

Общим собранием акционеров  
«21» июня 2018 г.  
(Протокол от «25» июня 2018 г. № 6/н)

Предварительно утвержден  
Советом директоров «14» мая 2018 г.  
(Протокол от «14» мая 2018 г. № 92)

# **ГОДОВОЙ ОТЧЁТ**

## ***Публичного акционерного общества***

### ***«Варьеганнефтегаз»***

#### **за 2017 год**

Место нахождения Общества: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный*

Генеральный директор

Синяков А.П.

Заместитель начальника Территориального управления  
по бухгалтерскому учету и отчетности г.Нижневартовск  
филиала ООО «РН-Учет» в г.Тюмени  
(доверенность № 827 от 01.01.2018 года)

Горина Е.Н.

Дата подписания: 13.04.2018

М.П.

г.Радужный

# ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....</b>	<b>4</b>
1.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.....	4
1.2. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА.....	4
1.3. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА) ОБЩЕСТВА.....	4
СВЕДЕНИЯ О ЧЛЕНАХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА) ОБЩЕСТВА.....	5
1.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ), И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА.....	6
1.5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ. СВЕДЕНИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИИ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА	6
1.6. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА .....	7
1.7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА .....	7
1.7.1. Сведения об уставном капитале .....	7
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода .....	7
1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества .....	8
1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде .....	8
1.8. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВА .....	8
1.8.1. Дивидендная политика Общества .....	8
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию .....	9
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества ....	9
1.9. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	9
<b>2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>28</b>
2.1. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА .....	28
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества.....	28
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг .....	28
2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ (НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА) ИЛИ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ....	29
2.3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОГРАММАХ (ПРОЕКТАХ), РЕАЛИЗАЦИЯ КОТОРЫХ ПЛАНИРУЕТСЯ В 2018 ГОДУ (СЛЕДУЮЩИЙ ЗА ОТЧЕТНЫМ).....	30
2.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ .....	32
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества .....	32
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества .....	32
2.4.3. Основные конкуренты .....	33
2.5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.....	33
<b>3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>34</b>
3.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА .....	34
3.2. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ .....	34
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала .....	34

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов .....	35
3.3. ПРАВОВЫЕ РИСКИ .....	35
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества.....	35
<b>4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД .....</b>	<b>36</b>
4.1. Основные производственно – экономические показатели.....	36
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период .....	36
4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период..	36
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период .....	39
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период .....	40
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества .....	40
4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет .....	40
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.....	41
<b>5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ.....</b>	<b>42</b>
5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками.....	42
5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность .....	42

# 1. Общая информация

Настоящий Годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

## 1.1. Сведения об Обществе

- 1.1.1. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»
- 1.1.2. Сокращенное наименование: ПАО «Варьеганнефтегаз»
- 1.1.3. Место нахождения: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: 31.07.2002, ОГРН 1028601465067

## 1.2. Филиалы и представительства Общества

ПАО «Варьеганнефтегаз» филиалов и представительств не имеет.

## 1.3. Состав Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества

В соответствии с Уставом Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ПАО «Варьеганнефтегаз» 25.06.2015 (протокол № 1 от 30.06.2015), Совет директоров состоит из 7 (семи) человек.

**Члены Совета директоров Общества, исполнявшие свои обязанности с 01.01.2017 по 21.06.2017, избраны Общим собранием акционеров 23 июня 2016 года, протокол № 1 от 28.06.2016.**

№	Ф.И.О. члена Совета директоров
1	Лирон Эрик Морис
2	Нестеренко Сергей Михайлович
3	Грицкевич Светлана Валентиновна
4	Вакуленко Сергей Николаевич
5	Пригода Артем Владимирович
6	Суров Игорь Вячеславович
7	Онешко Игорь Владимирович

**Члены Совета директоров Общества, исполняющие свои обязанности с 22.06.2017 по 31.12.2017, избраны Общим собранием акционеров 22 июня 2017 года, протокол № б/н от 26.06.2017.**

№	Ф.И.О. члена Совета директоров
---	--------------------------------

1	Фёдоров Сергей Иванович
2	Жерж Игорь Александрович
3	Тимонов Алексей Васильевич
4	Пригода Артем Владимирович
5	Файзутдинов Илдар Шафигуллович
6	Данилейко Евгений Богданович
7	Онешко Игорь Владимирович

### Сведения о членах Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества.

#### ФИО: **Фёдоров Сергей Иванович**

Статус в Совете директоров: Председатель Совета директоров

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): сведения отсутствуют

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

#### ФИО: **Жерж Игорь Александрович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1970

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «НК «Роснефть», заместитель директора Департамента нефтегазодобычи

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

#### ФИО: **Пригода Артем Владимирович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «НК «Роснефть», Советник Президента по планированию, управлению эффективностью, развитию и инвестициям в разведке и добыче в ранге вице-президента

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

#### ФИО: **Тимонов Алексей Васильевич**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1982

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): сведения отсутствуют

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

#### ФИО: **Файзутдинов Илдар Шафигуллович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1960

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): сведения отсутствуют

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

**ФИО: Данилейко Евгений Богданович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «НК «Роснефть», Начальник Управления эксплуатации трубопроводов Департамента нефтегазодобычи

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

**ФИО: Онешко Игорь Владимирович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «Варьеганнефтегаз», Генеральный директор<sup>1</sup>

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

В отчетном году членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

#### **1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа**

Наименование должности: Генеральный директор

ФИО: Онешко Игорь Владимирович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «Варьеганнефтегаз», Генеральный директор<sup>2</sup>

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

Уставом Общества коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен, не сформирован.

В отчетном году лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

#### **1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества**

Размер, форма и сроки выплаты заработной платы генерального директора Общества регулируется условиями трудового договора. Генеральный директор Общества получает вознаграждение за исполнение своих обязанностей на основании трудового договора, условия которого утверждаются Советом директоров Общества. В соответствии со Стандартом ПАО «Варьеганнефтегаз» «Охрана сведений конфиденциального характера» (введен в действие

<sup>1</sup> Информация приведена по состоянию на 31.12.2017

<sup>2</sup> Информация приведена по состоянию на 31.12.2017. В настоящее время должность Генерального директора Общества занимает Синяков Алексей Петрович (назначен решением Совета директоров Общества; Протокол заседания Совета директоров № 89 от 04.04.2018)

приказом №339 от 19.06.2013г.), персональные данные работника по размеру заработной платы относятся к перечню информации, составляющей коммерческую тайну, и не подлежат раскрытию.

В соответствии с Положением ПАО «Варьеганнефтегаз» «О Совете директоров» (утверждено решением общего собрания акционеров 25.06.2015) вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год. В 2017 году вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

№	2017 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Комиссионные, руб.	Расходы, компенсированные Обществом, за исполнение функций членом органов управления, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе соответствующего органа управления, руб.	Вознаграждения всего, руб.
1.	Члены Совета директоров (совокупно)	0	0	0	0	0	0	0

## 1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества

В Ревизионную комиссию Общества избраны Общим собранием акционеров 22 июня 2017 года (протокол № б/н от 26.06.2017):

1	Наветкин Сергей Вячеславович
2	Основин Юрий Викторович
3	Спесивцева Виктория Викторовна

## 1.7. Уставный капитал Общества

### 1.7.1. Сведения об уставном капитале

Уставный капитал Общества составляет 2 397 416 (два миллиона триста девяносто семь тысяч четыреста шестнадцать) рублей и состоит из:

18 091 110 (восемнадцать миллионов девяносто одной тысячи ста десяти) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 (десять) копеек каждая; и

5 883 050 (пяти миллионов восьмисот восьмидесяти трех тысяч пятидесяти) привилегированных именных акций номинальной стоимостью 10 (десять) копеек каждая.

В отчетном периоде решения об изменении размера уставного капитала Общества не принимались.

### 1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «РН Холдинг»

Сокращенное фирменное наименование: АО «РН Холдинг»

Идентификационный номер налогоплательщика: 7225004092

Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень

Доля участия лица в уставном капитале Общества: 85,34%



Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 97,22%

Полное фирменное наименование: Novy Investments Limited

Место нахождения: Темистокли Дерви, 5 Эленион Билдинг, 2 этаж, 1066 Никосия Кипр,

Доля участия лица в уставном капитале Общества: 8,55%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 1,62%

### **1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества**

В соответствии с Уставом в Обществе сформирован резервный фонд в размере 15 процентов уставного капитала в сумме 360 тыс. рублей.

На конец отчетного периода резервный фонд сформирован в полном объеме.

### **1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде**

В отчетном периоде Общество не осуществляло выпуск иных эмиссионных ценных бумаг.

## **1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества**

### **1.8.1. Дивидендная политика Общества**

Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение 3 (трех) месяцев после окончания соответствующего периода.

Общество обязано выплатить объявленные по акциям дивиденды, если иное не предусмотрено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Дивиденды выплачиваются деньгами и иным имуществом.

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества. Решение о выплате (объявлении) дивидендов принимается Общим собранием акционеров Общества. Указанным решением должны быть определены размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению совета директоров общества.

Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение, не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.

Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Дивиденды выплачиваются лицам, которые являлись владельцами акций соответствующей категории (типа) или лицами, осуществляющими в соответствии с федеральными законами права по этим акциям, на конец операционного дня даты, на которую в соответствии с решением о выплате дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение.

Выплата дивидендов в денежной форме осуществляется в безналичном порядке обществом или по его поручению регистратором, осуществляющим ведение реестра акционеров общества.

Владельцы привилегированных акций Общества имеют право на получение годовых дивидендов. Размер дивиденда по каждой привилегированной акции определяется как сумма, получаемая в результате деления суммы, равной 10 (десяти) процентам чистой прибыли Общества по итогам



отчетного финансового года, на число размещенных привилегированных акций Общества. При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, размер дивиденда, выплачиваемого по последним должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

### 1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	0	0
2.	Привилегированная акция	0	0

### 1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

В соответствии с решением общего собрания акционеров ПАО «Варьеганнефтегаз» дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям за 2016 год не объявлялись и не выплачивались. Решений о выплате промежуточных дивидендов за отчетный период не принимались.

## 1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного управления.

В своей деятельности Общество выстраивает систему корпоративного управления на основе требований российского законодательства, рекомендаций Кодекса корпоративного управления Банка России<sup>3</sup>, а также принципов открытости и прозрачности. Система корпоративного управления Общества стабильна и включает все основные элементы, присущие публичным компаниям. Это позволяет обеспечить уважение прав и законных интересов его акционеров, способствует эффективной деятельности Общества. Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.

Основные принципы корпоративного управления Общества:

- Безусловное соблюдение интересов и защита прав акционеров;
- Обеспечение информационной прозрачности Общества;
- Совершенствование информационной политики Общества;
- Последовательность и коллегиальность в принятии решений;
- Противодействие вовлечения в коррупционную деятельность;
- Соблюдение этических норм поведения.

В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров.

Совет директоров, сформированный в Обществе, определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества, ключевые показатели деятельности, осуществляет контроль за деятельностью его исполнительных органов, утверждает годовой финансово-хозяйственный план.

Исполнительный орган Общества (генеральный директор) осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в пределах своей компетенции, определенной Уставом Общества и внутренними положениями.

С внутренними документами, регулирующими конкретные процедуры и принципы корпоративного управления в Обществе, можно ознакомиться на интернет-сайте Общества (<http://www.varyeganneftegaz.ru/>):

- Положение об Общем собрании акционеров ПАО «Варьеганнефтегаз»;

<sup>3</sup> Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

- Положение о Совете директоров ПАО «Варьеганнефтегаз»;
- Положение о генеральном директоре ПАО «Варьеганнефтегаз»;
- Положение о ревизионной комиссии ПАО «Варьеганнефтегаз»;
- Положение об инсайдерской информации ПАО «Варьеганнефтегаз».

Совершение существенных корпоративных действий Обществом сопровождается максимальной открытостью и прозрачностью, в частности, оперативным раскрытием в установленном порядке информации о совершении Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, сообщений о существенных фактах, а также ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг, годового отчета, бухгалтерской отчетности.

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе.

Система корпоративного управления ПАО «Варьеганнефтегаз» строится на основе требований российского законодательства.

Ниже приведены сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного управления Банка России с использованием критического подхода на основе анализа рекомендаций к принципам корпоративного управления, содержащимся в Кодексе (часть Б).

В случае если хотя бы одна из детализированных рекомендаций к принципам не соблюдалась в должной мере, в приведенной ниже оценке соответствующий пункт признавался соблюдаемым частично. В случае невыполнения всех детализированных рекомендаций, последний оценивался как не соблюдаемый Обществом. В примечаниях приведены комментарии Общества с указанием, какие именно детализированные подпункты рекомендаций по мнению Общества не соблюдаются/соблюдаются не в полной мере.

№	Принцип корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
<b>I. ПРАВА АКЦИОНЕРОВ И РАВЕНСТВО УСЛОВИЙ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ИМИ СВОИХ ПРАВ</b>				
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.			
1.1.1.	Общество создает для акционеров максимально благоприятные возможности для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	В открытом доступе находится внутренний документ Общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. Общество предоставляет доступные способы коммуникации с Обществом, в частности, электронная почта, позволяющие акционерам высказать свое мнение или задать вопрос.	Соблюдается	
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию должен давать акционерам	1. На сайте Общества публикуется сообщение о проведении общего собрания акционеров Общества. 2. Доступ к материалам Общего собрания акционеров	Частично соблюдается	Общество обеспечивает акционерам возможность ознакомиться с материалами собрания по месту нахождения

	возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	обеспечивается за 20 дней.		Общества, а также направляет материалы номинальному держателю в электронном виде. При этом по сложившейся практике Общество информирует акционеров о проведении общего собрания более чем за 30 дней до его проведения: соответствующая информация (решения Совета директоров о созыве собрания и его повестке дня публикуются в Интернете по адресу: <a href="http://www.varyeganneftegaz.ru/">http://www.varyeganneftegaz.ru/</a> , <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3166">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3166</a> ).
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры должны иметь возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	В соответствии с Положением об общем собрании акционеров ПАО «Варьеганнефтегаз» акционерам и их представителям предоставляется право задавать вопросы докладчикам и подавать заявления о предоставлении слова. Ответы на вопросы к докладчикам озвучиваются на Общем собрании акционеров во время его проведения либо направляются акционеру в письменном виде.	Соблюдается	
1.1.4.	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы общества и вносить предложения в повестку дня общего собрания не должна быть сопряжена с неоправданными сложностями.	В соответствии с Уставом Общества акционеры имели возможность в течение 90 дней после окончания календарного года вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания	Соблюдается	
1.1.5.	Каждый акционер должен иметь возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ Общества содержит положения, в соответствии с которыми акционер, заполняющий бюллетень для голосования, вправе до момента завершения Общего собрания акционеров, проводимого в форме собрания, потребовать заверения копии заполненного им бюллетеня счетной комиссией Общества. 2. Количество лиц, осуществляющих регистрацию, и время, отведенное на регистрацию,	Соблюдается	

		определяются с целью осуществления регистрации акционеров, желающих принять участие в общем собрании. 3. Голосование по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров осуществляется бюллетенями для голосования. Бюллетень для голосования направляется заказным письмом каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (двадцать) дней до проведения Общего собрания акционеров.		
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания должен обеспечивать равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	При проведении собрания акционеров в отчетном периоде в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. Акционерам была предоставлена возможность задать вопросы генеральному директору Общества.	Соблюдается	
1.2.	Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1.	Общество должно разработать и внедрить прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты и утвердить дивидендную политику	Отсутствие Положения о дивидендной политике Общества	не соблюдается	Положение о дивидендной политике в Обществе не утверждено. Вместе с тем, Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов руководствуется положениями Устава ПАО «Варьеганнефтегаз» об определении размера дивидендов и порядке их выплаты.
1.2.2.	Обществу не рекомендуется принимать решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	Общество не принимает решение о выплате дивидендов.	Соблюдается	
1.2.3	Общество не должно допускать ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	В отчетном периоде Общество не осуществляло действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав акционеров	Соблюдается	
1.2.4.	Общество должно стремиться к исключению	Наличие механизмов контроля, которые обеспечивают выявление	Не соблюдается	

	использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	и одобрение сделок с лицами, аффилированными акционерам		
1.3.	Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1.	Общество должно создать условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	Миноритарные акционеры защищены от злоупотреблений со стороны держателей контрольного пакета акций.	Соблюдается	
1.3.2.	Обществу не следует предпринимать действия, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	Квазиказначейские акции отсутствуют	Соблюдается	
1.4.	Акционерам должны быть обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4.1.	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	Качество и надежность осуществляемой регистратором Общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствует потребностям Общества и его акционеров	Соблюдается	
<b>II. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ</b>				
2.1.	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1.	Совет директоров должен отвечать за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей.	Совет директоров имеет закрепленные в Уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении единоличного исполнительного органа.	Соблюдается	
2.1.2.	Совет директоров должен установить основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценить и утвердить ключевые	В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с утверждением финансово-хозяйственного плана Общества, а также рассмотрению	Соблюдается	

	показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценить и одобрить стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	критериев и показателей бизнес-плана Общества.		
2.1.3.	Совет директоров должен определить принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Введена в действие Политика «Система управления рисками и внутреннего контроля». Политика устанавливает цели, задачи, принципы функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля и распределение обязанностей и полномочий субъектов системы управления рисками и внутреннего контроля в рамках системы.	Соблюдается частично	Совет директоров не определил принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля в Обществе, а также не проводил ее оценку.
2.1.4.	Совет директоров должен определять политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	1. Определение размеров годовых премий (бонусов) и иных выплат Генеральному директору находится в компетенции Совета директоров. 2. В соответствии с Положением ПАО «Варьеганнефтегаз» «О Совете директоров» вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается на основании решения общего собрания акционеров по итогам работы Общества за год.	Соблюдается	
2.1.5.	Совет директоров должен играть ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов	Соблюдается	
2.1.6.	Совет директоров должен играть ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	В Обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Соблюдается	
2.1.7.	Совет директоров должен осуществлять контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играть ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.		Не соблюдается	В течение отчетного периода вопрос о практике корпоративного управления в обществе Советом директоров не рассматривался.
2.2.	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			

2.2.1.	Информация о работе совета директоров должна раскрываться и предоставляться акционерам.	На сайте общества в сети Интернет раскрывается информация о решениях Совета директоров, что позволяет вести учет количеству заседаний совета директоров, проведенных в течение прошедшего года.	Частично соблюдается	Информация о работе совета директоров не раскрывается в годовом отчете Общества
2.2.2.	Председатель совета директоров должен быть доступен для общения с акционерами общества.		Не соблюдается	В Обществе отсутствует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров вопросы.
2.3.	Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1.	Только лицо, имеющее безупречную деловую и личную репутацию и обладающее знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избирается членом Совета директоров		Частично соблюдается	Кандидаты в члены Совета директоров в отчетном периоде предоставлены акционером, владеющим более 2% голосующих акций Общества В Обществе отсутствует процедура оценки профессиональной квалификации, опыта и деловых качеств членов Совета директоров.
2.3.2.	Избрание членов совета директоров общества должно осуществляться посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	Во всех случаях проведения общих собраний акционеров, повестка дня которых содержит вопрос об избрании Совета директоров, Генеральный директор Общества представляет акционерам биографические данные кандидатов	Частично соблюдается	При проведении общих собраний акционеров отсутствует информация о соответствии кандидата критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102-107 Кодекса
2.3.3.	Состав совета директоров должен быть сбалансированным, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользоваться доверием акционеров.		Частично соблюдается	В Обществе отсутствует процедура оценки профессиональной квалификации, опыта и деловых качеств членов Совета директоров.
2.3.4.	Количественный состав совета директоров общества должен давать возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивать существенным	Количественный состав Совета директоров соответствует потребностям Общества и интересам акционеров	Соблюдается	



	миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.			
2.4.	В состав совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1.	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.		Не соблюдается	Члены Совета директоров не отвечают критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102-107 Кодекса
2.4.2.	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществлять регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.		Не соблюдается	Оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости не проводится.
2.4.3.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.		Не соблюдается	Независимые директора отсутствуют
2.4.4.	Независимые директора должны играть ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.		Не соблюдается	Независимые директора отсутствуют.
2.5.	Председатель совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1.	Председателем совета директоров избран независимый директор либо		Не соблюдается	Независимые директора отсутствуют.

	из числа избранных независимых директоров старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.			
2.5.2.	Председатель совета директоров должен обеспечивать конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.		Не соблюдается	Эффективность работы Председателя Совета директоров не оценивалась.
2.5.3.	Председатель совета директоров должен принимать необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	Обязанность председателя Совета директоров своевременно предоставлять информацию по вопросам повестки дня иным членам Совета директоров предусмотрена внутренним документом Общества.	Соблюдается	
2.6.	Члены совета директоров должны действовать добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1.	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	В соответствии с внутренними документами Общества член Совета директоров при возникновении (или возможности возникновения) конфликта между его интересами и интересами Общества незамедлительно обязан уведомлять Совет директоров через Председателя Совета директоров и (или) через секретаря Совета директоров как о самом факте наличия конфликта интересов (возможности его возникновения), так и об основаниях его возникновения.	Соблюдается	
2.6.2.	Права и обязанности членов совета директоров должны быть четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	В Обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров	Соблюдается	
2.6.3.	Члены совета директоров должны иметь достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	В соответствии с внутренним документом Общества рассылка уведомления и материалов к заседанию Совета директоров осуществляется не менее чем за 7 дней. Заседания Совета директоров в отчетном периоде проводились в	Соблюдается.	

		заочной форме.		
2.6.4.	Все члены совета директоров должны в равной степени иметь возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок должна быть предоставлена достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	В соответствии с внутренним документом Общества члены Совета директоров могут запрашивать, своевременно и в полном объеме получать от исполнительных органов и должностных лиц Общества всю информацию, необходимую для исполнения обязанностей члена Совета директоров, а также знакомиться с бухгалтерской и иной документацией Общества.	Соблюдается	
2.7.	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1.	Заседания совета директоров рекомендуется проводить по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	Совет директоров провел более 20 заседаний	Соблюдается	
2.7.2.	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	В Обществе принят и опубликован внутренний документ, закрепляющий порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	Соблюдается	
2.7.3.	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы должны решаться на заседаниях, проводимых в очной форме.	В Обществе принят внутренний документ, предусматривающий очную и заочную форму заседаний	Частично соблюдается	Во внутреннем документе не предусмотрен перечень, приведенный в рекомендациях 168 Кодекса
2.7.4.	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества рекомендуется принимать на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Уставом Общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам принимаются квалифицированным большинством	Соблюдается	
2.8.	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, рекомендуется создавать комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.		Не соблюдается	Комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, отсутствует.

2.8.2.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, рекомендуется создавать комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.		Не соблюдается	Комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров, отсутствует.
2.8.3.	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, рекомендуется создавать комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого должны быть независимыми директорами.		Не соблюдается	Комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого должны быть независимыми директорами, отсутствует.
2.8.4.	С учетом масштабов деятельности и уровня риска обществу рекомендуется создавать иные комитеты совета директоров (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).		Не соблюдается	Комитеты отсутствуют.
2.8.5.	Состав комитетов рекомендуется определять таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.		Не соблюдается	Комитеты отсутствуют.
2.9.	Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1.	Проведение оценки качества работы совета директоров должно быть направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям		Не соблюдается	Оценка качества работы Совета директоров не осуществляется.

	развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.			
2.9.2.	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров должна осуществляться на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров рекомендуется периодически - не реже одного раза в три года - привлекать внешнюю организацию (консультанта).		Не соблюдается	Оценка качества работы Совета директоров не осуществляется.
<b>III. КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА</b>				
3.1.	Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем.			
3.1.1.	Корпоративный секретарь должен обладать знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользоваться доверием акционеров.	В Обществе отсутствует должность Корпоративного секретаря.	Частично соблюдается	В соответствии с Положением о Совете директоров Совет директоров своим решением назначает секретаря Совета директоров. Секретарь Совета директоров частично выполняет функции Корпоративного секретаря, отраженные в Кодексе корпоративного управления Банка России (участие в организации подготовки и проведения общих собраний; обеспечение работы совета директоров; участие в реализации политики общества по раскрытию информации, а также обеспечение хранения корпоративных документов общества; обеспечение взаимодействия общества с его акционерами)
3.1.2.	Корпоративный секретарь должен обладать достаточной независимостью от исполнительных органов общества и иметь необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	Совет директоров одобряет назначение и прекращение полномочий секретаря Совета директоров.	Соблюдается	

<b>IV.СИСТЕМА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ И ИНЫХ КЛЮЧЕВЫХ РУКОВОДЯЩИХ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА</b>				
4.1.	<p>Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.</p>			
4.1.1.	<p>Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом обществу следует избегать большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.</p>	<p>1. В Обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам Совета директоров, исполнительных органов и иным руководящим работникам Общества.</p> <p>2. Выплата вознаграждений членам Совета директоров осуществляется только по решению Общего собрания акционеров. Совет директоров утверждает условия договоров с исполнительными органами. В этих договорах обязательно прописываются размеры вознаграждений и компенсаций членов исполнительных органов</p>	Соблюдается	.
4.1.2.	<p>Политика общества по вознаграждению должна разрабатываться комитетом по вознаграждениям и утверждаться советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям должен обеспечить контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривать и вносить в нее коррективы.</p>		Частично соблюдается	<p>Внутренними Общества регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам Совета директоров, исполнительных органов и иным руководящим работникам Общества.</p>
4.1.3.	<p>Политика общества по вознаграждению должна содержать прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентировать все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>Внутренние документы Общества содержат прозрачные механизмы в определения размера вознаграждения, выплат, льгот и привилегий, предоставляемые членам Совета директоров, исполнительных органов и иным руководящим работникам Общества.</p>	Соблюдается	
4.1.4.	<p>Рекомендуется, чтобы общество определило</p>	<p>Внутренними документами Общества установлены правила</p>	Соблюдается	

	политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества.	возмещения расходов членам Совета директоров, исполнительным органам и иные ключевым руководящим работникам Общества.		
4.2.	Система вознаграждения членов совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1.	Фиксированное годовое вознаграждение является предпочтительной формой денежного вознаграждения членов совета директоров. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров нежелательна. В отношении членов совета директоров не рекомендуется применение любых форм краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.	1. Общество не применяет других форм денежного вознаграждения членов Совета директоров, кроме фиксированного годового вознаграждения. 2. За участие в работе Совета директоров Общества членам Совета директоров денежное вознаграждение не выплачивается	Соблюдается	
4.2.2.	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом обусловленность права реализации акций достижением определенных показателей деятельности или же участие членов совета директоров в опционных программах не рекомендуется.	Если внутренняя политика Общества по вознаграждениям предусматривает предоставление акций Общества членам Совета директоров, соответственно должны быть четкие правила владения акциями.	Неприменимо	Внутренние документы Общества не предусматривают предоставление акций Общества членам Совета директоров.
4.2.3.	Не рекомендуется предусматривать какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
4.3.	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1.	Вознаграждение членов исполнительных органов и	1. В течение отчетного периода одобренные Советом директоров	Частично соблюдается	В Обществе отсутствует программа долгосрочной



	иных ключевых руководящих работников общества должно определяться таким образом, чтобы обеспечить разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	годовые показатели эффективности использовались при определении размера вознаграждения единоличному исполнительному органу.		мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых работников Общества. Вместе с тем утверждено Положение «О годовом премировании генерального директора и руководителей верхнего звена ПАО «Варьеганнефтегаз».
4.3.2.	Обществам, акции которых допущены к организованным торгам, рекомендуется внедрить программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).		Не соблюдается	В Обществе отсутствует программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества
4.3.3.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членами исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не должна превышать двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	В случае досрочного прекращения полномочий членами исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий выплата компенсации (золотой парашют) не предусмотрена.	Соблюдается	
<b>V. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ</b>				
5.1.	В обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1.	Советом директоров общества должны быть определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Внутренним документом Общества введена в действие Политика «Система управления рисками и внутреннего контроля». Политика устанавливает цели, задачи, принципы функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля и распределение обязанностей и полномочий субъектов системы управления рисками и внутреннего контроля в рамках системы.	Соблюдается	

5.1.2.	Исполнительные органы общества должны обеспечивать создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Исполнительный орган Общества обеспечил распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями подразделений.	Частично соблюдается	Полномочия по внутреннему контролю распределены среди нескольких блоков Общества и определяются внутренними документами, утвержденными решениями Генерального директора Общества.
5.1.3.	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе должна обеспечивать объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	В Обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика Общества.	Соблюдается	
5.1.4.	Совету директоров общества рекомендуется предпринимать необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.		Не соблюдается	В течение отчетного периода Совет директоров не проводил оценку эффективности системы внутреннего контроля Общества. Полномочия по внутреннему контролю распределены среди нескольких блоков Общества и определяются внутренними документами, утвержденными решениями Генерального директора Общества.
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество должно организовывать проведение внутреннего аудита.			
5.2.1.	Для проведения внутреннего аудита рекомендуется создать отдельное структурное подразделение (подразделение внутреннего аудита) или привлечь независимую внешнюю организацию. Функционально подразделение внутреннего аудита рекомендуется подчинить совету директоров, а административно - непосредственно единоличному исполнительному органу общества.	Общество должно сформировать отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита.	Частично соблюдается	Полномочия по внутреннему аудиту распределены среди нескольких блоков Общества и определяются внутренними документами, утвержденными решениями Генерального директора Общества.

5.2.2.	При осуществлении внутреннего аудита рекомендуется проводить оценку эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками, оценку корпоративного управления, а также применять общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.		Не соблюдается	В течение отчетного периода оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и управления рисками не проводилась.
<b>VI. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОБЩЕСТВЕ, ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА</b>				
6.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1.	В Обществе должна быть разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	В обществе утвержден внутренний документ определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации	Соблюдается.	
6.1.2	Обществу следует раскрывать информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций настоящего Кодекса.	Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления, составе исполнительных органов и совета директоров	Соблюдается	
6.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1.	Раскрытие обществом информации должно осуществляться в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	Общество обеспечивает непрерывность процесса раскрытия информации. Для этого в Обществе утверждена схема взаимодействия структурных подразделений общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации. Раскрытие информации осуществляется максимально короткие сроки. На сайте Общества в сети Интернет размещена информация, достаточная для формирования объективного представления о существенных аспектах деятельности общества (доступны документы и сведения, к которым истек срок доступа, установленный Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг)	Соблюдается.	
6.2.2.	Обществу рекомендуется	Общество раскрывает в составе	Соблюдается	

	избегать формального подхода при раскрытии информации и раскрывать существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	ежеквартальных отчетов эмитента информацию о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение, о структуре уставного капитала в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса.		
6.2.3.	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, должен содержать информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	Годовой отчет содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности Общества и его финансовых результатах.	Соблюдается	
6.3.	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1.	Реализация акционерами права на доступ к документам и информации общества не должна быть сопряжена с неоправданными сложностями.	Акционерам Общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций Общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам Общества	Соблюдается	
6.3.2.	При предоставлении обществом информации акционерам рекомендуется обеспечивать разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	В течении отчетного периода Общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров. В случае, определенном внутренним документом Общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по ее сохранению.	Соблюдается	
<b>VII. СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ</b>				
7.1.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1.	Существенными корпоративными действиями следует признавать реорганизацию общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества,	Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок и иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества, включая: - реорганизацию Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества;	Соблюдается	

	осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества рекомендуется определить перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и отнести рассмотрение таких действий к компетенции совета директоров общества.	- сделки по продаже акций (долей) подконтрольных обществу юридических лиц; - сделки с имуществом Общества и подконтрольных обществу юридических лиц; - создание подконтрольного Обществу юридического лица.		
7.1.2.	Совет директоров должен играть ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, опираясь на позицию независимых директоров общества.		Не соблюдается	В Обществе отсутствует процедура, в соответствии с которой члены Совета директоров заявляют свое отдельное мнение до одобрения существенных корпоративных действий
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, рекомендуется обеспечивать равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество должно руководствоваться не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в настоящем Кодексе.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества.	Частично соблюдается	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, в пределах, установленных законодательством. Дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества, не используются.
7.2.	Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1.	Информацию о совершении существенных корпоративных действий рекомендуется раскрывать с объяснением причин,	В течение отчетного периода Общество своевременно раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях, с указанием сроков и	Соблюдается	

	условий и последствий совершения таких действий.	оснований их возникновения.		
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных действий, рекомендуется закрепить во внутренних документах общества.	Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для целей определения стоимости отчуждаемого (приобретаемого) имущества, как правило, только в случаях, предусмотренных законодательством.	Частично соблюдается	Внутренние документы Общества не устанавливают требования по обязательному привлечению независимого оценщика во всех случаях совершения крупной сделки или сделки, в совершении которой имеется заинтересованность

В числе ключевых мероприятий по совершенствованию корпоративного управления на ближайший период можно выделить:

- актуализация Устава и ряда внутренних документов с учетом изменений в гражданском и корпоративном законодательстве;
- улучшение практики раскрытия информации;
- повышение информационной прозрачности и уровня организации корпоративных процедур.

## 2. Характеристика деятельности Общества

### 2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

#### 2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

ПАО «Варьеганнефтегаз» занимается разведкой и разработкой группы нефтегазоконденсатных месторождений на территории Западной Сибири в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

ПАО «Варьеганнефтегаз» входит в число крупнейших добывающих предприятий региона, является градообразующим предприятием для г. Радужный. В портфеле активов ПАО «Варьеганнефтегаз» 4 лицензионных участков. Добыча ведется на Бахилевском, Верхнеколик-Еганском, Северо-Хохряковском, и Сусликовском месторождениях.

В 2017 г. добыча углеводородов составила 1,82 млн т.

ПАО «Варьеганнефтегаз» располагает ресурсной базой по запасам свободного газа и газа газовых шапок. В планах на ближайшие годы реализация проекта по увеличению его добычи.

Для достижения своих целей общество ведет работы по внедрению передовых технологий в области интенсификации добычи нефти и нефтеотдачи пластов, разработке и внедрению комплексной программы по экологии, а так же обучению персонала новейшим методам производства и организации работ. При разработке планов деятельности на 2017 год за основу была взята концепция поддержания объемов производства с одновременным снижением удельных затрат на добычу нефти. Поставленная задача достигается как за счет мероприятий по интенсификации выработки остаточных запасов на зрелых месторождениях и площадях, так и вовлечением в активную разработку новых залежей и пластов. В 2017 году уделялось достаточно большое внимание исследовательским работам. Построение геолого-гидродинамических моделей, специализированные гидродинамические исследования, исследование керна разведочных скважин, испытание новых залежей и пластов, в т.ч. с проведением ГРП – весь этот комплекс должен стать основой для рационального планирования развития активов предприятия в перспективе.

#### 2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

*Основными видами продукции Общества являются нефть и газ, оказание производственных услуг в сфере нефтедобычи.*

Наименование показателя	За отчетный период	За предыдущий отчетный период
<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:</b>		
Продажа нефти	25 612 143	20 192 784
Продажа газа	1 802 471	1 591 368
Продажа прочих товаров, работ, услуг	5 469 342	5 377 795
<b>Итого</b>	<b>32 883 956</b>	<b>27 161 947</b>

## 2.2. Отчет Совета директоров (Наблюдательного совета) или исполнительного органа Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.

Общий объем инвестиций на 2017 год составил - **9 389,04** млн. рублей с НДС, в том числе:

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Краткая информация о достижении целей /для незавершенных проектов – о ходе реализации
<b>1. Мероприятия, направленные на развитие в модернизацию производства. Фактический объем инвестиций за 2017 год - 8 309,3 млн. руб.</b>		
<b>в том числе:</b>		
ГРП	Бурение разведочных скважин	Цели программы достигнуты
Эксплуатационное бурение	Обеспечение дополнительной добычи нефти	Цели программы достигнуты
Зарезка боковых стволов	Обеспечение дополнительной добычи нефти	Цели программы достигнуты
Промышленное строительство новых объектов	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)	Цели программы достигнуты
Газовая программа	Развитие производства (обеспечение уровня утилизации ПНГ 95%)	Цели программы достигнуты
Оборудование не входящее в сметы строок	Обеспечение дополнительной добычи нефти	Цели программы достигнуты
<b>2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы. Фактический объем инвестиций за 2017 год – 410,3 млн. руб.</b>		
<b>в том числе:</b>		



Программа повышения надежности трубопроводов	Надежная и безопасная эксплуатация трубопроводов	Цели программы достигнуты
Целевая программа метрологии	Применение высокоточных средств по учету материальных потоков, сокращению потерь и потребления на собственные нужды углеводородного сырья и продуктов его переработки.	Цели программы достигнуты
Целевая программа экологии	Разработка ПИР под строительство объектов для обезвреживания нефтесодержащих отходов производства.	Цели программы достигнуты
Реконструкция площадочных объектов	Реконструкция объектов для обеспечения безопасной эксплуатации, выполнения требований и предписаний надзорных органов, правил безопасности в НГДП.	Цели программы достигнуты
Реконструкция объектов энергоснабжения	Выполнения требований и предписаний надзорных органов, правил безопасности в НГДП в целях безопасной эксплуатации энергетических объектов.	Цели программы достигнуты
<b>3. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятия. Фактический объем инвестиций за 2017 год – 669,5 млн. руб.</b>		
<b>в том числе:</b>		
Оборудование не входящее в сметы строек	Замена неисправного вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин и выполнение ГТМ на действующем фонде скважин.	Цели программы достигнуты
Реконструкция и строительство прочих объектов производственного и непроизводственного назначения	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований.	Цели программы достигнуты

### **2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2018 году (следующий за отчетным)**

Общий объем инвестиций, запланированный на 2018 год - **9 434,4** млн. рублей, в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
<b>1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства. Планируемый объем инвестиций на 2018 год - 7 601,6 млн. руб.</b>		
<b>в том числе:</b>		

ГРР	2018 год	Бурение разведочных скважин
Эксплуатационное бурение	2018 год	Обеспечение дополнительной добычи нефти
ЗБС	2018 год	Обеспечение дополнительной добычи нефти
Промышленное строительство новых объектов	2018 год	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)
Газовая программа	2018 год	Развитие производства (обеспечение уровня утилизации ПНГ 95%)
Оборудование НВСС	2018 год	Обеспечение дополнительной добычи нефти

**2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы. Планируемый объем инвестиций на 2018 год – 911,1 млн. руб.**

**в том числе:**

Программа повышения надежности трубопроводов	2018 год	Надежная и безопасная эксплуатация трубопроводов
Целевая программа метрологии	2018 год	Применение высокоточных средств по учету материальных потоков, сокращению потерь и потребления на собственные нужды углеводородного сырья и продуктов его переработки.
Целевая программа экологии	2018 год	Разработка ПИР под строительство объектов для обезвреживания нефтесодержащих отходов производства.
Реконструкция площадочных объектов	2018 год	Реконструкция объектов для обеспечения безопасной эксплуатации, выполнения требований и предписаний надзорных органов, правил безопасности в НГДП.
Реконструкция объектов энергоснабжения	2018 год	Выполнения требований и предписаний надзорных органов, правил безопасности в НГДП в целях безопасной эксплуатации энергетических объектов.

**3. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятия. Планируемый объем инвестиций на 2018 год – 921,7 млн. руб.**

**В том числе:**

Оборудование не входящее в сметы строек	2018 год	Замена неисправного вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин и выполнение ГТМ на действующем фонде скважин.
Реконструкция и строительство прочих объектов производственного и непроизводственного назначения	2018 год	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований.

Общий объем средств, запланированный в 2018 г. на реализацию социальных программ, составит 324 млн. руб., в том числе:

Направления социальных программ	Срок реализации	Цель реализации
<b>Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, отчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы в объеме 324 млн руб.</b>		
<b>в том числе:</b>		
Социальные льготы персоналу и пенсионерам, предусмотренные законодательством и Коллективным договором Общества	2018 г.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- материальная помощь, единовременные пособия;</li> <li>- проведение культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятий (в т.ч. спартакиада) и приобретение сувенирной продукции для данных мероприятий;</li> <li>- выплаты неработающим пенсионерам, предусмотренные коллективным договором или иными документами и решениями руководящих органов;</li> <li>- прочие расходы социального характера;</li> <li>- отчисления профсоюзной организации в соответствии с Коллективным договором</li> </ul>
Реализация корпоративных социальных проектов	2018 г.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- пенсионные взносы в НПФ «Нефтегарант»;</li> <li>- программа охраны здоровья (ДМС, НС, здравпункты);</li> <li>- программа ипотечного жилищного кредитования</li> </ul>
Благотворительная, финансовая помощь	2018 г.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- по соглашениям с регионами, включая лицензионные соглашения и социальные проекты;</li> <li>- на развитие и содержание Роснефть-классов;</li> <li>- на взаимодействие с ВУЗами и учреждениями среднего проф. образования</li> </ul>

## 2.4. Положение Общества в отрасли

### 2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

коды ОКВЭД	Расшифровка
06.10.1	Добыча сырой нефти
06.10.3	Добыча нефтяного (попутного) газа
06.20	Добыча природного газа и газового конденсата
08.12	Разработка гравийных и песчаных карьеров, добыча глины и каолина
09.10.9	Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа
35.30.14	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными
36.00	Забор, очистка и распределение воды
46.90	Торговля оптовая неспециализированная
68.20	Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом
70.22	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
71.20	Технические испытания, исследования, анализ и сертификация
77.39.1	Аренда и лизинг прочего автомобильного транспорта и оборудования

### 2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

Наименование продукта	Полное наименование потребителей	% в общем объеме выручки от реализации
Нефть (внутренний рынок)	ПАО «НК «Роснефть»	99,82
Попутный нефтяной газ (ПНГ)	ПАО «СИБУР Холдинг»	99,97

Наименование продукта	% в общем объеме выручки от реализации
Российская Федерация, г. Москва (нефть)	99,82
Российская Федерация, Тюменская область, г. Тобольск (ПНГ)	99,97

### 2.4.3. Основные конкуренты

Общество входит в группу компаний ПАО «НК «Роснефть». Основными нефтегазодобывающими предприятиями Группы в Ханты-Мансийском АО являются ООО «РН-Юганскнефтегаз», АО «Самотлорнефтегаз», АО «РН-Няганьнефтегаз», АО «ННП», ПАО «Варьеганнефтегаз».

В соответствии с практикой деятельности ПАО «Варьеганнефтегаз» поставляет добываемую продукцию в ПАО «НК Роснефть», в связи с чем, факторы конкуренции для Общества не имеют значения.

### 2.5. Использование энергетических ресурсов

За 2017 год в реализации мероприятий программы энергосбережения приняли участие все подразделения Общества по следующим направлениям:

- Механизированная добыча
- Ограничение водопритока
- Ограничение объема неэффективной закачки
- Остановка нерентабельного фонда
- Наземная инфраструктура ППН и ППД
- Электроснабжение и теплоснабжение

№ п/п	Потребление топливно-энергетических ресурсов	Единица измерения	Использование на собственные нужды в 2017 г.	
			Объемы	Доля, %
1	Электроэнергия	тыс. кВтч.	419 926,99	85
2	Теплоэнергия	тыс. Гкал	54,15	5
3	Топливо	т.у.т	18 221,49	11
	<b>Итого</b>	<b>т.у.т</b>	<b>170 932,96</b>	<b>100</b>

### 3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

#### 3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Основным видом деятельности является добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр. Для данного направления деятельности характерны следующие основные риски:

- риски невыполнения лицензионных обязательств;
- риски, связанные с невыполнением планов по добыче нефти и газа;
- риски, связанные с приростом запасов и геологическим изучением месторождения;
- риски в сфере промышленной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды.

К основным лицензионным рискам относятся риски невыполнения обязательств по проведению работ по геологическому изучению лицензионного участка, соотношению действующего фонда скважин и скважин выведенных в бездействие, риски связанные с выполнением обязательств по утилизации попутного нефтяного газа. В 2017г. Общество выполняло лицензионные обязательства в полном объеме.

Обществом в 2017г. для уменьшения рисков реализованы соответствующие планы организационно-технических мероприятий. Наибольшее внимание сконцентрировано на проблемах, связанных с риском недостижения планового уровня добычи углеводородов и риском невыполнения плана строительства и ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства. Кроме того, важной целью процессов по управлению рисками явилась работа по снижению негативного влияния рисков: в сфере промышленной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды; отзыв лицензий вследствие невыполнения лицензионных обязательств.

По итогам 2017 г. уровень восполнения ресурсной базы Общества выше объема годовой добычи нефти. Основными направлениями, позволяющими не только сохранять, но и приумножать уровень ресурсной базы являются:

- проведение геологоразведочных работ в пределах перспективных площадей (ежегодное бурение поисковых скважин, проведение сейсморазведки, выполнение научных тематических работ), что позволяет открывать новые месторождения, залежи и купола;
- бурение эксплуатационных скважин, зарезка боковых стволов и геолого-технические мероприятия;
- приобретение новых лицензий на право пользования недрами.

Кроме того, Общество несёт общеотраслевые риски, связанные с динамикой мировых цен на нефть. Снижение мировых цен на нефть неблагоприятно сказывается на деятельности Общества, в первую очередь, за счет снижения выручки от продаж, снижения эффективности деятельности и, как следствие, влечёт за собой риск сокращения инвестиций в развитие Общества.

#### 3.2. Финансовые риски

##### 3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Общество подвержено риску негативного изменения процентных ставок, связанному с использованием заемных источников финансирования. Рост стоимости заемных средств может негативно сказаться на финансовых результатах, показателях платежеспособности и ликвидности Общества.

По состоянию на 31.12.2017 Общество имеет задолженность по договору займа № 7380514/1461Д от 23.05.2014, заключенному с ПАО «НК «Роснефть», на общую сумму 1 849 817,09 тыс. руб. Для своевременного исполнения своих действующих обязательств по займу обеспечивается поддержание достаточного объема денежных средств. Фактов несвоевременного погашения обязательств не выявлено.

### 3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

В связи с несущественным объемом валютных операций в 2017г. валютные риски Общества незначительны.

### 3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2017 г., которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность.

Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне судов общей юрисдикции и арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Ограничений на деятельность Общества и арестов на имущество Общества не наложено.

### 3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с истечением срока действия и возможностью продления действующих лицензий Общества, рассматриваются как незначительные.

Общество не осуществляло выдачу гарантий и поручительств и не принимало на себя обязательств третьих лиц, поэтому риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, расцениваются как незначительные.

В связи с тем, что нефть Общества реализуется по договору, заключенному с ПАО «НК «Роснефть», риски, связанные с вероятностью потери покупателей нефти, рассматриваются как незначительные. Общество осуществляет свою деятельность на территории промышленно развитого региона Российской Федерации, соответственно, риски, связанные с экономической и политической нестабильностью в регионе присутствия Общества, минимальны.

В результате эксплуатации опасных производственных объектов у Общества могут возникнуть риски, связанные с причинением вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц и окружающей среде.

Важными направлениями деятельности Общества являются:

- постоянное улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды и обеспечение контроля за выполнением этих обязательств;
- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и неблагоприятного воздействия на окружающую среду;
- повышение производственной и экологической безопасности производственных объектов.

Общество осуществляет страхование рисков в соответствии с требованиями законодательства РФ.

По договору комплексного страхования гражданской ответственности, заключаемого ПАО «НК «Роснефть» в интересах дочерних (зависимых) обществ, застрахована ответственность за причинение вреда окружающей природной среде в результате аварии на опасном производственном объекте и ущерб третьим лицам.

## 4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период

### 4.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2017	2016	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья	тыс. т.н.э	3 031,1	2 916,2	114,9	4
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс.т	1 788,7	1 718,7	70,0	4
1.2	Газ (используемый)	млн.куб.м	1 510,5	1 455,9	54,6	4
2	Технологические потери при добыче нефти и ГК	тыс.т	0,006	0,218	-0,212	-97
3	Сдача в ПАО «Транснефть»	тыс.т	1 778,0	1 709,2	68,8	4
4	Средний дебит скважин	т/сут	10,8	10,8	0,0	0
5	Действующий нефтяной фонд	скважин	500	482	18	4
6	Выручка от реализации	тыс.руб.	32 883 956	27 161 947	5 722 009	21
7	Выручка от реализации на т.н.э добытой продукции	руб./т.н.э	10 849	9 314	1 535	17
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие) и расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	тыс.руб.	31 185 001	23 282 581	7 902 420	34
9	Затраты на 1 на тонну условного топлива	руб./т.н.э	10 288	7 984	2 304	29
10	Чистая прибыль	тыс.руб.	1 065 525	2 524 832	- 1 459 307	-58
11	Чистая прибыль к выручке	%	3	9	-6	-

### 4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период

#### 4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период

Наименование строки формы №1	Номер строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение относительно начала периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Изменение удельного веса, %
<b>АКТИВ</b>								
<b>1.</b>								



<b>ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>								
Нематериальные активы	1110	689 426	672 392	-17 034	-2	2	2	0
Основные средства	1150	30 230 562	33 489 157	3 258 595	11	77	77	0
Финансовые вложения	1170	370 000	370 000	0	0	1	1	0
Отложенные налоговые активы	1180	349 976	655 161	305 185	87	1	2	1
Прочие внеоборотные активы	1190	1 571 948	1 542 725	-29 223	-2	4	4	0
<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>33 211 912</b>	<b>36 729 435</b>	<b>3 517 523</b>	<b>11</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>0</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>								
Запасы	1210	531 013	877 935	346 922	65	1	2	1
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	829	25 991	25 162	>100	0	0	0
Дебиторская задолженность	1230	5 399 003	5 766 140	367 137	7	14	13	-1
в том числе: -- Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1231	5 363 955	5 725 763	361 808	7	14	13	-1
-- Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1232	35 048	40 377	5 329	15	0	0	0
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	951	869	-82	-9	0	0	0
Прочие оборотные активы	1260	10	797	787	>100	0	0	0
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>5 931 806</b>	<b>6 671 732</b>	<b>739 926</b>	<b>12</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>0</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>39 143 718</b>	<b>43 401 167</b>	<b>4 257 449</b>	<b>11</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>0</b>
<b>ПАССИВ</b>								
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>								
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 397	2 397	0	0	0	0	0
Переоценка внеоборотных активов	1340	2 185 268	2 177 704	-7 564	0	6	5	-1
Резервный капитал	1360	360	360	0	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый	1370	24 116 221	25 189 310	1 073 089	4	62	58	-4

убыток)								
<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>26 304 246</b>	<b>27 369 771</b>	<b>1 065 525</b>	<b>4</b>	<b>67</b>	<b>63</b>	<b>-4</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>								
Заемные средства	1410	0	2 472 090	2 472 090	>100	0	6	6
Отложенные налоговые обязательства	1420	3 423 417	3 460 801	37 384	1	9	8	-1
Оценочные обязательства	1430	2 193 184	3 550 757	1 357 573	62	6	8	2
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>5 616 601</b>	<b>9 483 648</b>	<b>3 867 047</b>	<b>69</b>	<b>14</b>	<b>22</b>	<b>8</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>								
Заемные средства	1510	2 283 515	0	-2 283 515	>-100	6	0	-6
Кредиторская задолженность	1520	4 009 074	5 539 748	1 530 674	38	10	13	3
Доходы будущих периодов	1530	69 687	68 368	-1 319	-2	0	0	0
Оценочные обязательства	1540	860 595	939 632	79 037	9	2	2	0
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>7 222 871</b>	<b>6 547 748</b>	<b>-675 123</b>	<b>-9</b>	<b>18</b>	<b>15</b>	<b>-3</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>39 143 718</b>	<b>43 401 167</b>	<b>4 257 449</b>	<b>11</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>0</b>

За анализируемый период актив и пассив баланса Общества увеличился на 4 257 449 тыс. руб. (или +11%). В структуре активов и пассивов произошли следующие изменения.

«Внеоборотные активы» увеличились на 3 517 523 тыс. руб. (или +11%), из них:

- основные средства (строка 1150) увеличились на 3 258 595 тыс. руб. (или +11%) в связи с вводом в эксплуатацию объектов (скважин, кустовых площадок, высоконапорного водовода, грунтово-лежневой дороги), а также за счет увеличения капитальных вложений в объекты промышленного строительства;

- отложенные налоговые активы (строка 1180) увеличились на 305 185 тыс. руб. (или +87%), в основном, в связи с изменением оценочных значений в отношении обязательства по ликвидации основных средств.

«Оборотные активы» увеличились на 739 926 тыс. руб. (или +12%), из них:

- запасы (строка 1210) увеличились на 346 922 тыс. руб. (или +65%) в связи с ростом остатков готовой продукции и ТМЦ (нефть, материалы для перепродажи подрядчикам по капитальному строительству);

- налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (строка 1220) увеличился на 25 162 тыс. руб. (или >100%) в связи с ростом НДС по приобретенным товарам /работам /услугам, подлежащего возмещению в следующих налоговых периодах;

- дебиторская задолженность (строка 1230) увеличилась на 367 137 тыс. руб. (или +7%), в основном за счет роста задолженности по договорам поставки углеводородов;

- прочие оборотные активы (строка 1260) выросли на 787 тыс. руб. (или >100%) за счет увеличения НДС с авансов, выданных по инвестиционной деятельности.

Увеличение по разделу «Капитал и резервы» на 1 065 525 тыс. руб. (или +4%) произошло в связи с получением Обществом прибыли по результатам деятельности в 2017 году.

Увеличение по разделу «Долгосрочные обязательства» на 3 867 047 тыс. руб. (или +69%) произошло в связи с увеличением заемных средств (строка 1410) на 2 472 090 тыс. руб. (или >100%) по причине реклассификации из краткосрочных средств в связи с пролонгацией договора займа и увеличения оценочных обязательств (строка 1430) на 1 357 573 тыс. руб. (или +62%) в связи с изменением оценочных значений обязательства по ликвидации основных средств.

Снижение по разделу «Краткосрочные обязательства» на 675 123 тыс. руб. (или -9%) произошло за счет реклассификации краткосрочных заемных средств в состав долгосрочных, что частично было компенсировано увеличением кредиторской задолженности (строка 1520) на 1 530 674 тыс. руб. (или +38%) в связи с увеличением обязательств Общества перед поставщиками и подрядчиками за поставленные ТМЦ/оказанные услуги и обязательств перед бюджетом по НДС и НДСПИ.

#### 4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение	Изменение относительно прошлого периода, %
Выручка	2110	32 883 956	27 161 947	5 722 009	21
Себестоимость продаж	2120	-29 560 753	-21 456 126	-8 104 627	38
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2130	-53 355	-15 982	-37 373	>100
<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>3 269 848</b>	<b>5 689 839</b>	<b>-2 419 991</b>	<b>-43</b>
Коммерческие расходы	2210	-113 023	-115 771	2 748	-2
Управленческие расходы	2220	-1 457 870	-1 694 702	236 832	-14
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>1 698 955</b>	<b>3 879 366</b>	<b>-2 180 411</b>	<b>-56</b>
Проценты к уплате	2330	-192 798	-318 690	125 892	-40
Прочие доходы	2340	194 159	331 294	-137 135	-41
Прочие расходы	2350	-469 233	-711 326	242 093	-34
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>1 231 083</b>	<b>3 180 644</b>	<b>-1 949 561</b>	<b>-61</b>
Текущий налог на прибыль	2410	-433 940	-344 541	-89 399	26
В т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	80 496	40 958	39 538	97
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-37 384	-90 608	53 224	-59
Изменение отложенных налоговых активов	2450	305 185	-130 804	435 989	>-100
Прочее	2460	581	-89 859	90 440	>-100
в том числе:					
Налог на прибыль прошлых лет	2461	581	-89 859	90 440	>-100
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>1 065 525</b>	<b>2 524 832</b>	<b>-1 459 307</b>	<b>-58</b>

Основным фактором роста выручки (строка 2110) в 2017 г. по сравнению с 2016 г. на 5 722 009 тыс. руб. (или 21%) является увеличение цены реализации углеводородов на 22%, а также рост объема реализации нефти на 4% по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Себестоимость продаж (строка 2120) за 2017 г. выросла на 8 104 627 тыс. руб. (или 38%) в основном связи с:

- увеличением оценочного обязательства по ликвидации основных средств на 2 067 155 тыс. руб. (>100%), вызванного изменением оценочных значений (сроков и ставки дисконтирования, стоимости ликвидации скважин и рекультивации площадочных объектов);

- ростом амортизационных отчислений на 916 628 тыс. руб. (или 18%) по причине увеличения балансовой стоимости основных средств, связанных с вводом новых объектов, модернизацией и реконструкцией действующих объектов;

- ростом расходов по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на 4 526 714 тыс. руб. в связи с изменением ставки налога (эффект более высоких мировых цен на нефть) по сравнению с 2016 г.;

- ростом прочих факторов на 594 130 тыс. руб. (или 12%).

Рост расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа (строка 2130) на 37 373 тыс. руб. (>100%) обусловлен увеличением объема геологоразведочных работ.

Коммерческие расходы (строка 2210) по сравнению с 2016 г. снизились на 2 748 тыс. руб. (или 2%).

Снижение Управленческих расходов (строка 2220) на 236 832 тыс. руб. (или 14%) произошло в связи с корректировкой классификации ряда затрат.

Проценты к уплате (строка 2330) уменьшились по сравнению с 2016 г. на 125 892 тыс. руб. (40%) в связи со снижением расходов по амортизации дисконта оценочного обязательства по ликвидации основных средств в результате изменения ставки дисконтирования.

Прочие доходы (строка 2340) снизились на 137 135 тыс. руб. (или 41%) в связи со снижением объема реализации ТМЦ и ОС.

Прочие расходы (строка 2350) уменьшились на 242 093 тыс. руб. (или 34%) в связи со снижением прочих внереализационных расходов.

Увеличение текущего налога на прибыль (2410) на 89 399 тыс. руб. (или 26%) в 2017 году связано с ростом уровня налогооблагаемой прибыли в связи с увеличением доходов от реализации нефти на внутренний рынок.

Указанные выше факторы привели к снижению чистой прибыли Общества (строка 2400) на 1 459 307 тыс. руб. (или 58%) по отношению к прошлому отчетному периоду.

### 4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

#### 4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	27 371 106
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	2 397
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	360
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	1 141 890
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3))(%).	992 786

За отчетный период чистые активы Общества возросли на 1 064 574 тыс. руб., или на 4%.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 27 368 709 тыс. руб.

Чистые активы составляют 1 141 890% от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 27 368 349 тыс. руб. Чистые активы составляют 992 786% от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

В соответствии с ограничениями, содержащимися в п. 1 ст. 43 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Общество вправе принимать решение о выплате дивидендов.

#### 4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет

Годовым общим собранием акционеров ПАО «Варьеганнефтегаз» (протокол № б/н от 26.06.2017) принято решение распределить чистую прибыль ПАО «Варьеганнефтегаз», сформированную по итогам 2016 года в размере 2 524 832 474,08 руб. (Два миллиарда пятьсот двадцать четыре миллиона восемьсот тридцать две тысячи четыреста семьдесят четыре рубля 8 копеек) следующим образом:

- на финансирование инвестиционной программы – 2 524 832 474,08 руб. (Два миллиарда пятьсот двадцать четыре миллиона восемьсот тридцать две тысячи четыреста семьдесят четыре рубля 8 копеек).

Не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2016 года.

Не объявлять дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам 2016 года.

#### 4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)
1.	Налог на добавленную стоимость	- 515 108 880,00	- 3 184 864 942,00	2 902 939 863,00
2.	Налог на имущество	- 104 085 842,00	- 521 760 999,00	487 700 517,00
3.	Налог на прибыль	132 666 150,00	- 433 619 959,00	335 823 481,00
4.	Земельный налог	0,00	0,00	0,00
5.	Акцизы	0,00	0,00	0,00
6.	Экспортные таможенные пошлины	0,00	0,00	0,00
7.	Импортные таможенные пошлины	0,00	0,00	0,00
8.	Налог на доходы физических лиц	- 17 087 997,00	- 287 458 162,00	286 109 022,00
9.	Транспортный налог	- 5 069,00	- 20 287,00	20 285,00
10.	Страховые взносы	- 21 380 829,00	- 507 925 875,00	508 021 285,00
11.	Налог на добычу полезных ископаемых	- 1 080 574 735,00	- 14 416 260 264,00	14 130 322 243,00
12.	Охрана окружающей среды	288 562,00	-541 562,00	173 091,00
13.	Водный налог	- 137 042,00	- 626 143,00	589 814,00
14.	Прочие налоги			
	Итого	- 1 605 425 682,00	- 19 353 078 193,00	18 651 699 602,00

## 5. Раскрытие информации

### 5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками

Крупные сделки в отчетном 2017 году не совершались.

### 5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

№	Сторона сделки	Предмет и существенные условия сделки, цена сделки	Основания совершения сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки, и основания заинтересованности	Доля участия заинтересованного (-ых) лица (лиц) в уставном (складочном) капитале (доли принадлежавших заинтересованному лицу (заинтересованным лицам) акций) Общества и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки (для сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял 2 или более процента балансовой стоимости активов Общества)
1	ПАО «НК «Роснефть»	Приобретение ПАО «НК «Роснефть» (Покупатель) у ПАО «Варьеганнефтегаз» (Поставщик) нефти в объеме до 1 849,12 тыс. тонн общей стоимостью 48 574 715,64 тыс. руб. с НДС (124,09% от балансовой стоимости активов Общества) в период с января по декабрь 2017 года.	Согласие на совершение сделки не получено	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз», является стороной в сделке. Лирон Э.М. – член Правления ПАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ПАО «Варьеганнефтегаз»	Доля участия заинтересованного лица – ПАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Общества – 0.0 %  Доля участия заинтересованного лица – Лирона Э.М. в уставном капитале

					Общества – 0 %  Доля участия заинтересованного лица – Лирона Э.М. в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» – 0,0051%
2	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Актуализация данных в информационной системе корпоративной базы данных «Геобанк-проектно-технических документов» за вознаграждение в размере не более 611,39 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 31.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 24.01.2017 №60)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и стороной в сделке)	Не применимо
3	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Сопровождение банка данных результатов лабораторных исследований керна и пластовых флюидов по скважинам ПАО «Варьеганнефтегаз» за вознаграждение в размере не более 550,53 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 31.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 24.01.2017 №60)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и стороной в сделке)	Не применимо
4	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Сбор, приемка, загрузка и оценка геолого-геофизических, промысловых, сейсмических данных для ПАО «Варьеганнефтегаз»	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 24.01.2017 №60)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и стороной в сделке)	Не применимо



		в 2017 году» за вознаграждение в размере не более 4 362,89 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 31.12.2017.			
5	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Ведение баланса запасов углеводородов по ПАО «Варьеганнефтегаз» и ООО «Северо-Варьеганское» за вознаграждение в размере не более 1 822,72 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 25.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.02.2017 №61)	ПАО «НК "Роснефть"» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ») является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть"» и стороной в сделке)	Не применимо
6	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Собственная оценка технических запасов углеводородов ПАО «Варьеганнефтегаз» и ООО «Северо-Варьеганское» по международным стандартам» за вознаграждение в размере не более 19 321,24 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 25.12.2019.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.02.2017 №61)	ПАО «НК "Роснефть"» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ») является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть"» и стороной в сделке)	Не применимо
7	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Комплексное лабораторное исследование керна скважины 3044 Северо-Хохряковского	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.02.2017 №61)	ПАО «НК "Роснефть"» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ») является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть"» и стороной в сделке)	Не применимо

		месторождения ПАО «Варьеганнефтегаз» за вознаграждение в размере не более 3 745,66 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 31.12.2017.			
8	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Исследования проб пластовых флюидов по месторождениям ПАО «Варьеганнефтегаз» за вознаграждение в размере не более 1 096,23 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 31.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.02.2017 №61)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ») является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)	Не применимо
9	ПАО «НК «Роснефть»	Совершение ПАО «НК «Роснефть» (комиссионер) по поручению ПАО «Варьеганнефтегаз» (комитент) за вознаграждение от своего имени, но за счет комитента сделки (сделок) по реализации нефти на экспорт в объеме 2 218,95 тыс. тонн за комиссионное вознаграждение в размере 598 852,47 тыс. руб. (с учетом НДС) .	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 24.03.2017 №63)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз», является стороной в сделке. Лирон Э.М. – член Правления ПАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ПАО «Варьеганнефтегаз»	Не применимо
10	ПАО «НК «Роснефть»	Оказание ПАО «НК «Роснефть» (исполнитель) в 2017-2019 гг. услуг ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик), связанных со страхованием имущества заказчика, машин и механизмов от поломок, убытков от перерыва в производственной деятельности заказчика, организацией перестраховочной защиты за вознаграждение на сумму 233,64 тыс. руб. (с учетом	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 24.03.2017 №63)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз», является стороной в сделке. Лирон Э.М. – член Правления ПАО «НК «Роснефть», Председатель Совета директоров ПАО «Варьеганнефтегаз»	Не применимо

		НДС)			
11	АО «Ни́жневартoвскбу́р нефть»	Выполнение АО «Ни́жневартoвскбу́рнефт ь» (подрядчик) работ по бурению по суточной ставке для ПАО «Варьеганнефтегаз» (компания) за вознаграждение в размере 735 529,50 тыс. руб. с учетом НДС в срок с 01.07.2015 до 31.07.2018.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.03.2017 №64)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (АО «Ни́жневартoвскбу́р нефть» является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)	Не применимо
12	ООО «НПРС-1»	Выполнение ООО «НПРС-1» (подрядчик) работ по бурению по суточной ставке для ПАО «Варьеганнефтегаз» (компания) за вознаграждение в размере 775 858,41 тыс. руб. с учетом НДС в срок с 26.01.2015 по 31.03.2018.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.03.2017 №64)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «НПРС-1» является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)	Не применимо
13	ООО «НПРС-1» ООО «РН-Бурение»	Передача прав и обязанностей ООО «НПРС-1» (Общество) к ООО «РН-Бурение» (Преемник) по договору на выполнение работ по бурению скважин от 26.01.2015 №7381715/0065Д / 15122- 95 (далее Договор), заключенному между ПАО «Варьеганнефтегаз» (Контрагент) и ООО «НПРС-1» на следующих условиях: выполнение ООО «НПРС-1» в пользу ПАО «Варьеганнефтегаз» работ по бурению скважин на лицензионных участках Верхнеколик-Еганского, Северо-Хохряковского месторождений- общее количество скважин 20;- срок действия договора: с даты подписания сторонами и по 31 марта 2018 года, но в любом случае до полного выполнения сторонами своих обязательств;- цена сделки не превысит 775	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.03.2017 №64)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «НПРС-1», ООО «РН-Бурение» являются подконтрольными лицами ПАО «НК «Роснефть» и сторонами в сделке)	Не применимо

		858,41 тыс. руб. с учетом НДС.Права и обязанности по обязательству переходят от Общества к Преемнику 01.07.2016 года.По состоянию на 31.03.2016 обязательства по договору исполнены на сумму 134 464,31 тыс. руб. с учетом НДС.Общая сумма передаваемых по Договору обязательств будет определена путем подписания Исполнителем и Заказчиком акта сверки взаимных расчетов по состоянию на 01.07.2016 года и составит не более 641 394,10 тыс. руб.			
14	АО «Нижневартовскбур нефть» ООО «РН-Бурение»	Передача прав и обязанностей ООО «НПРС-1» (Общество) к ООО «РН-Бурение» (Преемник) по договору на выполнение работ по бурению скважин от 19.11.2014 № 7381714/1893Д / 15112-168 (далее Договор), заключенному между ПАО «Варьеганнефтегаз» (Контрагент) и АО «Нижневартовскбурнефт ь» на следующих условиях: выполнение АО «Нижневартовскбурнефт ь» в пользу ПАО «Варьеганнефтегаз» работ по бурению скважин на лицензионных участках Северо-Хохряковского месторождения - общее количество скважин 25; - срок действия договора: с даты подписания сторонами и по 31 июля 2018 года, но в любом случае до полного выполнения сторонами своих обязательств; - цена сделки не превысит 735 529,5 тыс. руб. с учетом НДС.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.03.2017 №64)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (АО «Нижневартовскбур нефть», ООО «РН-Бурение» являются подконтрольными лицами ПАО «НК «Роснефть» и сторонами в сделке)	Не применимо

		<p>Права и обязанности по обязательству переходят от Общества к Преемнику 01.07.2016 года.</p> <p>По состоянию на 31.03.2016 обязательства по договору исполнены на сумму 171 795,7 тыс. руб. с учетом НДС.</p> <p>Общая сумма передаваемых по Договору обязательств будет определена путем подписания Исполнителем и Заказчиком акта сверки взаимных расчетов по состоянию на 01.07.2016 года и составит не более 563 733,8 тыс. руб.</p>			
15	ООО «РН-Бурение»	<p>Выполнение ООО «РН-Бурение» (подрядчик) работ по реконструкции скважин методом реззки боковых стволов для ПАО «Варьеганнефтегаз» (компания) за вознаграждение в размере 448 184,38 тыс. руб. (с учетом НДС) в срок с момента подписания по 31.01.2018г.</p>	<p>Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 14.04.2017 №66)</p>	<p>ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «РН-Бурение») является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)</p>	Не применимо
16	АО «Самотлорнефтегаз»	<p>Выполнение АО «Самотлорнефтегаз» (исполнитель) услуг по транспортировке, сдаче нефти через систему измерения количества и качества нефти (СИКН) №544 в систему ПАО «АК «Транснефть», в том числе динамическому отстою нефти, для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) за вознаграждение в размере не более 226 267,36 тыс. руб. с учетом НДС в срок с 01.01.2016 по 31.12.2018.</p>	<p>Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.04.2017 №67)</p>	<p>ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (АО «СНГ») является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)</p>	Не применимо

17	ООО «Северо-Варьеганское»	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) услуг по капитальному строительству, подготовке, контролю и техническому надзору за ходом строительства ООО «Северо-Варьеганское» (заказчик) в области капитального строительства за вознаграждение в размере 54 278,00 тыс. руб. с учетом НДС в срок с 01.01.2017 по 31.12.2018.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.04.2017 №67)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «Северо-Варьеганское» является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)	Не применимо
18	АО «ННП»	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) услуг по капитальному строительству, подготовке, контролю и техническому надзору за ходом строительства АО «ННП» (заказчик) в области капитального строительства за вознаграждение в размере 402 027,00 тыс. руб. с учетом НДС в срок с 01.01.2017 по 31.12.2018.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 28.04.2017 №67)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (АО «ННП» является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)	Не применимо
19	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Интегрированный проект развития региона деятельности ПАО Варьеганнефтегаз» за вознаграждение в размере не более 3 539,62 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 30.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 29.05.2017 №71)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ» является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)	Не применимо

20	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Анализ выполнения проектных показателей за 2016 год и мероприятия по реализации проектных решений на 2017г. по месторождениям ПАО «Варьеганнефтегаз», ООО «Северо-Варьеганское» за вознаграждение в размере не более 2 412,88 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 30.05.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 29.05.2017 №71)	ПАО «НК "Роснефть"» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ») является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть"» и стороной в сделке)	Не применимо
21	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Мониторинг системы разработки, выдача рекомендаций по ее оптимизации. Подбор и сопровождение программы ГТМ на добывающем фонде, для месторождений ПАО «Варьеганнефтегаз», ООО «Северо-Варьеганское» за вознаграждение в размере не более 18 880,55 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 30.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 29.05.2017 №71)	ПАО «НК "Роснефть"» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ») является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть"» и стороной в сделке)	Не применимо
22	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Обоснование и мониторинг проектов эксплуатационного бурения по участкам для месторождений ПАО «Варьеганнефтегаз», ООО «Северо-Варьеганское» за вознаграждение в	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 29.05.2017 №71)	ПАО «НК "Роснефть"» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ») является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть"» и стороной в сделке)	Не применимо



		размере не более 19 559,34 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 30.12.2017.			
23	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Обоснование и мониторинг проектов ЗБС по участкам 2017-2022 гг. для месторождений ПАО «Варьеганнефтегаз», ООО «Северо-Варьеганское» за вознаграждение в размере не более 6 250,34 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 30.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 29.05.2017 №71)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и стороной в сделке)	Не применимо
24	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Построение полномасштабной геологической модели пласта ЮВ2 Бахиловского месторождения для сопровождения бурения и ЗБС, уточнения стратегии разработки» за вознаграждение в размере не более 7 062,30 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 25.12.2017	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 29.05.2017 №71)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и стороной в сделке)	Не применимо

25	ООО «Тюменский нефтяной научный центр»	Выполнение ООО «Тюменский нефтяной научный центр» (исполнитель) научно-технических работ для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по теме: «Анализ, обоснование и сопровождение программы ГРП по лицензионным участкам ПАО «Варьеганнефтегаз» за вознаграждение в размере не более 3 298,05 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 26.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 29.05.2017 №71)	ПАО «НК "Роснефть"» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «ТННЦ») является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть"» и стороной в сделке)	Не применимо
26	ООО «Северо-Варьеганское»	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) комплекса услуг по управлению производством, по контролю за составлением и сдачей финансовой и бухгалтерской отчетности, по экономическому планированию, по юридическому сопровождению деятельности для ООО «Северо-Варьеганское» за вознаграждение в размере не более 143 776,695 тыс. руб. с учетом НДС в период с 01.01.2017 по 31.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 09.06.2017 №72)	ПАО «НК "Роснефть"» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «Северо-Варьеганское») является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть"» и стороной в сделке)	Не применимо
27	АО «ННП»	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) комплекса услуг для АО «ННП» (заказчик) по организации производственного процесса, ведению договорной деятельности, формированию производственных программ, составлению отчетности действующих служб в производстве и предоставлению отчетности в государственные органы и ЦАУК за вознаграждение в размере не более 317 713,064 тыс. руб. с	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 09.06.2017 №72)	ПАО «НК "Роснефть"» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (АО «ННП») является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть"» и стороной в сделке)	Не применимо

		учетом НДС в период с 01.01.2017 по 31.12.2017.			
28	ООО «Северо-Варьеганское»	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) комплекса услуг для ООО «Северо-Варьеганское» (заказчик) по организации производственного процесса, ведению договорной деятельности, формированию производственных программ, составлению отчетности действующих служб в производстве и предоставлению отчетности в государственные органы и ЦАУК за вознаграждение в размере не более 23 963,511 тыс. руб. с учетом НДС в период с 01.01.2017 по 31.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 09.06.2017 №72)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «Северо-Варьеганское» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и стороной в сделке)	Не применимо
29	АО «ННП»	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) комплекса услуг по управлению производством, по контролю за составлением и сдачей финансовой и бухгалтерской отчетности, по экономическому планированию, по юридическому сопровождению деятельности для АО «ННП» (заказчик) за вознаграждение в размере не более 1 160 528,89 тыс. руб. с учетом НДС в период с 01.01.2017 по 31.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 27.07.2017 №75)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (АО «ННП» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и стороной в сделке)	Доля участия заинтересованного лица – ПАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Общества – 0.0 %
30	ООО «РН-Учет»	Оказание ООО «РН-Учет» (исполнитель) комплекса услуг для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по ведению бухгалтерского и налогового учета за вознаграждение в размере не более 169 222,87 тыс. руб. (с учетом НДС) в период с	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 27.07.2017 №75)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «Северо-Варьеганское» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и	Не применимо

		01.01.2017 по 31.12.2019.		стороной в сделке)	
31	АО «ННП»	Оказание ПАО «Варьеганнефтегаз» (исполнитель) услуг по супервайзингу при бурении/ЗБС для АО «ННП» (заказчик) за вознаграждение в размере не более 610 647,24 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 15.01.2018.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 24.10.2017 №80)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (АО «ННП» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и стороной в сделке)	Не применимо
32	ООО «РН-ЦЭПиТР»	Оказание ООО «РН-ЦЭПиТР» (исполнитель) консультационных услуг и проведение исследований в области бурения и ЗБС для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) за вознаграждение в размере не более 51 844,6 тыс. руб. с учетом НДС в срок до 31.12.2017.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 24.10.2017 №80)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «РН-ЦЭПиТР» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и стороной в сделке)	Не применимо
33	АО «РН-Снабжение»	Оказание АО «РН-Снабжение» (исполнитель) комплекса услуг для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по приёмке, хранению, учёту, отпуску товарно-материальных ценностей, отпуску товарно-материальных ценностей, поступающих всеми видами транспорта на реквизиты исполнителя для заказчика в рамках централизованного обеспечения ТМЦ за вознаграждение в размере не более 766 670,80 тыс. руб. с учетом НДС в период с 01.01.2017 по 31.12.2019.	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 24.10.2017 №80)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (АО «РН-Снабжение» является подконтрольным лицом ПАО «НК "Роснефть" и стороной в сделке)	Не применимо
34	ООО «РН-ГРП»	Выполнение ООО «РН-ГРП» (подрядчик) для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) работ по цементированию скважин при бурении за вознаграждение в размере не более 104 524,52 тыс. руб. с учетом НДС в срок с 01.03.2016	Согласие на совершение сделки получено (Протокол СД от 24.10.2017 №80)	ПАО «НК "Роснефть" - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО «РН-ГРП» является подконтрольным лицом ПАО «НК	Не применимо

		по 31.01.2018.		"Роснефть» и стороной в сделке)	
35	ООО ЧОП «РН- Охрана- Нижневартовск»	Оказание ООО ЧОП «РН-Охрана- Нижневартовск» (исполнитель) услуг для ПАО «Варьеганнефтегаз» (заказчик) по охране объектов за вознаграждение в размере 108 958 тыс. руб. с НДС.	Сделка совершена в порядке п. 1 <sup>1</sup> ст. 81 ФЗ об АО (Извещение исх. №01-42- ВНГ/1851 от 17.11.2017, Дата окончания 15-дневного срока - 03.12.2017)	ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «Варьеганнефтегаз» (ООО ЧОП «РН- Охрана- Нижневартовск» является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной по сделке).	Не применимо