           Капитал         21 784         21 784           Уставный капитал         21 784         21 784           Эмиссионный доход         9 357         9 357           Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами         32 450         32 450           Нераспределенная прибыль         539 630         563 826           Итого капитал, относящийс	Отложенные налоговые обязательства	36 277	39 122
Краткосрочные обязательства           17         Торговая и прочая кредиторская задолженность         207 411         173 469           Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами         65 830         62 168           Задолженность по текущему налогу на прибыль         1 046         273           Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»         25 335         10 099           Текущая часть долгосрочных заемных средств, относящихся к проекту         15 402         15 593           Краткосрочные обязательства по аренде         5 777         5 127           Караткосрочные обязательства по аренде         5 777         5 127           Итого краткосрочные обязательства         331 057         277 928           Итого обязательства         921 548         822 435           Капитал         21 784         21 784           9 Уставный капитал         21 784         21 784           9 Резерв по выплататы, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами         32 450         32 450           Нераспределенная прибыль         539 630         563 829           Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании         603 221         627 420           Доля неконтролирующих акционеров	Прочие долгосрочные обязательства	22 422	28 368
7 Торговая и прочая кредиторская задолженность Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами Задолженность по текущему налогу на прибыль Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим» Текущая часть долгосрочных заемных средств, относящихся к проекту  «ЗапСибНефтехим» Краткосрочные обязательства по аренде  Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль  Итого краткосрочные обязательства  Уставный капитал  Уставный капитал  Уставный капитал  Уставный капитал  Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами Нераспределенная прибыль  Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании  боз 221  Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ  Итого капитал  (615 395  639 583		590 491	544 507
Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления проектами   65 830   62 168   3адолженность по текущему налогу на прибыль   1 046   273   1 046   273   1 046   273   1 046   1 0			
Проектами   65 830   62 168   3адолженность по текущему налогу на прибыль   1 046   273   1 046   273   1 046   273   1 046	7 Торговая и прочая кредиторская задолженность	207 411	173 469
3адолженность по текущему налогу на прибыль   1 046   273     Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»   25 335   10 099     Текущая часть долгосрочных заемных средств, относящихся к проекту       «ЗапСибНефтехим»   15 402   15 593     Краткосрочные обязательства по аренде   5 777   5 127     Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль   10 256   11 199     Итого краткосрочные обязательства   331 057   277 928     Итого обязательства   921 548   822 435     Капитал       Уставный капитал   21 784   21 784     Эмиссионный доход   9 357   9 357     Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами   32 450   32 450     Нераспределенная прибыль   539 630   563 829     Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании   603 221   627 420     Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ   12 174   12 163     Итого капитал   615 395   639 583	Краткосрочные авансы, полученные в рамках строительных услуг и управления		
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств, за исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»	•		62 168
исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»       25 335       10 099         Текущая часть долгосрочных заемных средств, относящихся к проекту         4       «ЗапСибНефтехим»       15 402       15 593         Краткосрочные обязательства по аренде       5 777       5 127         8       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       10 256       11 199         Итого краткосрочные обязательства       331 057       277 928         Капитал         9       Уставный капитал       21 784       21 784         Эмиссионный доход       9 357       9 357         Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами       32 450       32 450         Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583		1 046	273
4       «ЗапСибНефтехим»       15 402       15 593         Краткосрочные обязательства по аренде       5 777       5 127         8       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       10 256       11 199         Итого краткосрочные обязательства       331 057       277 928         Итого обязательства       921 548       822 435         Капитал       21 784       21 784         Эмиссионный доход       9 357       9 357         Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами       32 450       32 450         Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583	исключением относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»	25 335	10 099
8       Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль       10 256       11 199          331 057       277 928          921 548       822 435          21 784       21 784         Эмиссионный доход       9 357       9 357         Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами       32 450       32 450         Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583	4 «ЗапСибНефтехим»		15 593
Итого краткосрочные обязательства       331 057       277 928         Итого обязательства       921 548       822 435         Капитал       21 784       21 784       21 784         Эмиссионный доход       9 357       9 357         Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами       32 450       32 450         Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583		5 777	5 127
Итого обязательства       921 548       822 435         Капитал       19       Уставный капитал       21 784       21 784         Эмиссионный доход       9 357       9 357         Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами       32 450       32 450         Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583	8 Задолженность по налогам, за исключением налога на прибыль	10 256	11 199
Капитал         19       Уставный капитал       21 784       21 784         Эмиссионный доход       9 357       9 357         Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами       32 450       32 450         Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583			277 928
19       Уставный капитал       21 784       21 784         Эмиссионный доход       9 357       9 357         Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами       32 450       32 450         Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583		921 548	822 435
Эмиссионный доход       9 357       9 357         Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами       32 450       32 450         Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583			
Резерв по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами       32 450       32 450         Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583			
долевыми инструментами       32 450       32 450         Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583	Эмиссионный доход	9 357	9 357
Нераспределенная прибыль       539 630       563 829         Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании       603 221       627 420         Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583			
Итого капитал, относящийся к акционерам материнской компании         603 221         627 420           Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ         12 174         12 163           Итого капитал         615 395         639 583			
Доля неконтролирующих акционеров дочерних обществ       12 174       12 163         Итого капитал       615 395       639 583			
Итого капитал 615 395 639 583			627 420
			12 163
			639 583

### ПАО «СИБУР ХОЛДИНГ» КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть мес закончившихся	
Прим.	<del>-</del>	2020 г.	2019 г.
	Операционная деятельность	202011	201711
	Денежные средства от операционной деятельности до уплаты		
21	налога на прибыль	61 532	75 422
	Уплаченный налог на прибыль	(1 392)	(20 215)
τ	Іистая сумма денежных средств, полученных от	` '	
	перационной деятельности	60 140	55 207
V	Інвестиционная деятельность		
	Приобретение основных средств	(45 639)	(65 171)
	Приобретение нематериальных активов и прочих		
	долгосрочных активов	(2 895)	(2 514)
15	Получение грантов и субсидий	1 347	5 830
	Приобретение дочернего общества за вычетом денежных		
23	средств в приобретенном обществе	(1 589)	(2 451)
	Приобретение и дополнительные вклады в уставный капитал		
	совместных предприятий и ассоциированных компаний	-	(239)
	Дивиденды полученные	848	554
	Проценты полученные	532	635
	Займы выданные	(111)	(2 003)
	Погашение займов выданных	990	3 562
	Поступления от продажи основных средств	706	831
	Прочее	=	15
τ	Іистая сумма денежных средств, использованных в		
	нвестиционной деятельности	(45 811)	(60 951)
	<b>Ринансовая деятельность</b>	, ,	· · · · · ·
	Поступление заемных средств	91 044	78 535
	Погашение заемных средств	(45 977)	(34 126)
	Погашение обязательств по лизингу	(3 188)	(3 058)
	Проценты уплаченные	(7 712)	(6 399)
19	Дивиденды выплаченные	(19 725)	(23 905)
	Банковские комиссии уплаченные	(108)	(196)
	Приобретение долей неконтролирующих акционеров	,	,
	дочерних обществ	-	(300)
τ	Іистая сумма денежных средств, использованных в		
	оинансовой деятельности	14 334	10 551
	Влияние изменения курса валют на денежные средства и их		
	эквиваленты	(1 116)	(665)
3	увеличение денежных средств и их эквивалентов, нетто	27 547	4 142
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного		
	периода	17 443	14 783
J	[енежные средства и их эквиваленты на конец отчетного		
	ериода	44 990	18 925

#### ПАО «СИБУР ХОЛДИНГ» КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Относящиеся к акционерам материнской компании							
		Устав-		Расходы по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым осуществля-	Нерас-		Доля неконтро- лирующих акционе-	
		устав-	Эмисси-	ются долевыми	преде-		ров	Итого
		капи-	онный	инстру-	ленная		дочерних	капи-
Прим.		тал	доход	ментами	прибыль	Итого	обществ	тал
•	Остаток на				•			
	1 января 2019 г.	21 784	9 357	32 450	468 879	532 470	7 994	540 464
	Прибыль за							
	отчетный период	-	-	-	76 201	76 201	1 407	77 608
	Итого совокупный							
	доход за отчетный						4 40=	
	период	-	-	-	76 201	76 201	1 407	77 608
	Операции с долей неконтролирующих акционеров							
	дочерних обществ	-	-	-	(296)	(296)	(4)	(300)
19	Дивиденды			-	(22 787)	(22 787)	(1 118)	(23 905)
	Остаток на							
	30 июня 2019 г.	21 784	9 357	32 450	521 997	585 588	8 279	593 867
	0							
	Остаток на 1 января 2020 г.	21 784	9 357	32 450	563 829	627 420	12 163	<i>(</i> 20 <i>5</i> 92
	(Убыток)/прибыль	21 /04	9 33 1	32 450	505 629	027 420	12 103	639 583
	за отчетный период		_	_	(6 695)	(6 695)	2 232	(4 463)
	Итого совокупный	_	_	_	(0 0)3)	(0 0)3)	2 232	(4 403)
	убыток за отчетный							
	период	_	_	_	(6 695)	(6 695)	2 232	(4 463)
19	Дивиденды	-	-	-	(17 504)	(17 504)	(2 221)	(19 725)
	Остаток на							
	30 июня 2020 г.	21 784	9 357	32 450	539 630	603 221	12 174	615 395

#### ПАО «СИБУР ХОЛДИНГ» КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
(Убыток)/прибыль за отчетный период	47 818	31 588	(4 463)	77 608
Итого совокупный (расход)/доход за отчетный				
период	47 818	31 588	(4 463)	77 608
Итого совокупный (расход)/доход за отчетный				
период, относящийся к:	47 818	31 588	(4 463)	77 608
- неконтролирующим акционерам дочерних обществ	1 393	1 067	2 232	1 407
- акционерам материнской компании	46 425	30 521	(6 695)	76 201

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 1 ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПАО «СИБУР Холдинг» (далее именуемое «Компания») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») осуществляют деятельность как вертикально интегрированное нефтехимическое предприятие. Группа закупает сырье (в основном попутный нефтяной газ и широкую фракцию легких углеводородов («ШФЛУ»)), перерабатывает его и производит топливные и нефтехимические продукты, которые реализует на внутреннем и международном рынках. Производственные мощности Группы расположены на территории Российской Федерации.

#### 2 ВАЖНЫЕ ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации требует использования некоторых бухгалтерских оценок, которые, по определению, могут отличаться от фактических результатов. Бухгалтерские оценки и суждения подвергаются постоянному анализу; пересмотр оценочных значений признается перспективно. В процессе применения учетной политики, руководство использует профессиональные суждения.

Основные бухгалтерские оценки и суждения при применении учетной политики Группы соответствуют тем, которые раскрыты в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.

**ООО** «Арктик СПГ 2». АО «НИПИгазпереработка» («НИПИГАЗ»), дочернее общество Группы, и NOVARCTIC SNC, совместное предприятие Группы (Примечание 9) занимаются строительством завода по производству СПГ с использованием оснований гравитационного типа («ОГТ») в рамках проекта ООО «Арктик СПГ 2» компании ПАО «НОВАТЭК». Строительство ведется в Салмановском (Утреннем) месторождении в Ямало-Ненецком автономном округе, Россия. НИПИГАЗ поставляет услуги, работы и оборудование в рамках сервисного соглашения с NOVARCTIC SNC.

Группа учитывает данный договор на оказание строительных услуг, используя метод ресурсов, применяя суждение о величине ожидаемых затрат, которые будут понесены до завершения проекта. При возникновении обстоятельств, приводящих к изменению первоначальной оценки величины ожидаемой выручки, затрат или степени завершенности, соответствующие оценки пересматриваются. Эффект от увеличения или уменьшения ожидаемой выручки и затрат, возникающий в результате переоценки, отражается в составе прибыли или убытка в периоде, в котором обстоятельства, повлекшие пересмотр оценок, стали известны руководству.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 3 ВЫРУЧКА

Выручка в детализации по продуктам и отчетным сегментам представлена в таблице ниже:

	За три мо	есяца,	За шесть м	есяцев,
	закончив	шихся	закончив	шихся
_	30 июня		30 ию	ня
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Газопереработка и инфраструктура	28 188	55 521	73 898	114 706
Сжиженный углеводородный газ	12 822	32 650	35 284	69 725
Природный газ	11 793	12 248	24 881	24 724
Нафта	2 778	10 030	10 956	19 120
Прочие продажи	795	593	2 777	1 137
Олефины и полиолефины	46 777	25 385	77 719	49 121
Полиолефины	40 008	17 571	63 914	33 484
БОПП-пленки	5 035	4 739	9 265	9 406
Олефины	1 093	1 782	2 782	3 595
Прочие полимерные продукты	442	1 002	1 353	2 079
Прочие продажи	199	291	405	557
Пластики, эластомеры и промежуточные продукты	26 368	40 838	57 124	79 049
Пластики и продукты органического синтеза	11 140	14 295	21 958	27 486
Эластомеры	9 095	14 487	19 117	28 987
Полуфабрикаты и прочие продукты нефтехимии	4 582	5 676	11 565	11 093
МТБЭ и топливные компоненты	1 387	6 074	4 106	10 869
Прочие продажи	164	306	378	614
Нераспределяемые	13 312	13 649	26 575	23 403
Выручка от оказания строительных услуг и				
управления проектами	10 032	10 480	19 226	16 548
Прочая выручка	3 280	3 169	7 349	6 855
Итого выручка	114 645	135 393	235 316	266 279

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за исключением выручки от оказания строительных услуг и управления проектами (раскрыта в Примечании 7), за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., составила 8 511 млн руб. и 7 315 млн руб. соответственно, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., составила 16 085 млн руб. и 13 343 млн руб. соответственно.

#### ПАО «СИБУР ХОЛДИНГ» ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ (не прошедшей аудит) (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Сырье и материалы	17 030	31 062	48 339	62 841
Транспорт и логистика	20 183	20 264	39 113	39 718
Износ и амортизация	16 485	9 528	31 632	19 273
Затраты на оплату труда	11 253	11 696	24 281	24 490
Электроэнергия и коммунальные платежи	10 894	10 215	22 663	21 424
Услуги сторонних организаций	5 727	8 087	11 036	12 661
Товары для перепродажи	2 909	5 665	9 949	11 120
Расходы на ремонт и эксплуатацию	1 898	2 579	3 263	3 801
Услуги сторонних организаций по переработке	896	933	1 846	1 897
Налоги, за исключением налога на прибыль	778	774	1 552	1 550
Благотворительность и спонсорство	468	157	663	318
Маркетинг и реклама	232	394	523	717
Расходы на аренду	145	5	372	139
Обесценение основных средств	125	-	288	112
Прибыль от выбытия основных средств	27	(25)	(304)	(39)
Изменение остатков незавершенного производства и				
готовой продукции	6 124	1 305	(943)	(1 169)
Прочее	(356)	327	(902)	695
Итого операционные расходы	94 818	102 966	193 371	199 548

#### 5 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть мо закончиви 30 июн	шихся
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Процентные доходы	242	254	630	478
Положительные курсовые разницы по финансовой				
деятельности	40 152	6 032	-	27 011
Положительные курсовые разницы по				
нефинансовой деятельности	2 038	289	-	1 258
Прочие доходы	94	87	430	138
Итого финансовые доходы	42 526	6 662	1 060	28 885
Отрицательные курсовые разницы по финансовой				
деятельности	_	-	(38598)	-
Процентные расходы	(3 965)	(820)	(7 606)	(1717)
Отрицательные курсовые разницы по				
нефинансовой деятельности	-	-	(3 738)	-
Амортизация дисконта по долгосрочной				
кредиторской задолженности	(395)	(310)	(796)	(637)
Банковские комиссии	(11)	(9)	(79)	(21)
Прочие расходы	(6)	(24)	(180)	(161)
Итого финансовые расходы	(4 377)	(1 163)	(50 997)	(2 536)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 6 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа осуществляет финансово-хозяйственную деятельность как вертикально-интегрированный холдинг, покупая углеводородное сырье у крупных российских нефтегазовых компаний, производя и реализуя в результате его переработки широкий ассортимент нефтехимической продукции и топливо.

Основными лицами, принимающими решения в отношении операционной деятельности Группы, являются Председатель Правления, Генеральный директор, Управляющий директор, Экономика и финансы и три Исполнительных директора, которые регулярно анализируют управленческую отчетность Группы для оценки показателей деятельности и соответствующего распределения ресурсов.

Руководство Группы выделяет три операционных и отчетных сегмента:

- Газопереработка и инфраструктура: переработка попутного нефтяного газа и ШФЛУ для производства топливно-сырьевых продуктов, природного газа, СУГ, нафты, которые используются как сырье для сегментов «Олефины и полиолефины» и «Пластики, эластомеры и промежуточные продукты», а также реализуются внешним покупателям;
- Олефины и полиолефины: главным образом, производство полипропилена, полиэтилена, пропилена, этилена и БОПП-пленок;
- Пластики, эластомеры и промежуточные продукты: производство синтетических каучуков, пластиков, продуктов органического синтеза и других продуктов нефтепереработки. Кроме того, в сегменте «Пластики, эластомеры и промежуточные продукты» производятся топливные компоненты, включая МТБЭ, который в полном объеме реализуется третьим лицам.

Руководство Группы оценивает показатели деятельности операционных сегментов на основании показателя EBITDA каждого сегмента. Результаты от оказания услуг по энергообеспечению, транспортировке и управлению не распределяются по операционным сегментам.

ЕВІТОА рассчитывается как прибыль или убыток Группы за период, скорректированные на расходы по налогу на прибыль, финансовые доходы и расходы, долю в чистой прибыли совместных и ассоциированных предприятий, износ и амортизацию, обесценение основных средств, прибыль или убыток от выбытия инвестиций, а также другие разовые эффекты.

Скорректированный показатель EBITDA рассчитывается как показатель EBITDA (рассчитанный в соответствии с описанной выше методологией), скорректированный на долю в EBITDA совместных и ассоциированных компаний и долю неконтролирующих акционеров в EBITDA соответствующих дочерних предприятий.

Межсегментные операции включают передачу сырья, продукции и услуг от одного сегмента другим, сумма определяется на основе рыночных цен на соответствующие продукты.

Прочая информация, предоставляемая руководству Группы, за исключением информации, указанной ниже, оценивается так же, как и данные, представленные в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 6 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Газопере- работка и инфра- структура	Олефины и полиоле- фины	Пластики, эластомеры и промежу- точные продукты	Итого по отчетным сегментам	Нерас- преде- ляемые	Итого
За три месяца,						
закончившихся 30 июня 2020 г.						
Итого выручка по сегменту	33 908	51 210	26 845	111 963	13 874	125 837
Межсегментные операции	(5 720)	(4 433)	(477)	(10 630)	(562)	(11 192)
Выручка от внешней	(3 720)	(1 133)	(177)	(10 050)	(302)	(11 1)2)
реализации	28 188	46 777	26 368	101 333	13 312	114 645
EBITDA	7 912	20 095	3 117	31 124	5 313	36 437
Скорректированный показатель EBITDA	7 928	22 990	3 128	34 046	4 217	38 263
За три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.						
Итого выручка по сегменту	66 419	32 385	41 591	140 395	14 204	154 599
Межсегментные операции	(10 898)	(7 000)	(753)	(18 651)	(555)	(19 206)
Выручка от внешней	(10 0) 0)	(, 555)	(,00)	(10 00 1)	(888)	(1) 200)
реализации	55 521	25 385	40 838	121 744	13 649	135 393
EBITDA	27 660	12 395	5 158	45 213	(3 258)	41 955
Скорректированный показатель EBITDA	27 811	14 872	5 108	47 791	(3 217)	44 574
	_		Пластики,			
	Газопереработка и инфраструктура	и полиоле-	эластомеры и промежу- точные	Итого по отчетным сегментам	Нерас- преде-	Итого
За шесть месяцев.	работка и	И	и промежу-		-	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	работка и инфра-	и полиоле-	и промежу- точные	отчетным	преде-	Итого
закончившихся 30 июня	работка и инфра-	и полиоле-	и промежу- точные	отчетным	преде-	<b>Итого</b> 275 254
закончившихся 30 июня 2020 г.	работка и инфра- структура	и полиоле- фины	и промежу- точные продукты	отчетным сегментам	преде- ляемые	
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту	работка и инфра- структура 96 231 (22 333)	и полиоле- фины 91 715 (13 996)	и промежу- точные продукты 59 629 (2 505)	отчетным сегментам 247 575 (38 834)	преде- ляемые 27 679 (1 104)	275 254 (39 938)
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации	работка и инфра- структура  96 231 (22 333)  73 898	и полиоле- фины 91 715 (13 996) 77 719	и промежу- точные продукты  59 629 (2 505)  57 124	отчетным сегментам  247 575 (38 834)  208 741	преде- ляемые 27 679 (1 104) 26 575	275 254 (39 938) <b>235 316</b>
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней	работка и инфра- структура 96 231 (22 333)	и полиоле- фины 91 715 (13 996)	и промежу- точные продукты 59 629 (2 505)	отчетным сегментам 247 575 (38 834)	преде- ляемые 27 679 (1 104)	275 254 (39 938)
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации ЕВІТОА Скорректированный	работка и инфра- структура  96 231 (22 333)  73 898  31 403	91 715 (13 996) 77 719 31 065	и промежу- точные продукты  59 629 (2 505)  57 124  5 253	247 575 (38 834) 208 741 67 721	пределяемые  27 679 (1 104)  26 575 6 144	275 254 (39 938) 235 316 73 865
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации ЕВІТОА Скорректированный показатель ЕВІТОА	работка и инфра- структура  96 231 (22 333)  73 898	и полиоле- фины 91 715 (13 996) 77 719	и промежу- точные продукты  59 629 (2 505)  57 124	отчетным сегментам  247 575 (38 834)  208 741	преде- ляемые 27 679 (1 104) 26 575	275 254 (39 938) <b>235 316</b>
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации ЕВІТОА Скорректированный показатель ЕВІТОА За шесть месяцев,	работка и инфра- структура  96 231 (22 333)  73 898  31 403	91 715 (13 996) 77 719 31 065	и промежу- точные продукты  59 629 (2 505)  57 124  5 253	247 575 (38 834) 208 741 67 721	пределяемые  27 679 (1 104)  26 575 6 144	275 254 (39 938) 235 316 73 865
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации ЕВІТОА Скорректированный показатель ЕВІТОА	работка и инфра- структура  96 231 (22 333)  73 898  31 403	91 715 (13 996) 77 719 31 065	и промежу- точные продукты  59 629 (2 505)  57 124  5 253	247 575 (38 834) 208 741 67 721	пределяемые  27 679 (1 104)  26 575 6 144	275 254 (39 938) 235 316 73 865
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации ЕВІТДА Скорректированный показатель ЕВІТДА За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	работка и инфра- структура  96 231 (22 333)  73 898  31 403	91 715 (13 996) 77 719 31 065	и промежу- точные продукты  59 629 (2 505)  57 124  5 253	247 575 (38 834) 208 741 67 721	пределяемые  27 679 (1 104)  26 575 6 144	275 254 (39 938) 235 316 73 865
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации ЕВІТОА Скорректированный показатель ЕВІТОА За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	работка и инфра- структура  96 231 (22 333)  73 898  31 403	91 715 (13 996) 77 719 31 065	и промежу- точные продукты  59 629 (2 505)  57 124  5 253	247 575 (38 834) 208 741 67 721	пределяемые  27 679 (1 104)  26 575 6 144  5 137	275 254 (39 938) 235 316 73 865 78 086
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации ЕВІТОА Скорректированный показатель ЕВІТОА За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. Итого выручка по сегменту	работка и инфра- структура  96 231 (22 333)  73 898  31 403  31 431  134 706 (20 000)	91 715 (13 996) 77 719 31 065 36 263	и промежу- точные продукты  59 629 (2 505)  57 124  5 253  5 255  80 333 (1 284)	247 575 (38 834) 208 741 67 721 72 949 277 721 (34 845)	пределяемые  27 679 (1 104)  26 575 6 144  5 137  24 440 (1 037)	275 254 (39 938) 235 316 73 865 78 086
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации ЕВІТОА Скорректированный показатель ЕВІТОА За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации	работка и инфраструктура  96 231 (22 333)  73 898  31 403  31 431  134 706 (20 000)  114 706	91 715 (13 996) 77 719 31 065 36 263 62 682 (13 561) 49 121	и промежу- точные продукты  59 629 (2 505)  57 124  5 253  5 255  80 333 (1 284)  79 049	247 575 (38 834) 208 741 67 721 72 949 277 721 (34 845) 242 876	пределяемые  27 679 (1 104)  26 575 6 144  5 137  24 440 (1 037)  23 403	275 254 (39 938) 235 316 73 865 78 086 302 161 (35 882) 266 279
закончившихся 30 июня 2020 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней реализации ЕВІТОА Скорректированный показатель ЕВІТОА За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. Итого выручка по сегменту Межсегментные операции Выручка от внешней	работка и инфра- структура  96 231 (22 333)  73 898  31 403  31 431  134 706 (20 000)	91 715 (13 996) 77 719 31 065 36 263	и промежу- точные продукты  59 629 (2 505)  57 124  5 253  5 255  80 333 (1 284)	247 575 (38 834) 208 741 67 721 72 949 277 721 (34 845)	пределяемые  27 679 (1 104)  26 575 6 144  5 137  24 440 (1 037)	275 254 (39 938) 235 316 73 865 78 086

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., EBITDA в долларах США, оцененная по средневзвешенному обменному курсу доллара США к российскому рублю (Примечание 26), составила 1 065 млн долл. США и 1 318 млн долл. США соответственно.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 6 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже приводится сверка прибыли до налогообложения со скорректированным показателем EBITDA и показателем EBITDA:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
-	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Скорректированный показатель EBITDA	38 263	44 574	78 086	92 246
Доля в EBITDA совместных и ассоциированных				_
предприятий	(3 500)	(3 636)	(7 117)	(7 527)
Доля неконтролирующих акционеров в EBITDA				
соответствующих дочерних предприятий	1 674	1 017	2 896	1 397
EBITDA	36 437	41 955	73 865	86 116
Финансовые доходы	42 526	6 662	1 060	28 885
Финансовые расходы	(4 377)	$(1\ 163)$	(50997)	(2536)
Результат от приобретения дочернего общества и переоценки соответствующих обязательств	-	-	(225)	-
Доля в чистой прибыли совместных и				
ассоциированных предприятий	2 404	1 504	1 982	3 723
Износ и амортизация	(16485)	(9 528)	(31 632)	$(19\ 273)$
Обесценение основных средств	(125)	-	(288)	(112)
(Убыток)/прибыль до налогообложения	60 380	39 430	(6 235)	96 803

#### Географическая информация

Ниже приводится распределение выручки по странам и регионам:

	закончив	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.	
Россия	63 852	77 673	137 482	150 538	
Европа	19 589	40 202	49 512	82 256	
Азия	25 276	9 685	37 297	17 214	
СНГ	4 864	7 092	9 452	12 699	
Прочее	1 064	741	1 573	3 572	
Итого выручка	114 645	135 393	235 316	266 279	

#### 7 ДОГОВОРЫ НА ОКАЗАНИЕ СТРОИТЕЛЬНЫХ УСЛУГ

Финансовое положение Группы в отношении незавершенных договоров на оказание строительных услуг, по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г., было следующим:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Выручка от оказания строительных услуг	28 247	24 900
За вычетом:		
выставленных счетов	(27 493)	(23 517)
авансов от заказчиков	(3 315)	(3 844)
Обязательства по договорам на оказание		_
строительных услуг	(2 561)	(2 461)

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Выручка от оказания строительных услуг	40 354	35 254
За вычетом:		
выставленных счетов	(33 929)	(31 303)
авансов от заказчиков	(904)	(134)
Активы по договорам на оказание строительных услуг	5 521	3 817

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 7 ДОГОВОРЫ НА ОКАЗАНИЕ СТРОИТЕЛЬНЫХ УСЛУГ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., Группа признала выручку в сумме 4 367 млн руб. и 5 604 млн руб. соответственно, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., Группа признала выручку в сумме 9 126 млн руб. и 7 586 млн руб. соответственно, используя метод ресурсов исходя из величины понесенных затрат.

#### 8 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже в таблице представлена информация по изменению остаточной стоимости основных средств:

					Незавер-		
			Машины и	Транс-	шенное		
		Сооруже-	оборудо-	портные	строи-	_	
	Здания	ния	вание	средства	тельство	Прочее	Итого
Остаточная стоимость							
на 1 января 2019 г.	51 353	134 826	85 280	1 366	486 735	9 749	769 309
Амортизационные							
отчисления	$(1\ 397)$	(5 161)	(6 923)	(88)	-	$(1\ 025)$	(14594)
Поступления	-	-	-	-	70 145	5 355	75 500
Ввод в эксплуатацию	1 107	1 838	4 774	50	(8 265)	496	-
Обесценение	-	-	(56)	-	(56)	-	(112)
Выбытия	(323)	(2)	(142)	(96)	(136)	$(1\ 075)$	(1774)
Первоначальная стоимость							
на 30 июня 2019 г.	68 023	197 275	175 373	3 017	548 423	18 243	1 010 354
Накопленная амортизация	(17283)	(65 774)	(92 440)	(1 785)	-	(4 743)	$(182\ 025)$
Остаточная стоимость							
на 30 июня 2019 г.	50 740	131 501	82 933	1 232	548 423	13 500	828 329
Остаточная стоимость							
на 1 января 2020 г.	71 703	201 097	116 840	1 185	511 687	13 538	916 050
Амортизационные							
отчисления	(1942)	$(12\ 253)$	$(10\ 227)$	(158)	-	(870)	$(25\ 450)$
Поступления	-	-	-	-	67 811	3 202	71 013
Ввод в эксплуатацию	46 591	283 513	124 674	4	(455 132)	350	_
Обесценение	-	(16)	-	-	(272)	_	(288)
Выбытия	(355)	(94)	(14)	(85)	(74)	(262)	(884)
Первоначальная стоимость							
на 30 июня 2020 г.	140 351	555 630	340 951	2 934	124 020	22 240	1 186 126
Накопленная амортизация	(24 354)	(83 383)	(109 678)	(1 988)	_	(6 282)	(225 685)
Остаточная стоимость							
на 30 июня 2020 г.	115 997	472 247	231 273	946	124 020	15 958	960 441

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., Группа капитализировала затраты по займам на сумму 641 млн руб. и 3 577 млн руб. соответственно, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., Группа капитализировала затраты по займам на сумму 3 118 млн руб. и 6 868 млн руб. соответственно. В состав затрат по займам включены отрицательные курсовые разницы по финансовой деятельности в сумме 0 млн руб. за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., соответственно, и 1 651 млн руб. и 0 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г. соответственно. Годовые ставки капитализации без учета влияния капитализированных отрицательных курсовых разниц по финансовой деятельности, составили 4,39% и 7,48% соответственно.

Группа реализует инвестиционный проект «ЗапСиб» – строительство установки пиролиза и установок по производству полимеров в городе Тобольск, Тюменская область. На 30 июня 2020 г. ввод в эксплуатацию представлен в основном установками пиролиза и полиэтилена и инфраструктурными объектами проекта «ЗапСиб».

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 9 ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ И АССОЦИИРОВАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

	Страна регистрации	Доля участия (%)	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
ООО «РусВинил»	Россия	50	23 441	23 290
АО «Сибгазполимер»*	Россия	50	10 120	10 021
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	Россия	50	6 078	6 118
Reliance Sibur Elastomers Private	Индия	25.1	5 273	4 524
ООО «НПП «Нефтехимия»	Россия	50	2 321	2 210
OOO «HXTK»	Россия	50	992	991
Manucor S.p.A.	Италия	50	252	202
OOO «CΠΓ				
НОВАИНЖИНИРИНГ»	Россия	50.1	78	64
OOO «CHXK»	Россия	50	52	20
NOVARCTIC SNC	Франция	33.33	2	-
Итого инвестиции в совместные и				
ассоциированные предприятия			48 609	47 440

<sup>\*</sup> предприятие специального назначения, созданное для инвестиций в производственные предприятия

Процент голосующих акций и доля участия в совместных и ассоциированных предприятиях совпадает для всех предприятий, кроме компании ООО «СПГ НОВАИНЖИНИРИНГ» и NOVARCTIC SNC.

**ООО «РусВинил».** Группа выпустила гарантию (обязательство по поддержанию ликвидности) и передала в качестве обеспечения свою долю в ООО «РусВинил». По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. размер гарантии составлял 62,5 млн евро и максимальный кредитный риск по выданным гарантиям составил 4 918 млн руб. и 4 334 млн руб. соответственно.

**NOVARCTIC SNC.** В декабре 2019 г. Группа приобрела у TECHNIP Group 1/3 капитала в NOVARCTIC SNC. В результате компания NOVARCTIC SNC стала совместным предприятием Группы, SOFRESID SA и TECHNIP INGENIERIE DEFENSE с равными долями владения во Франции. NOVARCTIC SNC осуществляет проектирование, закупки и строительство для завода по производству СПГ с применением ОГТ по проекту ООО «Арктик СПГ 2» для ПАО «НОВАТЭК».

Более подробная информация представлена в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.

#### 10 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня	31 декабря
	2020 г.	2019 г.
Дебиторская задолженность по строительным услугам и		
договорам управления проектами	112 175	106 289
Торговая дебиторская задолженность	14 654	14 927
Прочая дебиторская задолженность	7 185	4 465
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	134 014	125 681
За вычетом долгосрочной части:		
Дебиторская задолженность по строительным услугам и		
договорам управления проектами	(9 660)	(14 698)
Прочая дебиторская задолженность	$(2\ 402)$	(1 208)
	121 952	109 775

Справедливая стоимость торговой дебиторской задолженности приблизительно соответствует ее балансовой стоимости. Долгосрочная дебиторская задолженность подлежит погашению в полном объеме в течение не более чем двадцати лет с отчетной даты.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

11 ЗАПАСЫ		
	30 июня	31 декабря
	2020 г.	2019 г.
Готовая продукция и незавершенное производство	20 899	20 252
Сырье и материалы	19 708	16 413
Товары для перепродажи	1 550	2 267
Итого запасы	42 157	38 932

#### 12 ПРЕДОПЛАТА И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Нефинансовые активы	202011	201711
НДС к возмещению	7 384	6 583
НДС к получению	7 190	11 333
Предоплата и авансы поставщикам	4 414	5 267
Предоплата по акцизам	1 931	1 218
Предоплата по другим налогам и таможенным пошлинам	1 193	1 349
Акциз к возмещению	886	1 231
Прочие краткосрочные активы	380	274
Итого нефинансовые активы	23 378	27 255
Финансовые активы		
Прочие финансовые активы	31	36
Итого финансовые активы	31	36
Итого предоплата и прочие краткосрочные активы	23 409	27 291

### 13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТНОСЯЩИХСЯ К ПРОЕКТУ «ЗАПСИБНЕФТЕХИМ»

Долгосрочные заемные средства,				
подлежащие погашению следующим		Срок	30 июня	31 декабря
компаниям:	Валюта	погашения	2020 г.	2019 г.
Заемные средства с переменной ставкой				
АО «Банк ГПБ»	Рубли РФ	2023	32 000	32 000
АО «Райффайзенбанк»	Долл. США	2025	20 622	7 552
ПАО Банк ВТБ	Рубли РФ	2024	18 500	-
Банк Америки	Долл. США	2023	5 246	-
ПАО Банк «ФК Открытие»	Рубли РФ	2026	2 500	-
ПАО Банк «ФК Открытие»	Долл. США	2025	2 448	-
АО КБ «Ситибанк»	Долл. США	2022	700	619
Группа банков ING	Евро	2020	-	149
OOO «CHXK»	Рубли РФ	2020	-	102
Заемные средства с фиксированной				
ставкой				
Еврооблигации 2024	Долл. США	2024	34 827	30 818
Облигации в российских рублях	Рубли РФ	2021-2022	25 000	20 000
Еврооблигации 2023	Долл. США	2023	21 468	18 985
НО «Фонд развития моногородов»	Рубли РФ	2021-2026	1 000	1 000
АО «ЮниКредит Банк»	Рубли РФ	2022	-	4 988
Итого долгосрочные заемные средства,				_
за исключением относящихся к				
проекту «ЗапСибНефтехим»			164 311	116 213
За вычетом: текущей части			(25 246)	(10 099)
			139 065	106 114

Группа не имеет субординированных кредитов и займов, которые могут быть конвертированы в доли участия в уставном капитале Группы.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

### 13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТНОСЯЩИХСЯ К ПРОЕКТУ «ЗАПСИБНЕФТЕХИМ» (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Анализ долгосрочных заемных средств, за исключением относящихся к проекту «ЗапСиб», по срокам погашения по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. представлен ниже:

	30 июня	31 декабря	
	2020 г.	2019 г.	
Срок погашения:			
От одного года до двух лет	28 885	15 313	
От двух до пяти лет	109 881	90 402	
Более пяти лет	299	399	
Итого долгосрочные заемные средства, за исключением			
относящихся к проекту «ЗапСибНефтехим»	139 065	106 114	

Балансовая стоимость долгосрочных займов с фиксированными процентными ставками приблизительно равна их справедливой стоимости по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г., за исключением займов, справедливая стоимость которых раскрыта в Примечании 23.

Балансовая стоимость долгосрочных займов с переменными процентными ставками, базирующимися на ставках LIBOR, EURIBOR или ключевой процентной ставке ЦБ РФ, приблизительно равна их справедливой стоимости.

На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. Группа имела следующие подтвержденные долгосрочные кредитные линии, за исключением относящихся к проекту «ЗапСиб»:

	Сумма заемня средств,		
	Кредитный	выбранных на	
	ЛИМИТ	отчетную дату	
На 30 июня 2020 г.			
Заемные средства в долларах США (в млн долл. США)	200	200	
Заемные средства в рублях (в млн рублей)	20 000	20 000	
На 31 декабря 2019 г.			
Заемные средства в долларах США (в млн долл. США)	502	380	
Заемные средства в рублях (в млн рублей)	10 000	10 000	

На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. общая сумма рублевого эквивалента неиспользованных подтвержденных долгосрочных кредитных линий Группы, за исключением относящихся к проекту «ЗапСиб», составляла 33 991 млн руб. и 33 551 млн руб. соответственно.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

### 14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРОЕКТУ «ЗАПСИБНЕФТЕХИМ»

Долгосрочные заемные средства,				
подлежащие погашению следующим		Срок	30 июня	31 декабря
компаниям:	Валюта	погашения	2020 г.	2019 г.
Заемные средства с переменной ставкой				
Фонд национального благосостояния РФ	Долл. США	2030	122 415	108 335
Deutsche Bank (финансирование ЭКА)	Евро	2020-2029	91 792	83 726
Новый банк развития	Долл. США	2021-2028	20 938	8 029
Заемные средства с фиксированной				
ставкой				
Внешэкономбанк	Долл. США	2021-2025	27 864	24 625
Credit Agricole (финансирование ЭКА)	Евро	2020-2029	18 965	18 180
Российский фонд прямых инвестиций	Долл. США	2020	2 324	5 307
Итого долгосрочные заемные средства,				
относящиеся к проекту				
«ЗапСибНефтехим»			284 298	248 202
За вычетом: текущей части	·	·	(15 402)	(15 593)
•	·	·	268 896	232 609

Анализ долгосрочных заемных средств, относящихся к проекту «ЗапСиб», по срокам погашения по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. представлен ниже:

	30 июня	31 декабря	
	2020 г.	2019 г.	
Срок погашения:			
От одного года до двух лет	20 574	14 026	
От двух до пяти лет	61 723	50 286	
От пяти до десяти лет	64 184	59 962	
Более десяти лет	122 415	108 335	
Итого долгосрочные заемные средства, относящиеся к проекту			
«ЗапСибНефтехим»	268 896	232 609	

Балансовая стоимость долгосрочных займов с фиксированными процентными ставками приблизительно равна их справедливой стоимости по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г., за исключением займов, справедливая стоимость которых раскрыта в Примечании 23.

Балансовая стоимость долгосрочных займов с переменными процентными ставками, базирующимися на ставках LIBOR, EURIBOR или индексе потребительских цен (ИПЦ) США, приблизительно равна их справедливой стоимости.

На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. Группа имела следующие подтвержденные долгосрочные кредитные линии, относящиеся к проекту «ЗапСиб»:

		Сумма заемных
	Кредитный лимит	средств, не выбранных на отчетную дату
На 31 декабря 2019 г.		
Заемные средства в долларах США (в млн долл. США)	300	170

На 31 декабря 2019 г. общая сумма рублевого эквивалента неиспользованных подтвержденных долгосрочных кредитных линий Группы, относящихся к проекту «ЗапСиб», составляла 10 524 млн руб. На 30 июня 2020 г. общая сумма рублевого эквивалента неиспользованных подтвержденных краткосрочных кредитных линий Группы, относящихся к проекту «ЗапСиб», составляла 14 301 млн руб. (14 977 млн руб. на 31 декабря 2019 г.).

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

### 14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРОЕКТУ «ЗАПСИБНЕФТЕХИМ» (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Средневзвешенная процентная ставка по всем долгосрочным займам Группы, включая относящиеся и не относящиеся к проекту «ЗапСиб», составляла: в российских рублях -5.8% и 8.2% на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно; в долларах США -3.3% и 3.5% на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно; в евро -1.1% и 1.2% на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно.

#### 15 ОТЛОЖЕННЫЙ ДОХОД ПО ГРАНТАМ И СУБСИДИЯМ

	2020 г.	2019 г.
Отложенный доход по грантам и субсидиям на 1 января	69 419	55 335
Гранты и субсидии полученные	1 347	5 850
Отражено в составе прибыли или убытка (амортизация)	(2 307)	(1 494)
Отложенный доход по грантам и субсидиям на 30 июня	68 459	59 691

#### 16 ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня	31 декабря
	2020 г.	2019 г.
Финансовые обязательства		_
Кредиторская задолженность по строительным услугам и		
договорам управления проектами	8 798	13 254
Кредиторская задолженность перед подрядчиками и		
поставщиками за основные средства	4 699	4 737
Кредиторская задолженность по жилищной программе	3 261	3 195
Кредиторская задолженность по приобретению дочерних		
обществ	1 768	1 975
Торговая кредиторская задолженность	170	235
Прочие обязательства	17	8
Итого долгосрочные финансовые обязательства	18 713	23 404
Нефинансовые обязательства		
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	2 834	2 834
Задолженность перед персоналом	756	2 029
Прочие обязательства	119	101
Итого долгосрочные нефинансовые обязательства	3 709	4 964
Итого прочие долгосрочные обязательства	22 422	28 368

Балансовая стоимость прочих долгосрочных обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 17 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность по строительным услугам и		
договорам управления проектами	92 953	84 999
Кредиторская задолженность перед поставщиками и		
подрядчиками за основные средства	65 329	34 846
Торговая кредиторская задолженность	23 677	30 293
Проценты к уплате	1 692	1 675
Кредиторская задолженность по приобретению дочерних		
обществ	1 186	2 262
Прочая кредиторская задолженность	2 562	651
Итого финансовая торговая и прочая кредиторская		
задолженность	187 399	154 726
Нефинансовые обязательства		
Задолженность перед персоналом	9 915	9 130
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	5 551	5 628
Прочая кредиторская задолженность	4 546	3 985
Итого нефинансовая торговая и прочая кредиторская		
задолженность	20 012	18 743
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	207 411	173 469

На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. кредиторская задолженность перед персоналом включает резервы под годовые премии, прочие бонусы и резервы на оплату отпусков (включая социальные взносы) в сумме 8 729 млн руб. и 9 104 млн руб. соответственно.

#### 18 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	30 июня	31 декабря
	2020 г.	2019 г.
НДС	8 267	9 330
Налог на имущество	784	754
Социальные взносы	672	726
Прочие налоги	533	389
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	10 256	11 199

#### 19 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. Группа не имеет материнской компании и основного контролирующего акционера.

**Прибыль на акцию.** За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., не произошло событий, которые могли бы привести к разводнению прибыли на акцию.

**Дивиденды.** В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., Группа выплатила дивиденды в сумме 19 725 млн руб. и 23 905 млн руб. соответственно.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г. дочернее общество Группы AO «НИПИгазпереработка» распределило дивиденды своим акционерам.

#### 20 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., расходы Группы по текущему налогу на прибыль составили 3 548 млн руб. и 17 675 млн руб. соответственно.

Расходы по налогу на прибыль признаются на основе наилучшей оценки руководством средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль с корректировкой на разовые статьи доходов и расходов.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 21 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕРКА ЧИСТОГО ДОЛГА

		За шесть мес закончившихся	
Прим.	<del>-</del>	2020 г.	2019 г.
p	(Убыток)/прибыль до налогообложения	(6 235)	96 803
	Корректировки прибыли до учета налога на прибыль	, ,	
	Отрицательные/(положительные) курсовые разницы по		
	финансовой и инвестиционной деятельности, нетто	39 536	$(27\ 829)$
	Износ и амортизация основных средств и нематериальных		
4	активов	31 632	19 273
5	Процентные расходы	7 606	1 717
	Амортизация дисконта по долгосрочной кредиторской		
5	задолженности	796	637
4	Обесценение основных средств	288	112
	Результат от приобретения дочернего общества и переоценки		
	соответствующих обязательств	225	-
	Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	275	63
5	Банковские комиссии	79	21
	Амортизация дисконта по займам выданным и долгосрочной		
5	дебиторской задолженности	(73)	(87)
4	Прибыль от выбытия основных средств	(304)	(39)
	Восстановление резерва по судебным искам	(148)	(107)
	Доля в чистой прибыли совместных и ассоциированных		
	предприятий	(1 982)	(3 723)
5	Процентные доходы	(630)	(478)
16, 17	Изменение резерва по премиям	(1 648)	(1 379)
	Прочие корректировки	(143)	(63)
	Потоки денежных средств от операционной деятельности до		
	учета изменений в оборотном капитале	69 274	84 921
	Изменения в оборотном капитале		
	(Уменьшение)/увеличение авансов, полученных в рамках		
	строительных услуг и управления проектами	(9 260)	5 292
	Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	2 360	13 832
	Уменьшение задолженности по налогам	(943)	(1 680)
	Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности	(7 709)	(15 676)
	Уменьшение/(увеличение) предоплаты и прочих оборотных		
	активов	3 882	(1 443)
	Увеличение запасов	(2 850)	(4 155)
	Уменьшение/(увеличение) авансов, выданных в рамках		
	строительных услуг и управления проектами	6 778	(5 669)
	Итого изменения в оборотном капитале	(7 742)	(9 499)
	Денежные средства, полученные от операционной		
	деятельности до уплаты налога на прибыль	61 532	75 422
	Налог на прибыль уплаченный	(1 392)	(20 215)
	Чистая сумма денежных средств, полученных от		
	операционной деятельности	60 140	55 207

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

### 21 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕРКА ЧИСТОГО ДОЛГА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже в таблице представлена сверка чистого долга за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г.:

			Долгосрочные и	
	Денежные	Долгосрочные и	краткосрочные	
	средства и их	краткосрочные	обязательства по	
	эквиваленты	заемные средства	аренде	Итого
Чистый долг на 1 января 2019 г.	14 783	(332 411)	(21 138)	(338 766)
Движение денежных средств	4 807	(44 409)	3 058	(36 544)
Эффект курсовых разниц	(665)	26 163	1 479	26 977
Прочие неденежные движения	-	554	(887)	(333)
Чистый долг на 30 июня 2019 г.	18 925	(350 103)	(17 489)	(348 667)
Чистый долг на 1 января 2020 г.	17 443	(364 415)	(15 324)	(362 296)
Движение денежных средств	28 663	(45 067)	3 188	(13 216)
Эффект курсовых разниц	(1 116)	(38 851)	(1 541)	(41 508)
Прочие неденежные движения	-	(365)	(1716)	(2 081)
Чистый долг на 30 июня 2020 г.	44 990	(448 698)	(15 393)	(419 101)

#### 22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Для целей настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации стороны в общем случае считаются связанными, если одна из сторон входит в состав ключевого руководящего персонала или Совета директоров Группы; одна из сторон имеет возможность контролировать или осуществлять совместный контроль над другой стороной; обе стороны находятся под общим контролем или одна сторона может оказывать значительное влияние на процесс принятия операционных и финансовых решений другой стороной. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, руководство Группы обращает внимание на характер взаимоотношений сторон, а не только на их юридическую форму. Также Руководство применило суждение при определении, могут ли стороны оказывать существенное влияние на Группу, рассматривая не только долю участия в Группе и представительство в ее органах управления, но и фактическую возможность и участие в процессе принятия решений Группой.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в течение отчетных периодов, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., или имела значительный остаток по расчетам по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г.

### а) Значительные операции со сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Группы ПРОМСТРОЙ

АО «ПРОМСТРОЙ-ГРУП» совместно с его дочерними предприятиями (далее «Группа ПРОМСТРОЙ») является одним из строительных подрядчиков Группы. В январе 2018 года представители Группы вошли в состав совета директоров Группы ПРОМСТРОЙ. Таким образом, руководство Группы приняло решение о том, что с 2018 года Группа может оказывать значительное влияние на Группу ПРОМСТРОЙ, и рассматривает ее в текущей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в качестве связанной стороны.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа проводила следующие операции с Группой ПРОМСТРОЙ в течение отчетных периодов, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г.:

	За три ме закончиві 30 ию	шихся	За шесть мо закончиві 30 ию	шихся
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Операционная и инвестиционная деятельность				
Приобретение услуг по строительству	(1916)	(2943)	(3 326)	(4 757)
Продажи материалов и услуг	20	-	24	15

На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. Группа имела следующие остатки по расчетам с Группой ПРОМСТРОЙ:

	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Авансы и предоплата по капитальному		
строительству	1 097	255
Торговая и прочая дебиторская задолженность	55	66
Авансы и предоплата поставщикам	146	420
Кредиторская задолженность перед подрядчиками	711	402
Торговая и прочая кредиторская задолженность	419	377

#### б) Вознаграждение директорам и ключевому руководящему персоналу

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., Совет директоров Компании состоял из двенадцати участников, включая представителей акционеров. Неисполнительные члены Совета директоров имеют право на ежегодную компенсацию, утвержденную годовым общим собранием акционеров, в то время как Исполнительные члены Совета директоров не получают вознаграждение за выполнение функций членов Совета директоров.

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г. Компания начислила 40 млн руб. и 26 млн руб. соответственно, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., Компания начислила 78 млн руб. и 51 млн руб. соответственно, за вычетом страховых взносов, в качестве вознаграждения членам Совета директоров за 2020 г. и 2019 г. соответственно.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., в состав ключевого руководящего персонала входило 17 и 16 человек соответственно. Вознаграждение ключевого руководящего персонала состоит из заработной платы, премий, добровольного медицинского страхования и прочих выплат. Сумма вознаграждения ключевого руководящего персонала определяется условиями трудовых соглашений и в значительной степени взаимосвязана с финансовыми результатами деятельности Группы. За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., сумма вознаграждения за вычетом страховых взносов составила 181 млн руб. и 433 млн руб. соответственно, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., сумма вознаграждения за вычетом страховых взносов составила 803 млн руб. и 1415 млн руб. соответственно.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### в) Совместные предприятия

Группа проводила следующие операции с совместными предприятиями в течение отчетных периодов, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г.:

	За три мес закончиви 30 июн	шихся	За шесть мо закончиви 30 июн	шихся
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Операционная и инвестиционная деятельность				
Приобретение материалов, продуктов и услуг	(7 804)	(10536)	(15 436)	(18701)
Приобретение услуг по переработке	(234)	(226)	(471)	(468)
Продажа работ и услуг	3 870	3 628	7 329	7 080

На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. Группа имела следующие остатки по операциям с совместными предприятиями:

	30 июня	31 декабря
	2020 г.	2019 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 898	1 653
Займы выданные	345	315
Авансы и предоплата	712	-
Авансы и предоплата по капитальному	-	186
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 942	2 917

Группа выдавала и получала займы от своих совместных предприятий на рыночных условиях.

Группа имеет ряд долгосрочных договоров со своими совместными предприятиями, включая договоры процессинга и продажи готовой продукции. Также, Группа имеет ряд агентских соглашений со своими совместными предприятиями, по которым Группа оказывает услуги по маркетингу, продаже, управлению строительством и закупками, а также выступает заказчиком транспортных услуг. Агентское вознаграждение, полученное Группой в рамках агентских соглашений, включено в состав строки «Продажа материалов, продуктов и услуг». Остатки задолженности в рамках агентских соглашений отражены в составе торговой и прочей кредиторской задолженности, а также торговой и прочей дебиторской задолженности.

#### 23 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

#### Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в консолидированном отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

#### а) Финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости

**Условное и отпоженное вознаграждения за покупку ООО «Тобольская ТЭЦ».** В феврале 2016 г. Группа признала условное возмещение в сумме 585 млн руб. в качестве финансового обязательства в составе прочих долгосрочных обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении как часть общего вознаграждения в рамках приобретения дочернего общества ООО «Тобольская ТЭЦ» («Тобольская ТЭЦ»).

Кроме того, Компания должна возместить Продавцу все денежные потоки Тобольской ТЭЦ по договорам поставки мощности – вид выручки, представляющий собой гарантируемое законодательством Российской Федерации возмещение капитальных затрат по новым объектам генерации. Данное возмещение выплачивается ежемесячно, начиная с даты приобретения до 2021 г. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., Компания выплатила денежное возмещение по договорам поставки мощности в сумме 1 200 млн руб. и 1 031 млн руб. соответственно.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 23 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Справедливая стоимость данных финансовых инструментов была определена с использованием оценок Уровня 3. Для условного вознаграждения сумма потенциальных результатов была определена в рамках различных сценариев, по которым Компания получает синергетический эффект в результате интеграции Тобольской ТЭЦ в инфраструктуру Тобольской производственной площадки, и умножена на вероятность реализации каждого сценария. На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. справедливая стоимость данного условного возмещения была оценена в сумме 1 970 млн руб. и 2 067 млн руб. соответственно. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. Группа произвела выплату условного возмещения в сумме 331 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. в сумме 211 млн руб.). Справедливая стоимость обязательства по договорам поставки мощности была рассчитана на основе оценочных будущих денежных потоков по таким договорам, дисконтированных по рыночной процентной ставке для аналогичных обязательств, и составляла 980 млн руб. и 2 107 млн руб. на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно. В консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 30 июня 2019 г., был признан финансовый расход в сумме 307 млн руб. и 323 млн руб. соответственно, представляющий собой амортизацию дисконта по данным обязательствам.

### б) Активы и обязательства, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но справедливая стоимость которых подлежит раскрытию

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. справедливая стоимость Еврооблигаций 2023 (Примечание 13) составила 22 693 млн руб. и 20 145 млн руб. соответственно. По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. справедливая стоимость Еврооблигаций 2024 (Примечание 13) составила 36 160 млн руб. и 30 605 млн руб. соответственно. Расчет был произведен с использованием оценок Уровня 1 в иерархии оценки справедливой стоимости, таких как рыночные котировки. Справедливая стоимость других долгосрочных и краткосрочных заемных средств, отражаемых по амортизированной стоимости, была установлена с использованием методов стоимостной оценки. Оценочная справедливая стоимость инструментов с переменной процентной ставкой, базирующейся на ставке LIBOR, EURIBOR, ИПЦ США или ключевой ставке ЦБ РФ с установленным сроком погашения, была определена в соответствии с оценками Уровня 2 в иерархии оценки справедливой стоимости на основе ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по текущей ставке LIBOR, EURIBOR, ИПЦ США или ключевой ставке ЦБ РФ, увеличенной на маржу, предусмотренную соответствующим кредитным договором. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения была определена с использованием оценок Уровня 3 в иерархии оценки справедливой стоимости на основе ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с применением текущих процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения. На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. справедливая стоимость кредита Credit Agricole (Примечание 14) составила 21 182 млн руб. и 20 340 млн руб. соответственно. На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. справедливая стоимость кредита Внешэкономбанка (Примечание 14) составила 29 902 млн руб. и 26 175 млн руб. соответственно.

#### 24 ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

В отчетном периоде не было существенных изменений экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность, статуса судебных разбирательств, вопросов охраны окружающей среды и обязательств в социальной сфере, а также налоговых рисков, которым подвержена Группа, по сравнению с описанием, представленным в консолидированной финансовой отчетности Группы на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

### **24** ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В конце 2019 г. из Китая впервые появились новости о COVID-19 (Коронавирус). В первые несколько месяцев 2020 г. вирус распространился по всему миру и его негативное влияние усилилось. Группа предприняла направленные усилия для обеспечения здоровья и безопасности всех своих сотрудников. Кроме того, волатильность мировых цен на нефть создала дополнительные вызовы и риски для деятельности Группы. Поскольку всё ещё существует значительная неопределенность в отношении серьезности краткосрочного и долгосрочного неблагоприятного воздействия пандемии COVID-19 на мировую экономику, мировые финансовые рынки, российскую экономику и экономику юрисдикций, в которых Группа ведет свои операции, руководство считает нецелесообразным давать количественную оценку потенциального воздействия на Группу.

Группа была признана системно значимым предприятием, что дает возможность претендовать на государственную поддержку в случае ухудшения экономической ситуации. Руководство продолжает отслеживать потенциальное влияние и принимает все возможные меры чтобы смягчить любые последствия.

Соблюдение обязательных условий кредитных договоров. Группа должна соблюдать определенные особые условия, в основном, в связи с заемными средствами. Несоблюдение таких условий может привести к негативным последствиям для Группы, включая рост стоимости займов и кредитов. Руководство Группы считает, что по состоянию на 30 июня 2020 г. Группа соблюдает условия кредитных договоров.

**Нефинансовые гарантии.** Группа выпустила нефинансовую гарантию в рамках участия в проекте ООО «Арктик СПГ 2» на сумму 1 086 млн евро сроком до исполнения всех соответствующих контрактных обязательств. Поскольку отток ресурсов, содержащих экономические выгоды, необходимых для погашения обязательств по этим гарантиям, маловероятен, резерв по этим обязательствам не был признан в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации.

Обязательства по капитальным затратам. Группа заключила контракты на приобретение основных средств и оборудования и оказание строительных услуг. На 30 июня 2020 г. у Группы имелись договорные обязательства по капитальным затратам в сумме 249 833 млн руб., включая 52 633 млн руб., относящиеся к инвестиционному проекту «ЗапСиб» (на 31 декабря 2019 г.: 81 200 млн руб., включая 65 833 млн руб., относящиеся к проекту «ЗапСиб»), рассчитанные как номинальная стоимость по договорам капитального строительства за вычетом сумм, уплаченных по этим договорам. Обязательства по капитальным затратам не являются безусловными к исполнению в полном размере в случае расторжения договоров и могут быть отменены в одностороннем порядке по решению руководства без существенных убытков для Группы, помимо тех обязательств, которые отражены в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении.

#### 25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

**Еврооблигации 2025**. В июле 2020 г. Группа разместила на Ирландской фондовой бирже облигации на сумму 500 млн долл. США со сроком погашения в 2025 г. и годовой процентной ставкой в размере 2,95%.

#### 26 ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ И ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основа подготовки. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., подготовленной в соответствии с МСФО и интерпретациями Комитета по разъяснениям международной финансовой отчетности («КРМФО»).

Большинство компаний Группы ведет учет в российских рублях (руб.) и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Положениями о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации («РСБУ»). Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета компаний Группы с внесением поправок и проведением переклассификаций для достоверного представления в соответствии с МСФО.

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 26 ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ И ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Основные положения учетной политики, применяемые Группой, соответствуют положениям, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., за исключением расходов по налогу на прибыль, признанных на основе наилучшей оценки руководством Группы средневзвешенной ожидаемой годовой ставки по налогу на прибыль за весь финансовый год (Примечание 20). Другие новые или пересмотренные стандарты и разъяснения, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г., не оказали существенного влияния на учетную политику Группы (дополнительная информация представлена в Примечании 27).

Начиная с первого квартала 2020 г., Группа реклассифицировала аварийно-технические запасы, используемые только в случае непредвиденных отказов критичного оборудования, в состав прочих долгосрочных активов. Эффект от реклассификации представлен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.			
	До корректировки	Корректировка	После корректировки	
Активы			_	
Долгосрочные активы				
Прочие долгосрочные активы	3 924	5 910	9 834	
Итого долгосрочные активы	1 181 079	5 910	1 186 989	
Краткосрочные активы				
Запасы	44 842	(5 910)	38 932	
Итого краткосрочные активы	280 939	(5 910)	275 029	

Официальный курс обмена доллара США и евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял:

	долл. США/руб.	евро/руб.
На 30 июня 2020 г.	69,9513	78,6812
Средневзвешенный за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г.	72,3611	79,6485
Средневзвешенный за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	69,3714	76,4417
На 31 декабря 2019 г.	61,9057	69,3406
Средневзвешенный за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.	64,5584	72,5210
Средневзвешенный за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	65,3384	73,8389

#### 27 НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И ИНТЕРПРЕТАЦИИ

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты, и которые не оказали существенного влияния на финансовое положение или деятельность Группы:

- Поправки к Концептуальной основе финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 года);
- Определение бизнеса поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены 22 октября 2018 года);
- Определение существенности поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущены 31 октября 2018 года);
- Реформа базовой процентной ставки поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 26 сентября 2019 года).

Группа рассматривает последствия следующих поправок, их влияние на Группу и сроки их принятия Группой:

• Продажа или вклад активов между инвестором и его ассоциированными или совместными предприятиями – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после даты, определяемой СМСФО);

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

#### 27 НОВЫЕ СТАНДАРТЫ И ИНТЕРПРЕТАЦИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 8 мая 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с или после 1 января 2023 года);
- Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты);
- Выручка до предполагаемого использования, Обременительные договоры стоимость выполнения договора, Ссылка на Концептуальные основы поправки узкой области действия к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО 3, а также «Ежегодные усовершенствования МСФО» 2018-2020 поправки к МСФО 1, МСФО 9 МСФО 16 и МСБУ 41 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты);
- Льготы по аренде, связанные с Covid-19 поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены 28 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты).

Офис головной компании:

ПАО «СИБУР Холдинг» ул. Кржижановского, 16/1 Москва, ГСП-7, 117997

Россия

Тел./факс: +7 (495) 777 5500

Веб-сайт:

www.sibur.ru (на русском языке) www.sibur.com (на английском языке)