

**ПАО «Варьеганнефтегаз»**

**Промежуточная консолидированная  
финансовая отчетность**

*за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.*

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Промежуточная консолидированная финансовая отчетность

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

### Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации.....	3
Промежуточная консолидированная финансовая отчетность	
Промежуточный консолидированный баланс .....	6
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе .....	7
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале.....	8
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	9
Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения .....	10
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	10
3. Изменения в учетной политике .....	11
4. Информация по сегментам .....	11
5. Налог на прибыль и прочие налоги.....	12
6. Производственные и операционные расходы .....	13
7. Финансовые доходы и расходы .....	13
8. Прочие доходы и расходы.....	14
9. Денежные средства и их эквиваленты .....	14
10. Прочие оборотные финансовые активы.....	14
11. Дебиторская задолженность .....	15
12. Товарно-материальные запасы .....	15
13. Авансы выданные и прочие оборотные активы.....	16
14. Основные средства.....	16
15. Прочие внеоборотные финансовые активы.....	17
16. Кредиторская задолженность и начисления.....	17
17. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства .....	18
18. Краткосрочные обязательства по налогам.....	18
19. Резервы.....	18
20. Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	19
21. Операции со связанными сторонами .....	20
22. Условные активы и обязательства.....	22
23. События после отчетной даты .....	24

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

по результатам обзорной проверки промежуточной  
консолидированной финансовой отчетности

Публичного акционерного общества  
«Варьеганнефтегаз»

за 6 месяцев 2020 года

**МОСКВА  
2020**

## АКЦИОНЕРАМ

### Публичного акционерного общества «Варьеганнефтегаз»

## ВВЕДЕНИЕ

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Варьеганнефтегаз» (ОГРН 1028601465067, 628464, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный, 2-й Микрорайон, дом 21) и его дочерней организации (далее Группа) по состоянию на 30 июня 2020 года и связанных с ним промежуточных консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств за 6 (шесть) месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных аспектах учетной политики и прочей пояснительной информации.

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), включая требования МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности 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 промежуточной финансовой отчетности включает 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 промежуточная консолидированная финансовая отчетность не отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2020 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и движение денежных средств

за 6 (шесть) месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

**Заместитель генерального директора**  
**АО «АКГ «РБС»,**  
действующий на основании доверенности  
№ 05 от 09 января 2020 года  
(кв. аттестат № 06-000127 от 29.08.2012  
выдан на неограниченный срок)



**Р.Н. Ракшаев**

**Аудиторская организация:**

Акционерное Общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем»,  
ОГРН 1027739153430,

123242, город Москва, улица Кудринский пер, дом 3Б, строение 2.

Член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»,  
ОРНЗ 11206027697.

**«30» ноября 2020 года**



**ПАО «Варьеганнефтегаз»**  
**Промежуточный консолидированный баланс**  
*(в тысячах российских рублей)*

	Прим.	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	9	704	404
Прочие оборотные финансовые активы	10	683	705
Дебиторская задолженность	11	3 401 593	7 284 411
Товарно-материальные запасы	12	573 961	737 678
Авансы выданные и прочие оборотные активы	13	587 616	246 137
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>4 563 064</b>	<b>8 269 335</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	14	63 352 563	59 744 703
Активы в форме права пользования		184 530	123 199
Нематериальные активы		442 330	461 302
Прочие внеоборотные финансовые активы	15	32 909	25 883
Отложенные налоговые активы		517 217	238 070
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>64 529 549</b>	<b>60 593 157</b>
<b>Итого активы</b>		<b>69 092 613</b>	<b>68 862 492</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	16	4 578 436	4 542 148
Обязательство по аренде	17	88 331	51 383
Обязательства по налогам	18	1 584 808	4 312 561
Резервы	19	599 085	502 673
Прочие краткосрочные обязательства		3 830	4 210
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>6 854 490</b>	<b>9 412 975</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	17	877 876	-
Обязательство по аренде	17	283 609	79 297
Отложенные налоговые обязательства	5	6 433 512	6 153 087
Резервы	19	7 122 612	5 668 059
Прочие долгосрочные обязательства		380	-
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>14 717 989</b>	<b>11 900 443</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		2 397	2 397
Нераспределенная прибыль		47 517 737	47 546 677
<b>Итого капитал</b>		<b>47 520 134</b>	<b>47 549 074</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>69 092 613</b>	<b>68 862 492</b>

Генеральный директор  А.П.Синяков

30 ноября 2020 г.

*Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.*

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

(в тысячах российских рублей, за исключением данных по акциям)

За 6 месяцев, закончившихся		
Прим.	30 июня 2020 г.	30 июня 2019 г.
<b>Выручка</b>		
Реализация нефти, газа и нефтехимии	14 531 778	25 105 777
Вспомогательные услуги и прочая реализация	2 406 290	2 270 851
<b>Итого выручка</b>	<b>16 938 068</b>	<b>27 376 628</b>
<b>Затраты и расходы</b>		
Производственные и операционные расходы	6 4 198 338	3 313 367
Общехозяйственные и административные расходы	675 224	663 685
Транспортные и прочие коммерческие расходы	79 331	71 419
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	70 453	80 313
Износ, истощение и амортизация	2 559 453	2 879 101
Налоги, кроме налога на прибыль	5 8 963 178	16 662 780
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>16 545 977</b>	<b>23 670 665</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>392 091</b>	<b>3 705 963</b>
Финансовые доходы	7 3 715	1 354
Финансовые расходы	7 (217 390)	(222 941)
Прочие доходы	8 77 798	136 578
Прочие расходы	8 (321 664)	(196 574)
Курсовые разницы	18	-
<b>(Убыток)/прибыль до налогообложения</b>	<b>(65 432)</b>	<b>3 424 380</b>
Налог на прибыль	5 36 492	(637 801)
<b>Чистый (убыток)/прибыль</b>	<b>(28 940)</b>	<b>2 786 579</b>
<b>Чистый (убыток)/прибыль, относящийся к:</b>		
- акционерам ПАО "Варьеганнефтегаз"	(28 940)	2 786 579
- неконтролирующим долям	-	-
<b>Прочий совокупный доход – переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков</b>		
Налог на прибыль, относящийся к прочему совокупному доходу, переносимому впоследствии в состав прибылей и убытков	-	-
<b>Итого прочий совокупный доход, переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Прочий совокупный доход – не переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков</b>		
Налог на прибыль, относящийся к прочему совокупному доходу, не переносимому впоследствии в состав прибылей и убытков	-	-
<b>Итого прочий совокупный доход, не переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Общий совокупный (расход)/ доход, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>(28 940)</b>	<b>2 786 579</b>
<b>Общий совокупный (расход)/ доход, за вычетом налога на прибыль, относящийся к:</b>		
- акционерам Варьеганнефтегаз	(28 940)	2 786 579
<b>Общий совокупный (расход)/ доход, относящийся к ПАО «Варьеганнефтегаз», на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная прибыль</b>	<b>(2)</b>	<b>154</b>
<b>Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)</b>	<b>18 091</b>	<b>18 091</b>

Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале

(в тысячах российских рублей, за исключением данных по акциям)

	Количество акций (тыс шт.)	Уставный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2019 г.</b>	18 091	2 397	43 572 226	43 574 623
Чистая прибыль	–	–	2 786 579	2 786 579
Прочий совокупный доход	–	–	–	–
<b>Общий совокупный доход</b>	–	–	2 786 579	2 786 579
<b>Остаток на 30 июня 2019 г.</b>	18 091	2 397	46 358 805	46 361 202
<b>Остаток на 1 января 2020 г.</b>	18 091	2 397	47 546 677	47 549 074
Чистый (убыток)/прибыль	–	–	(28 940)	(28 940)
Прочий совокупный доход	–	–	–	–
<b>Общий совокупный доход</b>	–	–	(28 940)	(28 940)
<b>Остаток на 30 июня 2020 г.</b>	18 091	2 397	47 517 737	47 520 134

Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной  
финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.



# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств

(в тысячах российских рублей)

		За годы, оканчивающиеся 30 июня	
	Прим.	2020 г.	2019 г.
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		(28 940)	2 786 579
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности</i>			
Износ, истощение и амортизация		2 559 576	2 879 102
Убыток (прибыль) от выбытия внеоборотных активов		1 616	(21 544)
Убыток (прибыль) от курсовых разниц неоперационного характера		(18)	-
Изменение резервов по судебным разбирательствам	19	69 615	-
Изменение резервов под сомнительные долги	11	40 090	49 444
Финансовые расходы	7	217 390	222 941
Финансовые доходы	7	(3 715)	(1 354)
Расход по налогу на прибыль		(36 492)	637 801
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах</i>			
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности, без учета резерва	11	3 844 221	(1 956 742)
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов	12	163 717	(237 544)
Уменьшение/(увеличение) авансов выданных и прочих оборотных активов	13	(303 709)	(34 337)
Уменьшение/(увеличение) прочих финансовых активов	10	(653)	3 815
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений	16	(224 550)	(433 571)
Увеличение/(уменьшение) обязательств по налогам	18	(2 727 753)	847 908
Увеличение/(уменьшение) краткосрочных резервов	19	26 797	-
Увеличение/(уменьшение) долгосрочных резервов	19	60 432	-
Увеличение/(уменьшение) прочих краткосрочных обязательств		(380)	-
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>			
		3 657 244	4 742 498
Платежи по налогу на прибыль		-	(476 060)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		3 657 244	4 266 438
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты		(4 531 852)	(4 262 109)
Займы выданные		(3 429)	(4 527)
Займы погашенные		897	523
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		(4 534 384)	(4 266 113)
<b>Финансовая деятельность</b>			
Получение долгосрочных займов	17	877 422	-
<b>Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности</b>		877 422	-
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		282	325
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	9	404	631
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		18	-
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>		704	956

Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

*(суммы в таблицах в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

### 1. Общие сведения

Основной деятельностью Публичного акционерного общества «Варьеганнефтегаз» (далее – ПАО «Варьеганнефтегаз») и его дочернего общества ООО «Северо-Варьеганское» (далее по тексту совместно именуемых «ВНГ» или «Компания») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти, газа и продуктов их переработки. Производственные подразделения Компании расположены в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Тюменской области.

### 2. Основа подготовки финансовой отчетности

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (далее – «МСФО») (IAS) 34 *«Промежуточная финансовая отчетность»*. Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2019 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

Данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не проаудирована и не включает в себя раскрытие всей информации, требуемой для годовой отчетности по МСФО. Компания не раскрывала информацию, которая дублирует информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2019 год, например, принципы учетной политики и детальное описание статей, где не было отмечено существенных изменений сумм или состава. Помимо этого, Компания раскрыла информацию о существенных событиях, наступивших после выпуска аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2019 год. Руководство Компании полагает, что информация, представленная в настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности, достаточна и не вводит пользователей в заблуждение, при условии, что настоящая промежуточная консолидированная финансовая отчетность используется в сочетании с аудированной консолидированной финансовой отчетностью Компании за 2019 год и соответствующими примечаниями. По мнению руководства финансовая отчетность отражает все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Компании, результатов ее деятельности, отчетов об изменениях в акционерном капитале и движении ее денежных средств за промежуточный отчетный период.

ПАО «Варьеганнефтегаз» и его дочернее общество, ведут учет и предоставляют финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в Российской Федерации. Представленная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета Компании.

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность Компании представлена в тысячах российских рублей, кроме случаев, где указано иное.

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., была утверждена к выпуску Генеральным директором Компании 30 ноября 2020 г.

*Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной  
финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.*

Примечания к промежуточной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**3. Изменения в учетной политике**

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году, за исключением применения новой редакции Концептуальных основ финансовой отчетности, а также поправок к существующим стандартам, вступивших в силу 1 января 2020 г.:

- *Новая редакция Концептуальных основ финансовой отчетности.* В частности, были введены новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов. Указанная новая редакция не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- *Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».* Поправка вносит уточнение в понятие бизнеса, которое содержится в стандарте. Поправка не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- *Поправки к МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСБУ (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки».* Поправки в МСБУ (IAS) 1 и МСБУ (IAS) 8 вводят новое определение существенности. Указанные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

**4. Информация по сегментам**

Компания осуществляет деятельность в Российской Федерации, на территории которой занимается разведкой и добычей нефти и природного газа, а также реализацией нефти, газа и нефтепродуктов.

Практически 100% выручки Компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г, представляет собой выручка от реализации нефти. Большая часть нефти реализуется при посредничестве ПАО НК «Роснефть» на внутренний и внешний рынок. Компания представляет собой один сегмент «Разведка и добыча», который занимается разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений, а также добычей нефти и газа.

Управленческая информация о результатах деятельности Компании анализируется для целей принятия решений в распределении ресурсов руководством ПАО «НК «Роснефть». Подобная управленческая информация не формируется на уровне руководства Компании и, поэтому информация об операционных сегментах в настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности не раскрывается.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. 99,64% и 30 июня 2019 г. 99,84% выручки относится к покупателям, которые являются дочерними компаниями ПАО «НК «Роснефть».

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 5. Налог на прибыль и прочие налоги

Налог на прибыль включает:

	За 6 месяцев, закончившихся		
	30 июня 2020 г.	30 июня 2019 г.	
Доход по налогу на прибыль за предыдущий год	(37 770)	-	
Расход по текущему налогу на прибыль	-	608 325	
Расход по отложенному налогу на прибыль, относящийся к возникновению и списанию временных разниц	1 278	29 476	
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>(36 492)</b>	<b>637 801</b>	
Временные разницы, возникающие между данными настоящей консолидированной финансовой отчетности и данными налогового учета, привели к возникновению следующих отложенных активов и обязательств по налогу на прибыль:			
	Консолидированный баланс		Консолидированный отчет о совокупном доходе
	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	за 6 месяцев закончившихся 30 июня 2020 г.
Краткосрочная дебиторская задолженность	20 152	7 873	12 279
Нематериальные активы	43	3	40
Авансы выданные и прочие оборотные активы	7 474	-	7 474
Краткосрочная кредиторская задолженность и начисления	111 940	113 453	(1 513)
Обязательства по аренде	74 388	26 136	48 252
Краткосрочные резервы	102 172	26 790	75 382
Долгосрочные резервы	55 674	52 280	3 394
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	145 298	11 533	133 765
Прочее	76	2	74
Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств	-	-	-
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>517 217</b>	<b>238 070</b>	<b>279 147</b>
Товарно-материальные запасы	(38 280)	(74 252)	35 972
Основные средства	(7 725 387)	(7 137 485)	(587 902)
Финансовые вложения	(5 293)	(4 096)	(1 197)
Активы в форме права пользования	(36 906)	(24 640)	(12 266)
Прочее	(12 369)	(12 908)	539
Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов	1 384 723	1 100 294	284 429
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>6 433 512</b>	<b>(6 153 087)</b>	<b>(280 425)</b>
<b>(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль</b>			<b>(1 278)</b>
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(5 916 295)</b>	<b>(5 915 017)</b>	
Отражено в консолидированном балансе следующим образом:			
Отложенные налоговые активы	517 217	238 070	
Отложенные налоговые обязательства	(6 433 512)	(6 153 087)	
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(5 916 295)</b>	<b>(5 915 017)</b>	

Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 5. Налог на прибыль и прочие налоги (продолжение)

Кроме налога на прибыль, Компания начислила следующие налоги:

	За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2020 г.	30 июня 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	8 283 302	16 076 466
Страховые взносы	347 380	302 667
Налог на имущество	302 764	248 926
Прочие	29 733	34 721
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>8 963 178</b>	<b>16 662 780</b>

### 6. Производственные и операционные расходы

Производственные и операционные расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся	
	30 июня 2020 г.	30 июня 2019 г.
Нефтепромысловые услуги	1 557 643	1 002 895
Энергообеспечение	1 085 104	958 024
Расходы на оплату труда и страхование	815 491	715 945
Транспортные услуги	338 722	278 991
Материальные затраты	119 325	109 069
Услуги охраны	85 187	82 354
Расходы по аренде	65 533	31 103
Услуги по социальному обслуживанию	59 511	56 427
Информационно-технологические услуги	45 499	38 941
Расходы, связанные с пандемией	15 384	-
Консультационные услуги	-	22 566
Прочие	10 939	17 052
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>4 198 338</b>	<b>3 313 367</b>

### 7. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы и расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся	
	2020 г.	2019 г.
Процентные доходы	(3 715)	(1 354)
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>(3 715)</b>	<b>(1 354)</b>
<b>Процентные расходы</b>		
По обязательствам по аренде	10 461	23 006
По кредитам и займам	45	-
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>10 506</b>	<b>23 006</b>
Увеличение резервов в результате течения времени	206 884	199 935
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>217 390</b>	<b>222 941</b>

Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной  
финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.



# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 8. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся	
	2020 г.	2019 г.
Поступление в возмещение убытков	59 415	38 497
Штрафы, пени, неустойки	6 184	75 719
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	-	21 544
Доходы/расходы от реализации запасов	5 317	817
Излишки имущества по результатам инвентаризации	3 496	-
Прочее	3 386	-
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>77 798</b>	<b>136 578</b>
Затраты по содержанию объектов переведенных на консервацию	(169 175)	(100 780)
Социальные выплаты, финансовая помощь	(72 253)	(51 846)
Непредвиденные обстоятельства и обязательства	(69 615)	-
Убытки от списания недостач, хищений, потерь	(6 269)	(43 759)
Реализация и выбытие основных средств и НКС	(1 616)	-
Прочие	(2 736)	(189)
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(321 664)</b>	<b>(196 574)</b>

### 9. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	151	50
Специальные счета в банках	553	354
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>704</b>	<b>404</b>

### 10. Прочие оборотные финансовые активы

Прочие оборотные финансовые активы включают:

	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Займы, выданные сотрудникам	683	705
<b>Итого прочие оборотные финансовые активы</b>	<b>683</b>	<b>705</b>

Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 11. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 723 066	6 576 020
<i>в т.ч. дебиторская задолженность группы компаний «Роснефть»</i>	2 572 049	6 315 985
Прочая дебиторская задолженность	769 847	762 010
<i>в т.ч. прочая задолженность группы компаний «Роснефть»</i>	606 911	591 104
<b>Итого</b>	<b>3 492 913</b>	<b>7 338 030</b>
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(91 320)	(53 619)
<b>Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва</b>	<b>3 401 593</b>	<b>7 284 411</b>

На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. дебиторская задолженность не передавалась в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

Ниже представлено изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:

	На 1 января 2020 г.	Увеличение резерва	Уменьшение резерва	На 30 июня 2020 г.
Резерв под убытки, оцениваемый в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	(858)	(1 059)	738	(1 179)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(52 761)	(37 411)	31	(90 141)
<b>Итого</b>	<b>(53 619)</b>	<b>(38 470)</b>	<b>769</b>	<b>(91 320)</b>

В силу в целом высокого кредитного качества и краткосрочности торговой дебиторской задолженности резерв под ожидаемые кредитные убытки по существенным контрагентам определяется исходя из 12-месячных ожидаемых кредитных убытков. У Компании нет активов торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, кредитно-обесцененных при первоначальном признании.

### 12. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Сырая нефть и газ	274 333	459 800
Материалы	286 505	260 130
Нефтепродукты и нефтехимия	13 123	17 748
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>573 961</b>	<b>737 678</b>

Статья «Нефтепродукты и нефтехимия» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

*Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.*

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 12. Товарно-материальные запасы (продолжение)

Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде, отражена в строках «Производственные и операционные расходы» и «Общехозяйственные и административные расходы» консолидированного отчета о совокупном доходе.

### 13. Авансы выданные и прочие оборотные активы

Авансы выданные и прочие оборотные активы включают:

	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Расчеты по налогу на прибыль и прочим налогам	523 614	297
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	54 105	205 772
Расчеты по страхованию	9 399	490
Авансы, выданные поставщикам	498	39 578
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b>587 616</b>	<b>246 137</b>

### 14. Основные средства

	Нефтегазовые основные средства	Незавершенные капитальные вложения	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2020 г.</b>	<b>213 138 662</b>	<b>10 155 225</b>	<b>223 293 887</b>
Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2020 г.	(163 554 510)	-	(163 554 510)
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2020 г.</b>	<b>49 584 152</b>	<b>10 155 225</b>	<b>59 739 377</b>
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2020 г.	-	5 326	5 326
<b>Итого на 1 января 2020 г.</b>	<b>49 584 152</b>	<b>10 160 551</b>	<b>59 744 703</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>	<b>213 138 662</b>	<b>10 155 225</b>	<b>223 293 887</b>
Поступления	3 277 966	4 779 217	15 652 274
Выбытия и прочие движения	(365 216)	(3 560 918)	(3 926 134)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	1 240 240	-	1 240 240
<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>217 291 652</b>	<b>11 373 524</b>	<b>228 665 176</b>
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>	<b>(163 554 510)</b>	<b>-</b>	<b>(163 554 510)</b>
Начисление износа и истощения	(2 105 712)	-	(2 105 712)
Выбытия и прочие движения	341 858	-	341 858
Обесценение активов	-	-	-
<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>(165 318 364)</b>	<b>-</b>	<b>(165 318 364)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 30 июня 2020 г.</b>	<b>51 973 288</b>	<b>11 373 524</b>	<b>63 346 812</b>
Авансы, выданные за основные средства на 30 июня 2020 г.	-	5 751	5 751
<b>Итого на 30 июня 2020 г.</b>	<b>51 973 288</b>	<b>11 379 275</b>	<b>63 352 563</b>

Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 14. Основные средства (продолжение)

Износ за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств, а также в составе стоимости товарно-материальных запасов в сумме 757 тыс. руб.

Компания капитализировала процентные расходы по кредитам и займам в сумме 409 тыс. руб. в течение 2020 года.

### 15. Прочие внеоборотные финансовые активы

Прочие внеоборотные финансовые активы включают:

	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Займы выданные сотрудникам	26 814	19 773
Проценты по займам выданным	6 095	6 095
Прочая долгосрочная задолженность	-	15
<b>Итого прочие внеоборотные финансовые активы</b>	<b>32 909</b>	<b>25 883</b>

Внеоборотные финансовые активы не передавались в залог в обеспечение займов, предоставленных Компании по состоянию на 31 декабря 2019г. и 30 июня 2020г.

### 16. Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	3 736 016	3 563 196
<i>в т.ч. кредиторская задолженность группы компаний «Роснефть»</i>	<i>1 742 898</i>	<i>1 284 484</i>
Заработная плата и связанные начисления	806 954	949 647
Прочая кредиторская задолженность	25 793	22 710
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>4 568 763</b>	<b>4 535 553</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Краткосрочные авансы полученные	9 673	6 595
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>4 578 436</b>	<b>4 542 148</b>

Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными.

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 17. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства

Займы и прочие финансовые обязательства включают:

	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
<b>Долгосрочные</b>		
Займы	877 876	-
Обязательства по финансовой аренде	371 940	130 680
За вычетом: краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	(88 331)	(51 383)
<b>Итого долгосрочные займы и прочие финансовые обязательства</b>	<b>1 161 485</b>	<b>79 297</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	88 331	51 383
<b>Итого краткосрочные прочие финансовые обязательства</b>	<b>88 331</b>	<b>51 383</b>
<b>Итого займы и прочие финансовые обязательства</b>	<b>1 249 816</b>	<b>130 680</b>

### 18. Краткосрочные обязательства по налогам

Краткосрочные обязательства по налогам включают:

	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	1 260 158	2 510 748
Налог на добавленную стоимость	148 734	1 636 702
Налог на имущество	156 524	139 975
Налог на доходы физических лиц	19 085	24 775
Налог на прибыль	-	-
Прочие	307	361
<b>Итого обязательства по налогам</b>	<b>1 584 808</b>	<b>4 312 561</b>

### 19. Резервы

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые иски	Прочие резервы	Всего
<b>Остаток на 1 января 2020 г., в том числе</b>	<b>5 501 469</b>	<b>556 750</b>	<b>96 792</b>	<b>15 721</b>	<b>6 170 732</b>
<i>Долгосрочные</i>	5 406 658	261 401	-	-	5 668 059
<i>Краткосрочные</i>	94 811	295 349	96 792	15 721	502 673
Резервы, созданные в течение года	53 003	59 827	69 615	-	182 445
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:					
Изменения оценочных данных	-	60	-	-	60
Изменения ставки дисконтирования	1 187 237	-	-	-	1 187 237
Амортизации дисконта	197 343	9 541	-	-	206 884
Использования	(17 837)	(7 824)	-	-	(25 661)
<b>Остаток на 30 июня 2020 г., в том числе</b>	<b>6 921 215</b>	<b>618 354</b>	<b>166 407</b>	<b>15 721</b>	<b>7 721 697</b>
<i>Долгосрочные</i>	6 844 240	278 372	-	-	7 122 612
<i>Краткосрочные</i>	76 975	339 982	166 407	15 721	599 085

Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной  
финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.



# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 20. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, торгуемых на активных ликвидных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями на основе анализа дисконтированных денежных потоков с применением цен, используемых в существующих сделках на текущем рынке;

Активы и обязательства Компании, которые оцениваются по справедливой стоимости на повторяющейся основе, представлены в соответствии с иерархией справедливой стоимости в таблице ниже.

Оценка по справедливой стоимости на 30 июня 2020 г.				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы</b>				
<b>Оборотные средства</b>				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	810	-	810
<b>Внеоборотные средства</b>				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	29 194	-	29 194
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>30 004</b>	<b>-</b>	<b>60 004</b>
<b>Обязательства</b>				
Обязательства по аренде	-	371 940	-	371 940
<b>Всего обязательств по справедливой стоимости</b>	<b>-</b>	<b>371 940</b>	<b>-</b>	<b>371 940</b>

Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включенных в Уровень 2, оценивается по текущей стоимости предполагаемых будущих денежных потоков с использованием таких параметров, как рыночные котировки процентных ставок.

Учетная стоимость денежных средств и их эквивалентов равна справедливой стоимости, отраженной в настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Учетная стоимость дебиторской и кредиторской задолженности, займов выданных, прочих финансовых активов и прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, отраженной в настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

В течение отчетного периода не было перемещения финансовых активов и обязательств между уровнями.

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость (уровень 2)	
	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые обязательства</b>				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Займы с фиксированной ставкой	877 876	-	877 876	-
Обязательства по аренде	929 850	385 438	371 940	130 680

*Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.*

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 21. Операции со связанными сторонами

В настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. В 2019 г. и за шесть месяцев 2020 г. Компания осуществляла операции с акционерами и компаниями, контролируруемыми ПАО «НК «Роснефть».

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегировано для крупных акционеров и компаний под их контролем, ассоциированных организаций и совместных предприятий, негосударственных пенсионных фондов. Помимо этого, в каждом периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет операции с другими компаниями, контролируруемыми государством. Тарифы на электроэнергию, транспортные тарифы на территории Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой, уполномоченным органом Российской Федерации. Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с применимым налоговым законодательством. Операции реализации и приобретения нефти и нефтепродуктов со связанными сторонами осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

#### Операции с акционерами и компаниями под их контролем

##### *Выручка от реализации и доходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	15 844 173	26 393 066
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1 036 280	938 574
	16 880 452	27 331 640

##### *Затраты и расходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Производственные и операционные расходы	1 836 273	1 435 964
Транспортные и прочие коммерческие расходы	55 804	47 471
Прочие расходы	226 252	24 932
Финансовые расходы	245	242
	2 118 573	1 508 609

*Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной  
финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.*

# ПАО «Варьеганнефтегаз»

## Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 21. Операции со связанными сторонами (продолжение)

#### Операции с акционерами и компаниями под их контролем (продолжение)

##### *Прочие операции*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Поступление займов	877 422	-

##### *Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 июня 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	704	956
Дебиторская задолженность	3 178 960	8 199 585
включая, дебиторскую задолженность группы компаний «Роснефть»	3 178 960	8 199 585
Авансы выданные и прочие оборотные активы	2 663	57
включая, авансы выданные и прочие оборотные активы группы компаний «Роснефть»	76	57
Прочие финансовые активы	6 095	6 095
	3 188 422	8 206 693
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	1 752 775	1 382 756
включая, кредиторскую задолженность группы компаний «Роснефть»	1 743 408	1 382 756
Займы и прочие финансовые обязательства	881 993	5 073
включая обязательства по займам и аренде перед группой компаний «Роснефть»	881 993	5 073
	2 634 768	1 387 828

#### Операции с негосударственными пенсионными фондами

##### *Затраты и расходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
Производственные и операционные расходы	106 129	59 448

Прилагаемые примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Примечания к промежуточной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**22. Условные активы и обязательства**

**Политико-экономическая ситуация**

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Компании. Руководство Компании предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

С конца 2019 года началось распространение нового коронавируса, который получил название COVID-19, способного вызывать тяжелые последствия, приводящие к гибели человека. На конец 2019 г. Всемирная организация здравоохранения сообщала об ограниченном числе случаев заражения COVID-19, но 31 января 2020 года объявила чрезвычайную ситуацию в области общественного здравоохранения, а 13 марта 2020 года – о начале пандемии с связи со стремительным распространением COVID-19 в Европе и иных регионах. Меры, предпринимаемые по всему миру с целью борьбы с распространением COVID-19, приводят к необходимости ограничения деловой активности, что влияет на спрос на продукцию Компании, а также к необходимости профилактических мероприятий, направленных на предотвращение распространения инфекции.

С начала марта 2020 года, на мировых рынках наблюдается существенное снижение спроса и цен на нефть, а также снижение курса рубля по отношению к мировым валютам. При сохранении существующих тенденций в долгосрочной перспективе, указанные эффекты на финансовое положение, движение денежных средств и результаты деятельности Компании могут быть существенны.

В результате соглашения достигнутого странами-участницами ОПЕК+ в апреле 2020 года, Российская Федерация приняла обязательства по сокращению добычи нефти в период с 1 мая 2020 г. по 30 апреля 2022 г. В целях обеспечения выполнения данных обязательств, Компания приступила к снижению добычи нефти с 1 мая 2020 г.

**Судебные иски**

Компания вовлечена в ряд судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления деятельности. По всем существенным судебным разбирательствам в настоящей отчетности создан резерв. По мнению руководства Компании, конечный результат таких судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое положение Компании.

Примечания к промежуточной консолидированной  
финансовой отчетности (продолжение)

**21. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Налогообложение**

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Законодательство в области налогообложения не всегда четко сформулировано. Нередки случаи расхождения во мнениях при его интерпретации между налогоплательщиками, Федеральной налоговой службой, ее территориальными органами и Министерством финансов Российской Федерации.

В соответствии с законодательством Российской Федерации показатели налоговой отчетности подлежат проверке в течение трех последующих лет. Проведение выездной или камеральной налоговой проверки налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что не может быть проведена повторная налоговая проверка за период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году ее начала.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Компания время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов Компании. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Компанией интерпретации могут быть подтверждены, однако существует риск того, что Компания понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Компанией интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности предприятия в целом.

В целом, руководство считает, что Компания уплатила или начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств.

Выявленные на отчетную дату возможные обязательства, которые руководство определяет как обязательства, связанные с разным толкованием налогового законодательства и нормативных актов, не начисляются в консолидированной финансовой отчетности.

**Обязательства по охране окружающей среды**

Компания проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности.



## ПАО «Варьеганнефтегаз»

### Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

#### **23. События после отчетной даты**

В сентябре 2020 года в результате реорганизации в форме выделения из АО «РН-Холдинг» в ООО "РН-Разведка и добыча" у компании ВНГ сменился акционер. Непосредственным акционером ПАО «Варьеганнефтегаз» является дочернее общество Группы Роснефть - ООО "РН-Разведка и добыча" с долей владения 85,34%, оставшиеся 14,66% принадлежат миноритарным акционерам. По состоянию на 30 июня 2020 года, а также на дату утверждения данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности основным конечным бенефициарным владельцем ВНГ является Правительство Российской Федерации, осуществляющее свои права через ПАО «НК Роснефть».

## **Контактная информация**

ПАО «Варьеганнефтегаз»

Юридический адрес:

Российская Федерация, 628464, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
г. Радужный, 2 микрорайон, д. 21.

Почтовый адрес:

Российская Федерация, 628464, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,  
г. Радужный, 2 микрорайон, д. 21.

Тел.:

+7 (346) 684-27-70

Вебсайт компании:

<https://vareganneft.rosneft.ru/> (на русском языке)