

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВАРЬЕГАННЕФТЬ»

Предварительно утвержден
Советом директоров
ОАО «Варьеганнефть»
15 мая 2019 года.
Утвержден годовым общим собранием
акционеров Общества
20 июня 2019 года (Протокол № 76)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
за 2018 год
ОАО «Варьеганнефть»

Генеральный директор



Р.А. Ильясов

Главный бухгалтер



С.Л. Жиделев



СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие сведения	стр. 3
2. Положение Общества в отрасли	стр. 3
3. Приоритетные направления деятельности Общества	стр. 4
4. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	стр. 4
5. Информация об использованных энергоресурсах	стр. 14
6. Перспективы развития Общества	стр. 15
7. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества	стр. 15
8. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	стр. 15
9. Сделки, совершенные Обществом в отчетном году, признаваемые крупными, а также сделки, в отношении которых имеется заинтересованность	стр. 16
10. Совет директоров Общества	стр. 23
11. Исполнительные органы Общества	стр. 25
12. Политика Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества.	стр. 25
13. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления	стр. 25

1. Общие сведения

- Полное фирменное наименование:
Открытое акционерное общество «Варьеганнефть».
 - Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, г. Радужный.**
 - Почтовый адрес: **628463, а/я 754, г. Радужный, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская обл.**
 - Дата государственной регистрации: **11.05.1993 г.**
 - Номер государственной регистрации: **60527**
 - Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:
Администрация города Радужный
- Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1028601465364**
Дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц: **02.10.2002 г.**
Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства по налогам и сборам России по г. Радужный Ханты-Мансийского автономного округа.**
- Идентификационный номер налогоплательщика: **8609002880**

Сведения о размещенных акциях Общества:

- Размер уставного капитала: **13 348 291 руб.;**
- Количество размещенных акций: **26 696 582** штуки, в том числе:
- Обыкновенных акций (рег. номер 1-01-00018-А): **20 022 486** штук.
- Привилегированных акций (рег. номер 2-01-00018-А): **6 674 096** штук
- Номинальная стоимость акций: **0,5** рублей.

Сведения о реестродержателе Общества:

Наименование:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «СЕРВИС – РЕЕСТР»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «СЕРВИС – РЕЕСТР»**

Место нахождения: **107045, г. Москва, ул. Сретенка, дом 12**

ИНН: **8605006147**

ОГРН: **1028601354055**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **045-13983-000001**

Дата выдачи: **02.03.2004**

Дата окончания действия: **бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **28.04.2010**

2. Положение Общества в отрасли

2.1. Состояние нефтяной отрасли и основные тенденции ее развития.

В 2018 году объем добычи нефти и газового конденсата в России повысился на 1,6% относительно 2017 года и составил 555,84 миллионов тонн. Экспорт российской нефти составил 257,67 млн. тонн, что на 0,3% выше аналогичного показателя прошлого года. Экспорт в дальнее зарубежье достиг 239,6 млн. тонн (рост 0,3%), в ближнее зарубежье - 18 млн. тонн (снижение на 0,2%). Поставки нефти на внутренний рынок составили 291,4 млн. тонн, что на 1,7% больше, чем годом ранее.

Для нефтегазовой отрасли России 2018 год стал значимым по многим показателям. Благодаря участникам ОПЕК+, в который входит Российская Федерация, стоимость нефти несколько месяцев держалась на высоком докризисном уровне \$70 долларов за баррель.

2.2. Объем производства Общества и доля данного производства в целом по отрасли

Таблица 1

Производство	Объем производства Общества (млн. тонн)	Объем производства в целом по отрасли (млн. тонн)	Доля Общества в отрасли %
Добыча	0,666715	555, 840	0,120
Нефтепереработка	0	0	0
Прочее	0	0	0

Добыча нефти в РФ по данным ЦДУ ТЭК

Таблица 2

Объем добычи нефти за 2018 год (млн. тонн)	Доля в общем объеме добычи (%)	Наименование нефтегазовой компании
194,21	34,94	ПАО «НК «Роснефть»
82,10	14,77	ПАО «НК «ЛУКОЙЛ»
60,89	10,95	ПАО «Сургутнефтегаз»
29,53	5,31	ПАО «Татнефть»
18,95	3,41	ПАО «АНК «Башнефть»
13,81	2,48	ОАО «НГК «Славнефть»
7,63	1,37	ПАО «Новатэк»
148,72	26,77	Прочие
555,840	100,00	Всего

3. Приоритетные направления деятельности Общества

- Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- Бурение новых эксплуатационных скважин;
- Производство нефтепродуктов;
- Внедрение экономически эффективных программ добычи нефти;
- Повышение эффективности работы истощенной ресурсной базы;
- Применение инновационных технологий, направленных на сокращение издержек и повышение доли отдачи производственного фонда и эффективности геолого-технических мероприятий;
- Выполнение условий лицензионного соглашения по утилизации газа;
- Развитие и совершенствование информационных технологий, используемых Обществом;
- Выполнение требований промышленной безопасности;
- Реализация политики в области охраны окружающей среды и охраны труда, направленной на:
 - сохранение жизни и здоровья работников;
 - профессиональную безопасность;
 - охрану окружающей среды в районах реализации производственной деятельности.

4. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с утвержденным планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

Давая оценку работы членам Совета директоров Общества, хотелось бы отметить, что все они при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике на основных рынках сбыта (продукции, работ, услуг).

Приоритетным направлением развития Общества остается рост объема добычи нефти, который был обеспечен проведением геолого-технических мероприятий.

В целом планируемый эффект от реализации программы ГТМ в 2019 году оценивается в 117,194 тыс. тонн нефти.

В 2019 году Общество планирует добыть 668,851 тыс. тонн нефти.

4.1. Основные производственные подразделения Общества:

Основным видом деятельности Общества является добыча нефти и попутного газа, нефтепереработка и оказание операторских услуг.

Финансово-хозяйственная деятельность обеспечивается производственными подразделениями, входящими в состав предприятия в соответствии со следующей организационной структурой:

1. Дирекция (Административно-управленческий персонал);
2. Управление по добыче нефти и газа;
3. Управление подготовки нефти и газа;
4. Управление эксплуатации трубопроводов;
5. Управление производственного обслуживания;
6. Управление технологического транспорта;
7. Управление материально-технического снабжения и сбыта;
8. Культурно-спортивный комплекс «Досуг»;
9. Отдел рабочего снабжения.

4.2. Персонал

Таблица 3

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2017	2018
1.	Среднесписочная численность	чел.	2 183	2 102
2.	Средняя численность работников несписочного состава	чел.	4	4
3.	Фонд оплаты труда без отчислений	тыс. руб.	1 683 803	1 836 884
3.1.	в т.ч. фонд заработной платы работников несписочного состава	тыс. руб.	2 602	4 643
4.	Средняя заработная плата 1 работника (без учёта топ-менеджеров и доплат за вахтовый метод работы)	руб.	61 273	69 505
5.	6. Общий размер вознаграждения (компенсации расходов) всех членов совета директоров, выплаченного в течение отчетного года	руб.	0	0

Увеличение фонда заработной платы в 2018 году относительно 2017 года обусловлено индексацией с 01.01.2018, выплатой премии ко дню нефтяника, перевыполнением функциональных КПЭ, увеличением МРОТ, устройством практикантов с оплатой, и вознаграждения призерам Смотр-конкурса "Лучший по профессии" ПАО НК «РуссНефть», утверждением повышенной вахтовой надбавки.

4.3. Разработка

По состоянию на 01.01.2019 текущие извлекаемые запасы нефти и конденсата по категории АВ1 по Варьеганскому месторождению составляют 55,168 млн. тонн.

С целью выполнения программы геолого-технических мероприятий и для поддержания действующего фонда скважин в отчетном периоде было выполнено 122 капитальных ремонтов и 257 текущих ремонтов скважин. Геолого-технические мероприятия обеспечили 107,731 тыс. тонн нефти дополнительной добычи, что составляет 16,2% от общего объема добычи нефти в отчетном году.

Нефтяной эксплуатационный фонд по предприятию составил 585 скважины, в том числе действующих — 529, бездействующих — 56.

4.4. Геологоразведочные работы

По итогам 2018 года выполнен следующий объем геологоразведочных работ:

1. Научно-исследовательские работы, проектно-изыскательские работы: план развития горных работ Варьеганского м/р; проект горного отвода Варьеганского м/р.

4.5. Добыча

В отчётном периоде ОАО «Варьеганнефть» осуществило добычу нефти в размере 666,715 тыс. тонн при плане, определенном бизнес – планом Общества, 666,714 тыс. тонн. Перевыполнение составило 0,001 тыс. тонн или 0,00016%.

Состояние фонда скважин на 01.01.2019

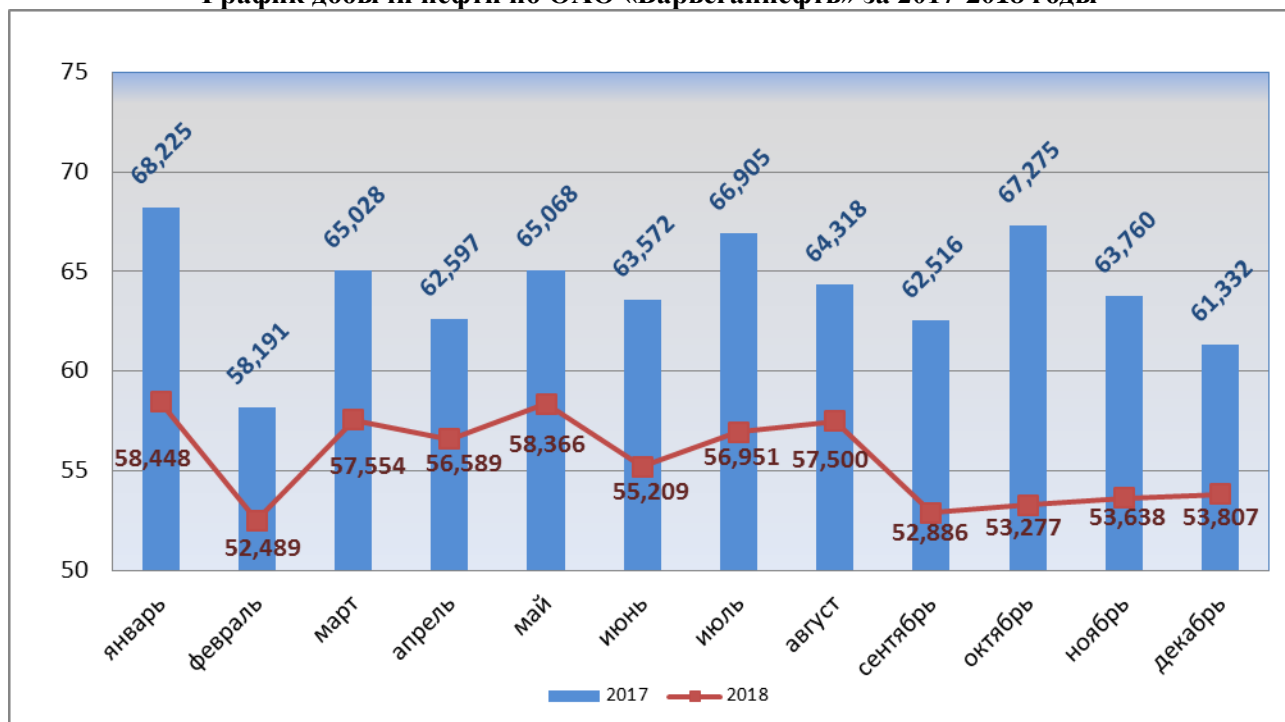
Фонд скважин в целом по Обществу составил 2 733 скважин, в том числе:

Варьеганское месторождение:

Таблица 4

Нефтяной фонд								Нагнетательный фонд								Газовый фонд	Фонд скважин
Эксплуатационный				В консервации	Контрольные	Пьезометрические	Ликвидированные, ожидающие ликвидации	Эксплуатационный				В консервации	Контрольные	Пьезометрические	Ликвидированные, ожидающие ликвидации	Всего	
Дающий	В простое	Бездействующий	Освоение					Под закачкой	В простое	Бездействующий	Освоение						
497	32	56	0	174	35	953	169	157	20	21	0	30	1	564	23	1	2 733

График добычи нефти по ОАО «Варьеганнефть» за 2017-2018 годы



Основные показатели производства

Таблица 5

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2017	2018
1.	Добыча нефти	тыс. тонн.	768,787	666,715
2.	Добыча нефти за счет ГТМ, без ВНС	тыс. тонн.	104,839	107,731
3.	Добыча нефти за счет новых скважин	тыс. тонн.	0,000	0,000
4.	Закачка воды в пласт	тыс. м3	10 538,529	9 026,210
5.	Добыча газа попутного	млн.м3	490,412	411,793
6.	Добыча жидкости	тыс. тонн.	11 538,033	9 966,802
7.	% обводненность	%	93,3	93,3
8.	Эксплуатационный фонд скважин	скв.	622	585
9.	в том числе, действующих	скв.	560	529
10.	Средний дебит скважин (по нефти)	тонн/сутки	3,8	3,6

4.6. Реализация

В 2018 году ОАО «Варьеганнефть» осуществило реализацию нефти в размере 697,608 тыс. тонн при плане, определенном бизнес – планом Общества, 699,384 тыс. тонн.

Это составляет 99,75% от планируемого объема. Определяющее значение для формирования объемов сдачи нефти имеет уровень добычи нефти, так как другие направления использования нефти (переработка на НПУ-100 и использование на производственно-технологические нужды) занимают незначительную долю в распределительном балансе нефти.

Реализация нефти по направлениям за 2018 год

Таблица 6

№ п/п	Статьи, Потребители	Кол-во, тыс. т	Выручка, тыс. руб.	Выручка без НДС и тамож. пошлины, тыс. руб.	Средняя цена реализации без НДС, руб.
	Дальнее зарубежье	-	-	-	-
	Ближнее зарубежье	-	-	-	-
	Внутренний рынок	697,608	16 410 675,18	13 907 351,85	19 936
	Итого:	697,608	16 410 675,18	13 907 351,85	19 936

Внутрипроизводственный оборот нефти за 2018 год составил 21,976 тыс. тонн при плане 22,732 тыс. тонн, из них технологические потери нефти составляют 5,192 тыс. тонн при плане 5,310 тыс. тонн.

Использование добытой нефти на собственные нужды осуществлялось следующим образом: 11,901 тыс. тонн - переработка на собственной нефтеперерабатывающей установке НПУ-100 для производства дизельного топлива.

Отклонение фактического показателя внутрипроизводственного оборота от планового произошло в связи с уменьшением количества нефти, направляемое на переработку и меньшей потребностью выработки дизельного топлива.

За отчетный период произведено 644,739 тыс. тонн товарной нефти при плане 643,982 тыс. тонн.

За отчетный период остатки готовой продукции (нефть) снизились с 106,586 тыс. тонн до 68,853 тыс. тонн.

Структура прибыли от реализации продукции

Таблица 7 (млн. руб.)

№ п/п	Показатель	2018
1.	Выручка от реализации продукции	49 357,9
2.	НДС и акциз	7 571,9
3.	Выручка от реализации продукции без налогов всего, в том числе:	41 786,0
3.1	- нефти	13 907,4
3.2	- газа собственной добычи	291,0
3.3	- газа покупного	1 147,1
3.4	- нефтепродуктов	221,3
3.5	- продажа работ, услуг	26 219,2
4.	Себестоимость реализации продукции	37 816,3
5.	Управленческие расходы	850,2
6.	Прибыль от реализации продукции всего, в том числе:	3 119,4
6.1	- нефти (на внутреннем рынке)	1 684,6
6.2	- газа собственной добычи	213,2
6.3	- газа покупного	36,5
6.4	- нефтепродуктов	78,5
6.5	- продажа работ, услуг	1 106,5

4.7. Инвестиционная политика

В отчетном периоде Общество проводило инвестиционную политику.

Суммарные капитальные вложения за отчетный период составили 1 501,6 млн. руб.

Таблица 8 (млн. руб.)

№ п/п	Показатели	2018
1.	Капитальные вложения	1 501,6
	В том числе:	
2.	- эксплуатационное бурение	258,9
3.	- пром. строительство	219,7
4.	- оборудование	1 015,8
5.	- прочие капитальные затраты	7,3
6.	- поисково-разведочное бурение	0,0

Введено основных фондов за этот же период на сумму 3 960,9 млн. руб.

Таблица 9 (млн. руб.)

№ п/п	Показатели	2018
1	Ввод основных фондов – всего	3 960,9
	В том числе:	
2	- эксплуатационное бурение	258,1
3	- пром. строительство	2 679,7
4	- оборудование	1 015,8
5	- прочие капитальные затраты	7,3
6	- поисково-разведочное бурение	0,0

Объем незавершенных капитальных вложений на начало периода составил 2 292,2 млн. руб. С учетом текущего выполнения, ввода и прочего выбытия на конец отчетного года, объем составил 1 160,8 млн. руб.

4.8. Финансовое положение Общества

Финансовое положение Общества за отчетный год можно оценить, как устойчивое.

4.8.1. Показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества

Характеристика основных средств

Таблица 10

№ п/п	Показатель	2017	2018
1.	Доля активной части основных средств	44,80%	36,93%
2.	Коэффициент износа	79,07%	70,54%
3.	Коэффициент обновления основных средств	8,97%	20,49%
4.	Коэффициент выбытия основных средств	1,35%	1,51%

Показатели финансового состояния

Таблица 11

№ п/п	Показатель	2017	2018
1.	Рентабельность основной деятельности	3,58%	5,56%
2.	Рентабельность собственного капитала	12,68%	19,25%
3.	Доля собственных средств	45,43%	61,59%
4.	Коэффициент текущей ликвидности	1,04	1,78
5.	Коэффициент быстрой ликвидности	0,68	1,13
6.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,00	0,18

Показатели оценки деловой активности Общества

Таблица 12

№ п/п	Показатель	Ед. измерен.	2017	2018
1.	Выручка от реализации	тыс. руб.	33 028 289	41 785 958
2.	Прибыль (убыток) отчетного года	тыс. руб.	1 182 772	2 324 613
3.	Производительность труда	тыс. руб.	15 130	19 879
4.	Среднесписочная численность	чел.	2183,00	2102,00
5.	Фондоотдача	коэф.	2,135	2,304
6.	Оборачиваемость средств в расчетах	дни	79,99	66,05
7.	Оборачиваемость производственных запасов	дни	40,43	26,56
8.	Оборачиваемость собственного капитала	коэф.	3,54	3,46

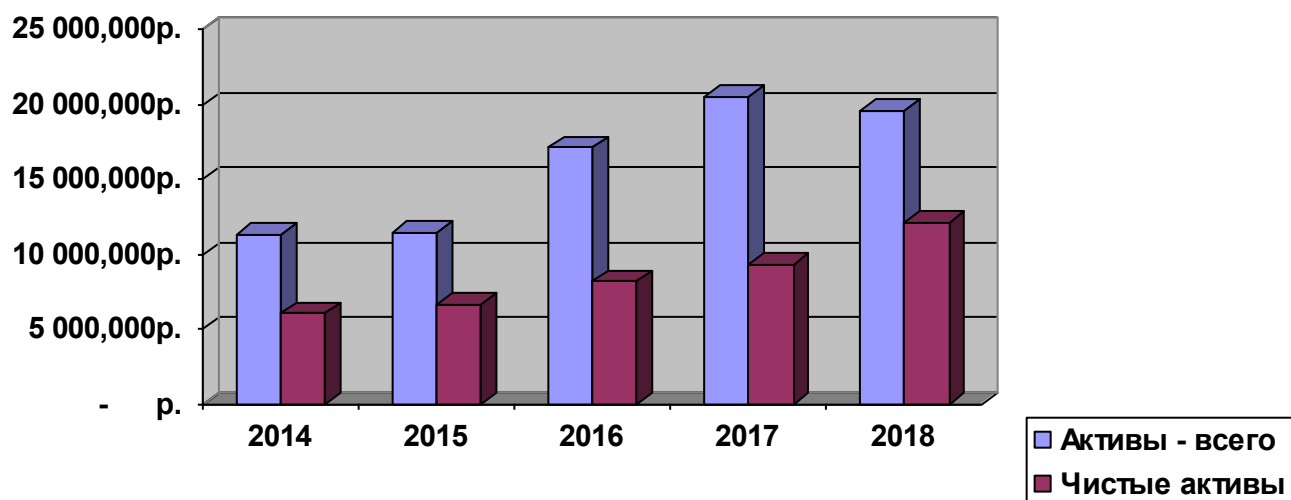
Выданные займы Обществом на 31.12.2018

Таблица 13

№ п/п	Заемщик	Сумма (тыс. руб.)	Срок погашения	Остаток на 31.12.2018
Займы выданные:				
1.	ПАО НК «РуссНефть»	1 597 110	31.12.2019	1 177 110

4.8.2. Динамика структуры и источников образования капитала на 31.12.2018.

Чистые активы Общества. Сопоставление стоимости активов и чистых активов Общества.



Размер чистых активов к концу периода увеличился на сумму 2 745 688 тыс. руб.

Таблица 14

№п/п	Показатели	Код стр. баланса	На начало 2018 года (тыс. руб.)	На конец 2018 года (тыс. руб.)	Изменение за период (тыс. руб.)
АКТИВ					
1.	Нематериальные активы	1110	-	-	-
2.	Основные средства	1150	3 481 836	5 913 312	2 431 476
3.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	25 249	23 152	- 2 097
4.	Финансовые вложения	1170/1240	1 703 007	1 703 007	-
5.	Отложенные налоговые активы	1180	71 367	87 854	16 487
6.	Прочие внеоборотные активы	1190	4 152 695	1 160 772	- 2 991 923
7.	Запасы	1210	3 658 070	3 040 297	- 617 773
8.	НДС по приобретенным ценностям	1220	200 959	112 000	- 88 959
9.	Дебиторская задолженность	1230	7 238 580	7 561 534	322 954
10.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	360	402	42
11.	Прочие оборотные активы	1260	2 908	2 915	7
12.	Итого активы		20 535 031	19 605 245	929 786
ПАССИВ					
13.	Долгосрочные заемные средства	1410	-	-	-
14.	Прочие долгосрочные обязательства (включая отложенные налоговые обязательства)	1420/1450	375 073	574 830	199 757
15.	Краткосрочные заемные средства	1510	-	-	-
16.	Кредиторская задолженность	1520	10 518 457	6 531 244	- 3 987 213
17.	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
18.	Оценочные обязательства	1540/1430	312 048	423 498	111 450
19.	Прочие краткосрочные обязательства	1550	955	1 487	532
20.	Итого пассивы, исключаемые из стоимости активов		11 206 533	7 531 059	3 675 474

21.	Стоимость чистых активов		9 328 498	12 074 186	2 745 688
-----	--------------------------	--	-----------	------------	-----------

Формирование результатов финансово-хозяйственной деятельности за отчетный год.

Таблица 15 (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Отчетный год
1.	Валовая выручка от реализации продукции, работ, услуг	49 357 881
2.	НДС, акцизы	(7 571 923)
3.	Реализация за исключением налогов и акцизов	41 785 958
4.	Себестоимость реализации товаров, работ, услуг	(37 816 334)
5.	Коммерческие расходы	0
6.	Управленческие расходы	(850 216)
7.	Прибыль (убыток) от продаж	3 119 408
8.	Рентабельность основной деятельности, %	7,47%
9.	Проценты к получению	77 804
10.	Проценты к уплате	0
11.	Прочие доходы	313 566
12.	Прочие расходы	(552 768)
13.	Прибыль (убыток) до налогообложения	2 958 010
14.	Изменение отложенных налоговых активов	(1 084)
15.	Изменение отложенных налоговых обязательств	(84 803)
16.	Текущий налог на прибыль	(454 318)
17.	Прочее	(93 192)
18.	Чистая прибыль (убыток)	2 324 613

В результате работы Общества в отчетном году получена прибыль от продаж в сумме 3 119 408 тыс. руб. С учетом процентов к уплате и получению, а также прочих доходов и расходов, сложилась прибыль до налогообложения в сумме 2 958 010 тыс. руб. После уплаты обязательных платежей из прибыли (налог на прибыль, штрафы, пени) с учетом отложенных налоговых активов и обязательств получена чистая прибыль в сумме 2 324 613 тыс. руб.

Прочие доходы и расходы

Таблица 16 (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Отчетный год
	Прочие доходы	739 419
	в том числе:	
1.	Курсовая разница	88
2.	Списание стоимости обязательств	21
3.	Доходы от излишков, обнаруженных при инвентаризации	28 282
4.	Прибыль прошлых лет	208
5.	Вклады в имущество	25 344
6.	Штрафы, пени по договорам полученные и признанные к получению	10 648
7.	Доходы от предоставления в аренду ОС	0
8.	Реализация активов	648 325
9.	Прочие доходы	26 503
	Прочие расходы	978 621
	в том числе:	
1.	Курсовая разница	406
2.	Убытки по операциям прошлых лет, выявленные в отчетном году	5 016
3.	Вклады в имущество других предприятий	65 600
4.	Продажа валюты	0
5.	Расходы от предоставления в аренду ОС	0
6.	Списание стоимости активов	628 335
7.	Консервация/расконсервация скважин	221

8.	Плата за сверхнормативные выбросы вредных веществ	4 165
9.	Социальная программа	50 459
10.	Содержание объектов СКБ, ЖКХ	14 334
11.	Платежи в бюджет и внебюджетные фонды	11 197
12.	Расходы на благотворительность	3 163
13.	Штрафы, пени, неустойки	26 157
14.	Расходы от списания дебиторской задолженности	5
15.	Расходы от ликвидации активов	5 958
16.	Услуги банков	589
17.	Прочие расходы	163 016

Суммы уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в отчетном году

Таблица 17 (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Начислено	Оплачено
1.	НДПИ	8 297 152	8 373 337
2.	Акциз на д/топливо	104 559	106 983
3.	НДС	2 709 451	2 438 945
4.	Налог на имущество	78 494	55 548
5.	НДФЛ	248 848	248 112
6.	Налог на прибыль	449 799	453 320
7.	Отчисление от ФОТ и обязательное страхование от несчастных случаев	499 951	504 160
8.	Плата за землю в бюджет	23 684	22 333
9.	Транспортный налог	5 625	5 607
10.	Плата за негативное воздействие на окр. среду	5 299	2 245
11.	Земельный налог	15 820	15 814
12.	Водный налог	134	138
13.	Регулярные платежи за пользование недрами	-	46
	ИТОГО:	12 438 826	12 226 558

4.9. Развитие и совершенствование информационных технологий.

В части этого направления деятельности Общества организовано единое информационное пространство между подразделениями Общества и дочерними Обществами с использованием программного обеспечения Microsoft, технологии волоконно-оптических линий связи и беспроводного широкополосного доступа.

В настоящее время в ОАО «Варьеганнефть» функционируют следующие информационные системы и программные комплексы:

Комплексная система «1С: Предприятие» предназначена для поддержки оперативного управления предприятием, автоматизации организационной и хозяйственной деятельности, ведения бухгалтерского учета с несколькими планами счетов и произвольными измерениями учета, регламентированной отчетности, с широкими возможностями для управленческого учета и построения аналитической отчетности, решения задач планирования, бюджетирования и финансового анализа.

Программный продукт «1С: Предприятие 8. Транспорт», предназначен для автоматизации управленческого и оперативного учета в автотранспортных подразделениях.

Автоматизированная информационная SCADA-система, позволяющая в режиме реального времени контролировать технологический процесс на ДНС, ЦПС, УПН, НПУ, системе ППД и газопроводах низкого давления.

Информационно-управляющая система "Регион v.4", предназначена для дистанционного контроля и управления технологическими объектами кустов скважин, а также сбора, хранения, обработки и выдачи технологической информации. На сегодняшний день в данную систему выведено 153 куста скважин.

Корпоративные системы:

-OIS Production - для проектирования и контроля состояния разработки месторождений, планирования и контроля деятельности геологических и технологических подразделений, управления запасами, управления фондом скважин, учета добычи и закачки по скважинам и пластам и др

-OIS Шахматка - предназначена для автоматизации функций сбора, анализа, обработки оперативной информации геологических служб и ведения документа «Шахматка» в электронном виде.

- NGT Smart - экспертно-аналитический программный комплекс, предназначенный для решения задач мониторинга и проектирования разработки месторождений

- OIS УСОИ - предназначена для обеспечения контроля соблюдения установленного регламента подготовки и сбора отчетности в компании.

Программный комплекс «Кадры», предназначенный для учета кадров и управления персоналом.

Программный комплекс по расчету заработной платы «Контек-Персонал», который отвечает современным требованиям законодательства. Комплекс адаптирован под организации с большой численностью и со сложными схемами начисления зарплаты.

Система анализа работы бригад КРС, ТРС «ИВЭ-50»

«СЕЛЕНА» - система учета работы и движения насосно-компрессорных труб (НКТ) и штанг.

«МИЦАР» - система учета и работы погружного насосного оборудования и его элементов.

В 2018 году было продолжена оптимизация каналов связи и передачи данных между подразделениями ОАО «Варьеганнефть» и дочерними сервисными обществами произведена замена компьютерного, сетевого оборудования в офисе и подразделениях ОАО «Варьеганнефть». Были организованы волоконно-оптические каналы передачи данных между офисом ОАО «Варьеганнефть», Управлением производственного обслуживания (УПО), цехом подготовки и перекачки нефти (ЦППН), цехом эксплуатации дожимных и кустовых насосных станций (ЦЭДКНС), что позволило увеличить пропускную способность канала передачи данных, исключить влияние атмосферных осадков на работу канала, обеспечить более комфортную работу пользователей с корпоративными информационными системами. На Тагринском месторождении продолжен процесс развертывания системы беспроводного широкополосного доступа, которая позволяет получать информацию с объектов кустовых площадок (станции управления скважин, ГЗУ, электросчетчики и пр.) в режиме реального времени. Кроме того, эта система передачи данных позволяет подключить на кустовых площадках камеры видеонаблюдения.

В результате выполнения этих мероприятий была достигнута надежность работы компьютерного оборудования, надежность каналов передачи данных, оперативность обмена информацией, увеличение производительности информационных систем и программных комплексов.

4.10. Экологическая, промышленная безопасность и охрана труда в 2018 году ОАО «Варьеганнефть».

Охрана окружающей среды

ОАО «Варьеганнефть» самостоятельно производило расчет и внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду в результате своей деятельности на лицензионных участках.

Охрана атмосферного воздуха

Ресурс попутного нефтяного газа за 2018 год составил - 411,793 млн. м³.

Уровень использования попутного нефтяного газа – 95,26 %.

Использование нефтяного газа на Варьеганском месторождении за 2018 год составило – 392,284 млн.м³.

Использование нефтяного газа на собственные нужды за 2018 год составило – 4,133 млн. м³.

Сожжено на факелах Варьеганского лицензионного участка– 19,509 млн. м³ попутного газа.

Выбросы загрязняющих веществ составили – 38320,644 тн, в т.ч. от факелов – 36080,767 тн.

Имеется разрешение на выброс загрязняющих веществ на Варьеганском месторождении. Имеется разрешение на выброс загрязняющих веществ на Варьеганском месторождении.

Охрана водных объектов

В течение 2018 года реализовывалась программа контроля качества поверхностных и подземных вод на Варьеганском лицензионном участке собственной аккредитованной Лабораторией охраны окружающей среды и ФБУ «ЦЛАТИ» по договору.

Хозяйственно-бытовые сточные воды сдаются на городские очистные сооружения ООО «НЭСКО» по договору.

Обращение с отходами

Общество осуществляет деятельность в соответствии с лицензий по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности.

Твердые коммунальные отходы, а также отходы, не относящиеся к коммунальным с месторождений Варьеганского нефтяного блока сдаются на городской полигон.

За 2018 год на промышленных площадках ОАО «Варьеганнефть» образовалось 7522,593 тн. отходов.

Экологический мониторинг

В 2018 году выполнена программа экологического мониторинга на Варьеганском лицензионном участке Нижневартовским отделом филиала ФБУ «Центр лабораторного анализа и технических измерений по Уральскому ФО» по ХМАО на основании договора.

Охрана земель

В 2018 году на Варьеганском лицензионном участке инцидентов не происходило.

Охрана недр

По имеющимся лицензиям на право пользования недрами с целью добычи подземных вод условия лицензий выполнялись в полном объеме.

Охрана труда и промышленная безопасность

Работа в области охраны труда направлена на обеспечение безопасных условий труда, сохранение жизни и здоровья работников. Заключен договор обязательного страхования ответственности владельца опасного производственного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасные производственные объекты на 2018 год. Все опасные производственные объекты застрахованы. Заключены договоры со специализированными организациями по противофонтанным услугам, услугам пожаротушения, ликвидации последствий разливов нефти и других чрезвычайных ситуаций.

Проведены плановые и внеплановые проверки опасных производственных объектов Северо-Уральским управлением Ростехнадзора. Выявленные нарушения устранены в указанные сроки. Специалистами ОАО «Варьеганнефть» проведены проверки в структурных подразделениях в рамках производственного контроля, с составлением актов и мероприятий. Проведена предаттестационная подготовка и аттестация специалистов, руководителей по промышленной безопасности и по охране труда в специализированных организациях. Рабочие Общества прошли обучение в специализированной организации на допуски к обслуживанию сосудов. Проведен периодический медицинский осмотр работников Общества.

Проведен смотр – конкурс «Лучший по профессии» среди подразделений Общества.

Специализированной организацией проведена специальная оценка по условиям труда на рабочих местах в производственных подразделениях и в офисе Общества.

5. Информация об использованных энергоресурсах

Таблица 18

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Ед. измерен.	Объём потребления в натуральном выражении	Объём потребления, тыс. руб.
1.	Электрическая энергия	тыс. кВт.	476 756	1 969 277
	в т.ч. отпуск на сторону	тыс. кВт.	1 446	6 760
2.	Тепловая энергия	Гкал	28 078	30 225
3.	Вода	м3	38 457	4 996
4.	Топливо дизельное	тонн.	9 507	268 103
5.	Газ попутный	тыс. м3.	14 572	8 079

Отпуск электроэнергии на сторону – это реализация электроэнергии дочерним обществам, так как договор на потребление электроэнергии заключен энергоснабжающей организацией с ОАО «Варьеганнефть».

6. Перспективы развития Общества

Таблица 19

№ п/п	Показатель	ед. изм.	2018	2019
1	Добыча нефти	тыс. тонн.	666,715	668,851
2	Объём продаж (выручка)	тыс. руб.	41 785 958	41 949 374
3	Среднесписочная численность	чел.	2 102	2 235
4	Производительность труда	тыс. руб./чел.	19 879	18 769
5	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	2 324 613	1 426 430

В целях выполнения производственной программы ОАО «Варьеганнефть» в 2019 году планирует провести 136 геолого-технических мероприятия с объёмом дополнительной добычи 117,194 тыс. тонн нефти.

7. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества

В отчетном году Обществом производилась выплата дивидендов за следующий период:

Таблица 20

Дивидендный период	Категория (тип) акций	Размер дивиденда на одну акцию, руб.	Всего начислено, руб.	Всего выплачено, руб.	Доля выплаченных, %
2017 год	Обыкновенные	0	0	0	
	Привилегированные	1,78	11879890,88	11339242,90	95,45

Решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям за 2017 год было принято на годовом общем собрании акционеров по итогам 2017 года, которое состоялось 26.06.2018 (Протокол № 74), срок выплаты дивидендов: номинальному держателю - по 30 июля 2018 года; остальным акционерам, зарегистрированным в реестре владельцев ценных бумаг эмитента - до 20 августа 2018 года. Решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям не принималось.

Причинами неполной выплаты Обществом дивидендов за 2017 год являются неполные и недостоверные данные, содержащиеся в реестре акционеров ОАО «Варьеганнефть», предоставленные акционерами, а также неполные и недостоверные банковские реквизиты, которые акционеры указывали для безналичного перечисления дивидендов.

8. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества.

Общество подвержено целому ряду рисков, включая рыночные, кредитные и правовые риски. К рыночной категории относятся риски неблагоприятного воздействия изменений цен на основную продукцию Общества, т.е. нефть, рост транспортных тарифов и налоговой нагрузки, изменение курсов валют, процентных ставок на стоимость привлекаемого финансирования, обязательств, величину ожидаемых денежных поступлений Общества.

Правовая составляющая рисков обусловлена возможным изменением валютного, налогового законодательства, требований по лицензированию основной деятельности, а также результатами текущих судебных процессов, в которых участвует Общество и ответственностью Общества по долгам третьих лиц.

9. Сделки, совершенные Обществом в отчетном году, признаваемые крупными, а также сделки, в отношении которых имеется заинтересованность.

9.1. Перечень сделок, признаваемых крупными

Сделки, признаваемые крупными, в отчетном году не совершались.

9.2. Перечень сделок, в отношении которых имеется заинтересованность

№ п/п	Лица, признаваемые заинтересованными в совершении сделки, основание заинтересованности (для сделок, размер которых более 2% стоимости активов)	Предмет сделки ¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении
1	2	3	4	5
Сделки, связанные с услугами, оказываемыми Обществу/Обществом:				
1.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Поставка товарно-материальных ценностей.	196 013 006,69 руб. с учетом НДС	Совет директоров
2.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	28 020 009,48 руб. с учетом НДС	Совет директоров
3.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	44 197 767,66 руб. с учетом НДС	Совет директоров
4.	ПАО НК «РуссНефть», Сухопаров М.В.	Генеральный подряд.	51 956 390,00 руб. с учетом НДС	Совет директоров
5.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	88 435 586,94 руб. с учетом НДС	Совет директоров
6.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	67 517 089,30 руб. с учетом НДС	Совет директоров
7.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	80 267 903,29 руб. с учетом НДС	Совет директоров
8.	ПАО НК «РуссНефть», Сухопаров М.В.	Поставка товарно-материальных ценностей.	37 145,24 руб. с учетом НДС	Совет директоров
9.	ПАО НК «РуссНефть» - контролирующее лицо Общества. Доля участия в уставном капитале Общества – 94,93%. Является стороной по сделке; Толочек Е.В. – член Совета директоров Общества и единоличный исполнительный орган стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества – 0%, стороны по сделке – 0,0005%. Тихонова Я.Р. – входит в состав Совета директоров Общества и стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества и стороны по сделке - 0%.	Генеральный подряд. ²	722 799 612,88 руб. с учетом НДС	Совет директоров
10.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	39 152 000,44 руб. с учетом НДС	Совет директоров
11.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	44 729 417,31 руб. с учетом НДС	Совет директоров
12.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	88 224 774,68 руб. с учетом НДС	Совет директоров
13.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	70 810 381,18 руб. с учетом НДС	Совет директоров
14.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	57 927 251,19 руб. с учетом НДС	Совет директоров
15.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	87 207 028,77 руб. с учетом НДС	Совет директоров
16.	ПАО НК «РуссНефть», Сухопаров М.В.	Аренда имущества.	92 797 346,26 руб. с учетом НДС	Совет директоров

№ п/п	Лица, признаваемые заинтересованными в совершении сделки, основание заинтересованности (для сделок, размер которых более 2% стоимости активов)	Предмет сделки ¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении
17.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	20 921 098,21 руб. с учетом НДС	Совет директоров
18.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа акций.	425 853 000,00 руб. с учетом НДС	Совет директоров
19.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	143 089 644,56 руб. с учетом НДС	Совет директоров
20.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	21 285 001,19 руб. с учетом НДС	Совет директоров
21.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Изменение перечня точек приема- передачи газа.	Финансовые условия не предусмотрены	Совет директоров
23.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	140 604 017,97 руб. с учетом НДС	Совет директоров
24.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	73 022 868,43 руб. с учетом НДС	Совет директоров
25.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	16 713 240,54 руб. с учетом НДС	Совет директоров
26.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	13 395 720,38 руб. с учетом НДС	Совет директоров
28.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	189 360 422,21 руб. с учетом НДС	Совет директоров
29.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	301 470 696,39 руб. с учетом НДС	Совет директоров
30.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	2 040 915,96 руб. с учетом НДС	Совет директоров
31.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	34 071 279,34 руб. с учетом НДС	Совет директоров
32.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	21 235 509,42 руб. с учетом НДС	Совет директоров
33.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	28 020 009,48 руб. с учетом НДС	Совет директоров
34.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Строительство объекта.	379 388 106,58 руб. с учетом НДС	Совет директоров
35.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	150 702 377,75 руб. с учетом НДС	Совет директоров
36.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	62 621 139,01 руб. с учетом НДС	Совет директоров
37.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	24 724 428,95 руб. с учетом НДС	Совет директоров
38.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	48 718 420,90 руб. с учетом НДС	Совет директоров
39.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	12 052 696,69 руб. с учетом НДС	Совет директоров
40.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	4 292 522,57 руб. с учетом НДС	Совет директоров
41.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	134 021 477,22 руб. с учетом НДС	Совет директоров
42.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	40 506 069,87 руб. с учетом НДС	Совет директоров

№ п/п	Лица, признаваемые заинтересованными в совершении сделки, основание заинтересованности (для сделок, размер которых более 2% стоимости активов)	Предмет сделки¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении
43.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	25 695 278,45 руб. с учетом НДС	Совет директоров
44.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	42 440 809,23 руб. с учетом НДС	Совет директоров
45.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	38 804 501,96 руб. с учетом НДС	Совет директоров
46.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	41 522 229,51 руб. с учетом НДС	Совет директоров
47.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	34 355 871,97 руб. с учетом НДС	Совет директоров
48.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	108 153 786,71 руб. с учетом НДС	Совет директоров
49.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	199 344 015,25 руб. с учетом НДС	Совет директоров
50.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	80 112 249,79 руб. с учетом НДС	Совет директоров
51.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	18 471 001,75 руб. с учетом НДС	Совет директоров
52.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	18 076 019,51 руб. с учетом НДС	Совет директоров
53.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	124 235 743,80 руб. с учетом НДС	Совет директоров
54.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	7 502 482,70 руб. с учетом НДС	Совет директоров
55.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	71 801 674,90 руб. с учетом НДС	Совет директоров
56.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	40 386 082,20 руб. с учетом НДС	Совет директоров
57.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	25 286 473,34 руб. с учетом НДС	Совет директоров
58.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	30 211 356,12 руб. с учетом НДС	Совет директоров
59.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	429 759 381,80 руб. с учетом НДС	Совет директоров
60.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	206 021 530,59 руб. с учетом НДС	Совет директоров
61.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р., Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	211 947 381,40 руб. с учетом НДС	Совет директоров
62.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	4 292 522,57 руб. с учетом НДС	Совет директоров
63.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	53 140 532,24 руб. с учетом НДС	Совет директоров
64.	ПАО НК «РуссНефть».	Аренда имущества.	9 638 344,32 руб. с учетом НДС	Совет директоров
65.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	130 221 277,19 руб. с учетом НДС	Совет директоров
66.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	8 958 268,57 руб. с учетом НДС	Совет директоров
67.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	12 877 567,71 руб. с учетом НДС	Совет директоров
68.	ПАО НК «РуссНефть», Тихонова Я.Р., Пшеничников В.В.	Купля-продажа товарно- материальных ценностей.	25 543 983,80 руб. с учетом НДС	Совет директоров

№ п/п	Лица, признаваемые заинтересованными в совершении сделки, основание заинтересованности (для сделок, размер которых более 2% стоимости активов)	Предмет сделки¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении
69.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	169 105 682,79 руб. с учетом НДС	Совет директоров
70.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	74 992 929,80 руб. с учетом НДС	Совет директоров
71.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	30 231 535,16 руб. с учетом НДС	Совет директоров
72.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	200 821 361,57 руб. с учетом НДС	Совет директоров
73.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	226 218 533,96 руб. с учетом НДС	Совет директоров
74.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	13 820 546,04 руб. с учетом НДС	Совет директоров
75.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	189 114 098,69 руб. с учетом НДС	Совет директоров
76.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	17 170 090,28 руб. с учетом НДС	Совет директоров
78.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	130 147 921,27 руб. с учетом НДС	Совет директоров
79.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	11 884 724,31 руб. с учетом НДС	Совет директоров
80.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа товарно- материальных ценностей.	43 845 116,31 руб. с учетом НДС	Совет директоров
81.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Строительство объекта.	1 739 134,45 руб. с учетом НДС	Совет директоров
82.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	175 241 757,20 руб. с учетом НДС	Совет директоров
83.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	176 165 603,68 руб. с учетом НДС	Совет директоров
84.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Строительство объекта.	31 176 427,86 руб. с учетом НДС	Совет директоров
85.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	85 808 611,88 руб. с учетом НДС	Совет директоров
86.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	4 292 522,57 руб. с учетом НДС	Совет директоров
87.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	57 262 495,77 руб. с учетом НДС	Совет директоров
88.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	279 460 005,34 руб. с учетом НДС	Совет директоров
89.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	118 824 297,97 руб. с учетом НДС	Совет директоров
90.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	44 702 513,62 руб. с учетом НДС	Совет директоров
91.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Строительство объекта.	939 122,59 руб. с учетом НДС	Совет директоров
92.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Строительство объекта.	530 155,47 руб. с учетом НДС	Совет директоров
93.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Строительство объекта.	1 989 622,60 руб. с учетом НДС	Совет директоров
94.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Строительство объекта.	1 000 590,97 руб. с учетом НДС	Совет директоров

№ п/п	Лица, признаваемые заинтересованными в совершении сделки, основание заинтересованности (для сделок, размер которых более 2% стоимости активов)	Предмет сделки ¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении
95.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Строительство объекта.	11 002 676,95 руб. с учетом НДС	Совет директоров
96.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	15 672 389,60 руб. с учетом НДС	Совет директоров
97.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	22 098 057,87 руб. с учетом НДС	Совет директоров
98.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	62 616 822,92 руб. с учетом НДС	Совет директоров
99.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Аренда имущества.	198 066 164,16 руб. с учетом НДС	Совет директоров
100.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	180 225 607,66 руб. с учетом НДС	Совет директоров
101.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	151 593 256,69 руб. с учетом НДС	Совет директоров
102.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	19 254 627,98 руб. с учетом НДС	Совет директоров
103.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Строительство объекта.	72 990 108,67 руб. с учетом НДС	Совет директоров
104.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа товарно-материальных ценностей.	20 192 052,38 руб. с учетом НДС	Совет директоров
105.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	18 717 999,21 руб. с учетом НДС	Совет директоров
106.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа возвратной нефти.	13 181 999,44 руб. с учетом НДС	Совет директоров
107.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	7 401 249,15 руб. с учетом НДС	Совет директоров
108.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	3 472 000,14 руб. с учетом НДС	Совет директоров
109.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа возвратной нефти.	2 455 200,10 руб. с учетом НДС	Совет директоров
110.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	66 414 173,14 руб. с учетом НДС	Совет директоров
111.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	13 980 814,79 руб. с учетом НДС	Совет директоров
112.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	49 281 060,12 руб. с учетом НДС	Совет директоров
114.	ПАО НК «РуссНефть» - контролирующее лицо Общества. Доля участия в уставном капитале Общества – 94,93%. Является стороной по сделке; Толочек Е.В. – член Совета директоров Общества и единоличный исполнительный орган стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества – 0%, стороны по сделке – 0,0005%. Тихонова Я.Р. – входит в состав Совета директоров Общества и стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества и стороны по сделке - 0%.	Генеральный подряд. ²	1 635 470 509,96 руб. с учетом НДС	Внеочередное общее собрание акционеров
115.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	6 489 998,68 руб. с учетом НДС	Совет директоров
116.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа возвратной нефти.	4 564 999,07 руб. с учетом НДС	Совет директоров

№ п/п	Лица, признаваемые заинтересованными в совершении сделки, основание заинтересованности (для сделок, размер которых более 2% стоимости активов)	Предмет сделки ¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении
117.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа товарно-материальных ценностей.	5 985 301,54 руб. с учетом НДС	Совет директоров
118.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	4 292 522,57 руб. с учетом НДС	Совет директоров
119.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа газа.	294 064 885,40 руб. с учетом НДС	Совет директоров
120.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	8 340 000,38 руб. с учетом НДС	Совет директоров
121.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа возвратной нефти.	6 118 000,29 руб. с учетом НДС	Совет директоров
122.	ПАО НК «РуссНефть», Сухопаров М.В.	Строительство объекта.	208 207 525,42 руб. с учетом НДС	Совет директоров
123.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	13 249 850,31 руб. с учетом НДС	Совет директоров
124.	ПАО НК «РуссНефть», Саморукова Е.В.	Купля-продажа нефти.	134 333 519,40 руб. с учетом НДС	Совет директоров
125.	ПАО НК «РуссНефть», Саморукова Е.В.	Купля-продажа нефти.	98 299 632,06 руб. с учетом НДС	Совет директоров
126.	ПАО НК «РуссНефть»	Оказание услуг по производственному обслуживанию.	356 028 820,15 руб. с учетом НДС	Совет директоров
127.	ПАО НК «РуссНефть»	Оказание транспортных услуг.	98 299 632,06 руб. с учетом НДС	Совет директоров
128.	ПАО НК «РуссНефть» - контролирующее лицо Общества. Доля участия в уставном капитале Общества – 94,93%. Является стороной по сделке; Толочек Е.В. – член Совета директоров Общества и единоличный исполнительный орган стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества – 0%, стороны по сделке – 0,0005%. Тихонова Я.Р. – входит в состав Совета директоров Общества и стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества и стороны по сделке - 0%.	Поставка газа. ²	1 282 618 280,8 руб. с учетом НДС	Совет директоров
129.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Субаренда имущества.	73 022 868,43 руб. с учетом НДС	Совет директоров
130.	ПАО НК «РуссНефть», Толочек Е.В., Тихонова Я.Р.	Генеральный подряд.	4 292 522,57 руб. с учетом НДС	Совет директоров
131.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	9 542 498,06 руб. с учетом НДС	Совет директоров
132.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа возвратной нефти.	7 067 498,56 руб. с учетом НДС	Совет директоров
133.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Переработка нефти.	25 151 620,23 руб. с учетом НДС	Совет директоров
134.	ПАО НК «РуссНефть», Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	151 575 950,40 руб. с учетом НДС	Совет директоров
135.	ПАО НК «РуссНефть», Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	205 563 296,40 руб. с учетом НДС	Совет директоров

№ п/п	Лица, признаваемые заинтересованными в совершении сделки, основание заинтересованности (для сделок, размер которых более 2% стоимости активов)	Предмет сделки ¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении
136.	ПАО НК «РуссНефть», Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Переработка нефти.	28 307 143,80 руб. с учетом НДС	Совет директоров
137.	ПАО НК «РуссНефть», Саморукова Е.В.	Купля-продажа нефти.	14 527 499,37 руб. с учетом НДС	Совет директоров
138.	ПАО НК «РуссНефть», Саморукова Е.В.	Купля-продажа нефти.	19 572 498,71 руб. с учетом НДС	Совет директоров
139.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа нефти.	174 050 000,00 руб. с учетом НДС	Совет директоров
140.	ПАО НК «РуссНефть», Дохлов А.В., Пшеничников В.В., Тихонова Я.Р.	Купля-продажа возвратной нефти.	127 500 000,00 руб. с учетом НДС	Совет директоров
141.	ПАО НК «РуссНефть» - контролирующее лицо Общества. Доля участия в уставном капитале Общества – 94,93%. Является стороной по сделке; Толочек Е.В. – член Совета директоров Общества и единоличный исполнительный орган стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества – 0%, стороны по сделке – 0,0005%. Тихонова Я.Р. – входит в состав Совета директоров Общества и стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества и стороны по сделке - 0%.	Генеральный подряд. ²	7 585 693 694,80 руб. с учетом НДС	Внеочередное общее собрание акционеров
142.	ПАО НК «РуссНефть» - контролирующее лицо Общества. Доля участия в уставном капитале Общества – 94,93%. Является стороной по сделке; Толочек Е.В. – член Совета директоров Общества и единоличный исполнительный орган стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества – 0%, стороны по сделке – 0,0005%. Тихонова Я.Р. – входит в состав Совета директоров Общества и стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества и стороны по сделке - 0%.	Оказание услуг по добыче углеводородного сырья. ²	16 650 167 209,32 руб. с учетом НДС	Внеочередное общее собрание акционеров
143.	ПАО НК «РуссНефть» - контролирующее лицо Общества. Доля участия в уставном капитале Общества – 94,93%. Является стороной по сделке; Толочек Е.В. – член Совета директоров Общества и единоличный исполнительный орган стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества – 0%, стороны по сделке – 0,0005%. Тихонова Я.Р. – входит в состав Совета директоров Общества и стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества и стороны по сделке - 0%.	Купля-продажа нефти. ²	15 893 417 060,23 руб. с учетом НДС	Внеочередное общее собрание акционеров

№ п/п	Лица, признаваемые заинтересованными в совершении сделки, основание заинтересованности (для сделок, размер которых более 2% стоимости активов)	Предмет сделки ¹	Цена сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении
144.	ПАО НК «РуссНефть» - контролирующее лицо Общества. Доля участия в уставном капитале Общества – 94,93%. Является стороной по сделке; Толочек Е.В. – член Совета директоров Общества и единоличный исполнительный орган стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества – 0%, стороны по сделке – 0,0005%. Тихонова Я.Р. – входит в состав Совета директоров Общества и стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества и стороны по сделке - 0%.	Субаренда имущества. ²	3 145 513 871,12 руб. с учетом НДС	Внеочередное общее собрание акционеров
145.	ПАО НК «РуссНефть» - контролирующее лицо Общества. Доля участия в уставном капитале Общества – 94,93%. Является стороной по сделке; Толочек Е.В. – член Совета директоров Общества и единоличный исполнительный орган стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества – 0%, стороны по сделке – 0,0005%. Тихонова Я.Р. – входит в состав Совета директоров Общества и стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества и стороны по сделке - 0%.	Аренда имущества. ²	2 565 599 775,13 руб. с учетом НДС	Внеочередное общее собрание акционеров
146.	ПАО НК «РуссНефть» - контролирующее лицо Общества. Доля участия в уставном капитале Общества – 94,93%. Является стороной по сделке; Толочек Е.В. – член Совета директоров Общества и единоличный исполнительный орган стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества – 0%, стороны по сделке – 0,0005%. Тихонова Я.Р. – входит в состав Совета директоров Общества и стороны по сделке. Доля участия в уставном капитале Общества и стороны по сделке - 0%.	Оказание услуг по добыче углеводородного сырья в 2019 году.	20 515 827 151,58 руб. с учетом НДС	Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось (сделка будет вынесена на одобрение годовым собранием акционеров)

¹В связи со значительным объемом перечня товаров, работ, услуг и/или иного имущества, составляющих предмет отдельных сделок, в отношении таких сделок указывают родовые признаки соответствующих товаров, работ, услуг и/или иного имущества. С полным их перечнем все заинтересованные лица могут быть ознакомлены на основании и в порядке, которые предусмотрены законодательством РФ об акционерных обществах и рынке ценных бумаг

² Указанная сделка является группой взаимосвязанных сделок, совершенных в рамках обычной хозяйственной деятельности, размер каждой из которых на дату совершения не превышал 2 процента балансовой стоимости активов Общества (в разрезе фактического исполнения совершенных эмитентом сделок за отчетный период).

10. Совет директоров Общества

10.1. Совет директоров Общества, избранный на Годовом общем собрании акционеров 20 июня 2017 года до Годового общего собрания, проводимого 26 июня 2018 года

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные	Доля участия в Уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	Информация о сделках по приобретению (отчуждению) лицом акций Общества
1.	Толочек Евгений Викторович	Год рождения: 1975 Образование: высшее; Основное место работы: Президент ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

2.	Орехова Елена Геннадьевна	Год рождения: 1967 Образование: высшее; Основное место работы: Заместитель директора Департамента корпоративных отношений ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
3.	Пшеничников Виталий Владимирович	Год рождения: 1976 Образование: высшее; Основное место работы: Директор Департамента добычи нефти и газа ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
4.	Саморукова Елена Владиславовна	Год рождения: 1963 Образование: высшее; Основное место работы: Директор Департамента налоговой политики ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
5.	Сухопаров Михаил Васильевич	Год рождения: 1976 Образование: высшее; Основное место работы: Вице-президент по геологии и разработке ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
6.	Тихонова Яна Робертовна	Год рождения: 1966 Образование: высшее; Основное место работы: Глава представительства и Директор юридического департамента фирмы «Гленкор Интернэшнл АГ»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
7.	Дохлов Андрей Валерьевич	Год рождения: 1962 Образование: высшее; Основное место работы: Вице-президент по экономике и бюджетированию ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

**10.2. Совет директоров Общества, избранный на Годовом общем собрании акционеров
26 июня 2018 года.**

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные	Доля участия в Уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащ их лицу обыкновенны х акций Общества, %	Информация о сделках по приобретению (отчуждению) лицом акций Общества
1.	Толочек Евгений Викторович	Год рождения: 1975 Образование: высшее; Основное место работы: Президент ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
2.	Орехова Елена Геннадьевна	Год рождения: 1967 Образование: высшее; Основное место работы: Заместитель директора Департамента корпоративных отношений ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
3.	Пшеничников Виталий Владимирович	Год рождения: 1976 Образование: высшее; Основное место работы: Директор Департамента добычи нефти и газа ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
4.	Саморукова Елена Владиславовна	Год рождения: 1963 Образование: высшее; Основное место работы: Директор Департамента налоговой политики ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
5.	Сухопаров Михаил	Год рождения: 1976 Образование: высшее;	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

	Васильевич	Основное место работы: Вице-президент по геологии и разработке ПАО НК «РуссНефть»			
6.	Тихонова Яна Робертовна	Год рождения: 1966 Образование: высшее; Основное место работы: Глава представительства и Директор юридического департамента фирмы «Гленкор Интернэшнл АГ»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
7.	Дохлов Андрей Валерьевич	Год рождения: 1962 Образование: высшее; Основное место работы: Вице-президент по экономике и бюджетированию ПАО НК «РуссНефть»	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

11. Исполнительные органы Общества.

11.1. Генеральный директор

№ п/п	ФИО	Должности, занимаемые в исполнительных органах управления иных организаций, краткие биографические данные	Доля участия лица в Уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %	Информация о сделках по приобретению (отчуждению) лицом акций Общества
1.	Нишкевич Юрий Александрович	Год рождения: 1974 Образование: высшее Место работы: Организация: ОАО "Варьеганнефть" Должность: Генеральный директор С 02 ноября 2013 года по 09 января 2019	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались
2.	Ильясов Рустем Ахмерович	Год рождения: 1976 Образование: высшее Место работы: Организация: ОАО "Варьеганнефть" Должность: Генеральный директор С 10 января 2019 года по настоящее время	Не владеет	Не владеет	Сделки не совершались

11.2. Коллегиальный исполнительный орган уставом не предусмотрен.

12. Политика Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества.

Уставом Общества, его внутренними документами, решениями органов управления политика Общества в области вознаграждений и (или) компенсаций расходов членам совета директоров не утверждалась.

В течение 2018 года какие-либо вознаграждения или компенсации расходов членам Совета директоров Общества не выплачивались, соответствующие решения органами управления Общества не принимались.

Соглашения относительно выплат членам Совета директоров Общества вознаграждений в текущем финансовом году отсутствуют

13. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

Размещенные Обществом акции процедуру листинга не проходили и к организованным торгам не допущены. Одобренный на заседании Правительства Российской Федерации и рекомендованный Банком России к применению эмитентами, чьи ценные бумаги допущены к организованным торгам, Кодекс корпоративного управления Обществом не применяется.

Вместе с тем, многие основополагающие принципы корпоративного управления, закрепленные Кодексом корпоративного управления, нашли отражение в Уставе и внутренних документах Общества.

Общество в отношениях с акционерами придерживается принципов равенства, понятности и доступности в реализации ими своих корпоративных прав.

Пронумеровано, пронумеровано и скреплено
печатью 26 (двадцать шесть) листов

Генеральный директор ОАО «Варьеганнефть»

Р.А. Ильясов

