

Утвержден
Общим собранием акционеров

« _____ » _____ 2021 г.

Протокол от « _____ » _____ 2021 г. № _____

Предварительно утвержден
Советом директоров

« 25 » мая _____ 2021 г.

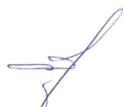
Протокол от « 28 » мая _____ 2021 г. № 3(168)

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

*Открытого Акционерного Общества
«Научно-исследовательский и проектный институт
нефтеперерабатывающей и нефтехимической
промышленности»
за 2020 год*

Место нахождения Общества: ул. Ф. Энгельса, д. 32, стр.1, г. Москва, 105005

Генеральный директор



Сергеев Д.А

Менеджер Управления взаимодействия с клиентами
ООО «РН-Учет» г.Москва
(доверенность № 2877 от 01.02.2021)



Полянская О.Ф.

Дата подписания: «05» марта 2021 года

М.П.

МОСКВА
2021

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|----|
| 1. Общая информация | 4 |
| 1.1. Сведения об Обществе | 4 |
| 1.2. Филиалы и представительства Общества | 4 |
| 1.3. Состав Совета директоров Общества | 4 |
| 1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа | 8 |
| 1.4.1. Единоличный исполнительный орган | 8 |
| 1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган | 8 |
| 1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества | 8 |
| 1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества | 9 |
| 1.7. Уставный капитал Общества | 9 |
| 1.7.1. Сведения об уставном капитале | 9 |
| 1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода | 9 |
| 1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества | 10 |
| 1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде | 10 |
| 1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества | 10 |
| 1.8.1. Дивидендная политика Общества | 10 |
| 1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию | 10 |
| 1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества | 10 |
| 1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления | 14 |
| 2. Характеристика деятельности Общества | 14 |
| 2.1. Приоритетные направления деятельности Общества | 14 |
| 2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества | 14 |
| 2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг | 14 |
| 2.2. Отчет Совета директоров или исполнительного органа Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности | 15 |
| 2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2021 году (следующий за отчетным) | 16 |
| 2.4. Положение Общества в отрасли | 17 |
| 2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества | 17 |
| 2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества | 17 |
| 2.4.3. Основные конкуренты | 18 |
| 2.5. Использование энергетических ресурсов | 18 |
| 3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества | 19 |
| 3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества | 19 |
| 3.2. Финансовые риски | 19 |
| 3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала | 19 |
| 3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов | 19 |
| 3.3. Правовые риски | 20 |

| | |
|---|----|
| 3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества..... | 20 |
| 4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период..... | 20 |
| 4.1. Основные производственно – экономические показатели | 20 |
| 4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период | 21 |
| 4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период | 21 |
| 4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период..... | 23 |
| 4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период | 24 |
| 4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества..... | 24 |
| 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 | 25 |
| 4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год... .. | 25 |
| 5. Раскрытие информации | 26 |
| 5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками | 26 |
| 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 | 26 |

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. 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: Открытое Акционерное Общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности»
- 1.1.2. Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ВНИПИнефть»
- 1.1.3. Место нахождения: ул. Ф. Энгельса, д. 32, стр.1, г. Москва, 105005
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:
Дата государственной регистрации: 25.05.1994
Регистрационный номер: 010.870
Орган, осуществивший государственную регистрацию: Московская регистрационная палата
Основной государственный регистрационный номер: 1027700370466
Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц: 29.10.2002
Орган, осуществивший внесение записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002: Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №1 по Центральному административному округу г. Москвы (свидетельство серия 77 № 004134934).

1.2. Филиалы и представительства Общества

Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Пермь.
Филиал ОАО «ВНИПИнефть» г. Павлодар.
Представительство ОАО «ВНИПИнефть» г. Нижнекамск.

1.3. Состав Совета директоров Общества

Совет директоров ОАО «ВНИПИнефть» в соответствии с Уставом Общества состоит из 9 (девяти) человек.

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», избранный на годовом общем собрании акционеров 20.06.2019 (протокол годового общего собрания акционеров ОАО «ВНИПИнефть» от 21.06.2019) и осуществлявший свои полномочия по 19.06.2020:

1. Justin John Blakeney Tyler (Джастин Джон Блейкени Тайлер)
2. Mladen Bubaња (Младен Бубанья)
3. James Richard Compston (Джеймс Ричард Компстон)
4. Кожевникова Светлана Юрьевна
5. Павлов Владимир Анатольевич
6. Крассов Евгений Олегович
7. Греб Артем Андреевич
8. Сафин Максим Филорович
9. Тютяев Евгений Александрович

ФИО: Павлов Владимир Анатольевич

Статус в Совете директоров: Председатель Совета директоров

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО «НК «Роснефть», Заместитель директора Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Крассов Евгений Олегович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1984

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО «НК «Роснефть», Начальник Управления обеспечения эффективности активов КНПК Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Греб Артем Андреевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1986

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО «НК «Роснефть», Начальник Управления по координации деятельности корпоративного научно-проектного комплекса Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Сафин Максим Филурович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО «НК «Роснефть», Начальник Управления планирования и ценовой политики КНИПИ Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Тютяев Евгений Александрович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО «НК «Роснефть», Заместитель начальника Управления по координации деятельности КНПК Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Джастин Джон Блейкени Тайлер (Justin John Blakeney Tyler)

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Эс Эн Си-Лавалин (SNC-Lavalin), Вице-президент по правовым вопросам, Европа и Ближний Восток, Нефтегазовое подразделение

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Младен Бубаня (Mladen Bubanja)

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Эс Эн Си-Лавалин (SNC-Lavalin), Старший директор по финансовым вопросам ОАЭ и FEED и инжинирингу

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Кожевникова Светлана Юрьевна

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Эс Эн Си-Лавалин (SNC-Lavalin), Генеральный директор филиала SNC-Lavalin UK Ltd. Проектирование.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Джеймс Ричард Компстон (Compston James Richard)

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1965

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Эс Эн Си-Лавалин (SNC-Lavalin), Первый вице-президент по работе с клиентами и развитию бизнеса

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

Состав Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», избранный на годовом общем собрании акционеров 19.06.2020 (протокол годового общего собрания акционеров ОАО «ВНИПИнефть» от 22.06.2020) и осуществлявший свои полномочия по 31.12.2020:

1. Simon Jonathan Lyons (Саймон Джонатан Лайонс)
2. Justin John Blakeney Tyler (Джастин Джон Блейкени Тайлер)
3. Кожевникова Светлана Юрьевна
4. Olivier D'Ambra (Оливье д'Амбра)
5. Павлов Владимир Анатольевич
6. Греб Артем Андреевич
7. Крассов Евгений Олегович
8. Лукьянов Андрей Васильевич
9. Сафин Максим Филурович

Сведения о членах Совета директоров Общества

ФИО: Павлов Владимир Анатольевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров (Председатель Совета директоров)

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО «НК «Роснефть», Заместитель директора Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Крассов Евгений Олегович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1984

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО «НК «Роснефть», Начальник Управления обеспечения эффективности активов КНПК Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Греб Артем Андреевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1986

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО «НК «Роснефть», Начальник Управления по координации деятельности корпоративного научно-проектного комплекса Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Сафин Максим Филурович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО «НК «Роснефть», Начальник Управления планирования и ценовой политики КНИПИ Департамента технического регулирования и развития корпоративного научно-проектного комплекса

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Лукьянов Андрей Васильевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1983

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ПАО «НК «Роснефть», Заместитель директора Департамента регионального аудита

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Джастин Джон Блейкени Тайлер (Justin John Blakeney Tyler)

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Эс Эн Си-Лавалин (SNC-Lavalin), Вице-президент по правовым вопросам, Европа и Ближний Восток, Нефтегазовое подразделение

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Оливье д'Амбра (Olivier D'Ambra)

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1980

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Эс Эн Си-Лавалин (SNC-Lavalin), Старший Вице-президент по финансам, Ресурсы

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Саймон Джонатан Лайонс (Simon Jonathan Lyons)

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Эс Эн Си-Лавалин (SNC-Lavalin), Старший Вице-президент по развитию бизнеса, Ресурсы

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Кожевникова Светлана Юрьевна

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: высшее

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

Эс Эн Си-Лавалин (SNC-Lavalin), Генеральный директор филиала SNC-Lavalin UK Ltd. Проектирование.
Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет

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

1.4.1. Единоличный исполнительный орган

Наименование должности: Генеральный директор
ФИО: Сергеев Денис Анатольевич
Год рождения: 1974
Сведения об образовании: высшее
Сведения об основном месте работы (организация, должность):
ОАО «ВНИПИнефть», Генеральный директор.
Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.
Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу: не имеет.

1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган

Уставом Общества коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.

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

В Обществе действует Положение о выплате вознаграждения членам Совета директоров, утвержденное решением годового общего собрания акционеров Общества 29 июня 2011 года (протокол от 30.06.2011 №1 (20)) (далее – «Положение»).

Положение определяет размер и порядок выплаты вознаграждения членам Совета директоров Общества, не являющихся государственными служащими, за исполнение ими функций членов Совета директоров, членов специальных комитетов при Совете директоров за период работы в течение корпоративного года. Положением предусмотрено, что размер вознаграждения членов Совета директоров Общества по итогам работы зависит от достижения Обществом коэффициента эффективности. Для расчета коэффициента эффективности деятельности Общества приняты следующие показатели: годовая выручка; чистая прибыль; чистые активы. Размер вознаграждения складывается из вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров (основная часть вознаграждения) и из вознаграждения за исполнение дополнительных обязанностей (за выполнение функций председателя Совета директоров, председателя одного из комитетов Совета директоров и за выполнение функций члена комитета (одного или нескольких) Совета директоров). Основная часть вознаграждения члена Совета директоров корректируется в сторону уменьшения в случаях, если член Совета директоров не участвовал в ряде проведенных заседаний Совета директоров или если срок работы члена Совета директоров составляет менее корпоративного года. Если член Совета директоров принимал участие менее чем в половине заседаний, проведенных в период его членства в Совете директоров, вознаграждение не выплачивается.

Решение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества, принимается Общим собранием акционеров Общества. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

В отчетном 2020 году Общим собранием акционеров Общества не принималось решение о выплате вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения (заработная плата, премия) единоличного исполнительного органа (Генерального директора) Общества определяется трудовым договором, заключенным Обществом с Генеральным

директором. Условия трудового договора с Генеральным директором Общества утверждены Советом директоров Общества.

| № | 2020 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

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ВНИПИнефть», избранной годовым общим собранием акционеров 20.06.2019 (протокол годового общего собрания акционеров ОАО «ВНИПИнефть» от 21.06.2019) и осуществлявший свои полномочия по 19.06.2020:

1. Савчук Ирина Анатольевна;
2. Салмин Андрей Вячеславович;
3. Ухабова Татьяна Игоревна.

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ВНИПИнефть», избранной годовым общим собранием акционеров ОАО «ВНИПИнефть» 19.06.2020 (протокол годового общего собрания акционеров ОАО «ВНИПИнефть» от 22.06.2020) и осуществлявший свои полномочия по 31.12.2020:

1. Егорова Ксения Георгиевна;
2. Салмин Андрей Вячеславович;
3. Ухабова Татьяна Игоревна.

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Уставный капитал ОАО «ВНИПИнефть» по состоянию на 31 декабря 2020 года составил 8 062,00 рубля.

| Категория акций | Количество акций (штук) | Суммарная номинальная стоимость акций (руб.) | Размер доли в УК, % |
|-------------------------|-------------------------|--|---------------------|
| Обыкновенные акции | 24 186 | 6 046,50 | 75 |
| Привилегированные акции | 8 062 | 2 015,50 | 25 |

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

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Актив»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «РН-Актив»

Место нахождения: Российская Федерация, город Москва

Идентификационный номер налогоплательщика: 7706584449

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 37,9993%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 50,6657%

2. Полное фирменное наименование: Каспиан Проджектс Б.В./Caspian Projects B.V.

Сокращенное фирменное наименование: Каспиан Проджектс Б.В./Caspian Projects B.V.

Место нахождения: 1118БГ Нидерланды, Люхтхавен, Шипхол, Бульвар Шипхол 169.

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 18,0321%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 24,0428%

3. Полное фирменное наименование: ЛЮВОКО Б.В. / LUWOCO B.V.

Сокращенное фирменное наименование: ЛЮВОКО Б.В. / LUWOCO B.V.
 Место нахождения: 1118БГ Нидерланды, Люхтвавен, Шипхол, Бульвар Шипхол 169.
 Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 18,0352%
 Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 24,0470%

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с Уставом в Обществе сформирован резервный фонд в размере 5 процентов уставного капитала в сумме 403,10 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

Одним из основных прав акционеров является право на получение части чистой прибыли в виде дивидендов. Советом директоров ОАО «ВНИПИнефть» (протокол от 24.03.2014 № 2 (116)) утверждено Положение о дивидендной политике Общества. Дивидендная политика Общества основывается на обеспечении баланса интересов Общества и его акционеров при определении размеров дивидендных выплат. Дивидендная политика направлена на повышение благосостояния акционеров, рост инвестиционной привлекательности и капитализации Общества.

Общество вправе принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом.

Решение о выплате дивидендов принимается на годовом Общем собрании акционеров Общества на основе рекомендаций Совета директоров. Совет директоров при определении рекомендуемого размера дивидендов ориентируется на величину полученной Обществом чистой прибыли, финансово-хозяйственные планы на следующий отчетный период, структуру оборотных средств Общества на конец отчетного периода, дивидендную историю Общества, долговую нагрузку на конец отчетного периода.

Выплата дивидендов осуществляется в денежной форме и в безналичном порядке.

Лица, не получившие объявленных дивидендов в связи с тем, что у Общества или регистратора отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты, либо в связи с иной просрочкой кредитора, вправе обратиться с требованием о выплате таких дивидендов (невостребованные дивиденды) в течение 3 (трех) лет с даты принятия решения об их выплате.

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 | 24,92 | 9 968 |
| 2. | Привилегированная акция | 49,83 | 19 932 |

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

| Наименование показателя | Значение показателя | |
|---|---|--------------------------|
| | обыкновенные | привилегированные, тип А |
| Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Общества, на котором принято такое решение | Годовое общее собрание акционеров 19.06.2020; Протокол годового общего собрания акционеров от 22.06.2020 № б/н | |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | 24,92 | 49,83 |

| | | |
|--|--|------------|
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | 602 715,12 | 401 729,46 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | 08.07.2020 | |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | 2019г., полный год | |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов | номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 22 июля 2020 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 12 августа 2020. | |
| Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество) | Денежными средствами | |
| Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд) | Чистая прибыль отчетного года | |
| Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % | 15 | 10 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 599 101,72 | 213 114,60 |
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | 99,40 | 53,05 |
| Причины невыплаты или выплаты не в полном объеме Обществом объявленных дивидендов | Зарегистрированным в реестре акционеров лицам - в связи с тем, что данные лица своевременно не информировали реестродержателя Общества об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица. | |

В 2020 году не принималось решение о выплате промежуточных дивидендов.

| Наименование показателя | Значение показателя | |
|---|---|--------------------------|
| Категория акций, для привилегированных акций – тип | обыкновенные | привилегированные, тип А |
| Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Общества, на котором принято такое решение | Годовое общее собрание акционеров 20.06.2019; Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «ВНИПИнефть» от 21.06.2019 | |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | 148,95 | 111,71 |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | 3 602 504,70 | 900 606,02 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | 05.07.2019 | |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | 2018г., полный год | |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов | номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров – не позднее 19.07.2019, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 09.08.2019 | |
| Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество) | Денежными средствами | |

| | | |
|--|---|------------|
| Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд) | Чистая прибыль отчетного года | |
| Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % | 40 | 10 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 3 580 311,15 | 486 638,42 |
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | 99,38 | 54,03 |
| Причины невыплаты или выплаты не в полном объеме Обществом объявленных дивидендов | Зарегистрированным в реестре акционеров лицам - в связи с тем, что данные лица своевременно не информировали реестродержателя Общества об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица. | |

В 2019 году не принималось решение о выплате промежуточных дивидендов.

| Наименование показателя | Значение показателя | |
|---|---------------------|--|
| Категория акций, для привилегированных акций – тип | Обыкновенные* | привилегированные, тип А |
| Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Общества, на котором принято такое решение | - | Годовое общее собрание акционеров 22.06.2018; Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «ВНИПИнефть» от 25.06.2018 №1(31) |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | - | 290,48 |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | - | 2 341 849,76 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | - | 03.07.2018 |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | - | 2017г., полный год |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов | - | номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров – не позднее 17.07.2018, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 07.08.2018 |
| Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество) | - | Денежными средствами |
| Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд) | - | Нераспределенная чистая прибыль прошлых лет |
| Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % | - | - |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной | - | 1 283 001,74 |

| | | |
|---|---|-------|
| категории (типа), руб. | | |
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | - | 54,79 |
| Причины невыплаты или выплаты не в полном объеме Обществом объявленных дивидендов | Зарегистрированным в реестре акционеров лицам - в связи с тем, что данные лица своевременно не информировали реестродержателя Общества об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица. | |

*Решение о выплате (объявлении) дивидендов по обыкновенным акциям Общества общее собрание акционеров в 2018 году не принимало.

| Наименование показателя | Значение показателя | |
|---|---|--------------------------|
| | Обыкновенные | привилегированные, тип А |
| Категория акций, для привилегированных акций – тип | | |
| Орган управления Общества, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Общества, на котором принято такое решение | Годовое общее собрание акционеров 19.06.2017; Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «ВНИПИнефть» от 21.06.2017 №1(29) | |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | 387,31 | 290,48 |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | 9 367 479,66 | 2 341 849,76 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | 30.06.2017 | |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | 2016г., полный год | |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов | номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров – не позднее 14.07.2017, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 04.08.2017 | |
| Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество) | Денежными средствами | |
| Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд) | Чистая прибыль по итогам 2016 г. | |
| Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % | 40 | 10 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 9 367 479,66 | 1 356 358,71 |
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | 100 | 57,92 |
| Причины невыплаты или выплаты не в полном объеме Обществом объявленных дивидендов | Зарегистрированным в реестре акционеров лицам - в связи с тем, что данные лица своевременно не информировали реестродержателя Общества об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица. | |

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

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного управления.

В своей деятельности Общество руководствуется положениями Кодекса корпоративного управления Банка России, а также положениями Кодекса корпоративного управления ПАО «НК «Роснефть».

Корпоративное управление в Обществе основывается на уважении прав и законных интересов его акционеров и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе увеличению стоимости активов Общества, созданию рабочих мест и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Общества. Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.

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, обеспечивает реализацию и защиту прав акционеров.

Исполнительный орган Общества (генеральный директор) осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в пределах своей компетенции, определенной Уставом Общества и внутренними положениями, обеспечивая как получение дивидендов акционерами, так и возможность развития самого Общества.

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.

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе. Основными принципами раскрытия информации об Обществе являются регулярность и оперативность ее предоставления, доступность такой информации для большинства акционеров и иных заинтересованных лиц, достоверность и полнота ее содержания, соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия Общества и независимая аудиторская организация.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

ОАО «ВНИПИнефть» является одной из ведущих в России инжиниринговой компанией и предоставляет все инжиниринговые услуги, необходимые для комплексного проектирования нефтегазоперерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий с объектами общезаводского хозяйства; объектов подготовки, хранения и транспортировки нефти, перевалочных баз и складов нефтепродуктов в том числе:

- разработка технико-экономических обоснований, обоснований инвестиций и базовых проектов для нелицензированных процессов;
- разработка проектной и рабочей документации;
- управление проектом и инжиниринг;
- осуществление авторского надзора за строительством.

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

В результате проведенной за 12 месяцев 2020 года договорной кампании Обществом было подписано 53 договора и 141 дополнительное соглашение на общую сумму 864,2 млн. рублей без учета НДС.

Наиболее крупные договоры были заключены по следующим объектам:

| Заказчик | Наименование работы |
|----------------------------------|--|
| ПАО "Татнефть" имени В.Д. Шашина | Разработка рабочей документации по объекту «Комбинированная установка гидрокрекинга. Секция гидрокрекинга. «Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» в г. Нижнекамск |
| ПАО "Татнефть" имени В.Д. Шашина | Разработка проектной документации по объекту: Комбинированная установка гидрокрекинга. Секция гидрокрекинга и сопутствующие объекты общезаводского хозяйства «Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов» г. Нижнекамск |
| ПАО АНК "Башнефть" | Инжиниринговые услуги в отношении объектов, расположенных на территории филиала ПАО "АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" |
| ПАО АНК "Башнефть" | Инжиниринговые услуги в отношении объектов, расположенных на территории филиала ПАО "АНК "Башнефть" "Башнефть-Новоил" |
| ПАО "НК "Роснефть" | Выполнение инженерных изысканий, разработка ППТ и ПМТ, разработка проектной документации по объекту: «Битумное производство на территории Чеченской Республики. Внешние сети» |

2.2. Отчет Совета директоров или исполнительного органа Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.

О Т Ч Е Т

об исполнении Стратегии развития ОАО «ВНИПИнефть»
(среднесрочный уровень до 2020 года) за 2018-2020 гг.

Основные показатели

| Наименование показателя | Величина показателя по итогам 2018 г. | Величина показателя по итогам 2019 г. | Величина показателя по итогам 2020 г. |
|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Финансовая деятельность | | | |
| Основная деятельность в предоставлении услуг на проектные работы, млн. руб. | 1 867,949 * | 1 742,185* | 1694,771* |
| Коэффициент ликвидности | 1,69 | 1,65 | 1,65 |
| Поддержание устойчивого кредитного рейтинга | - | 2,8% | 0,3% |
| Рентабельность продаж по чистой прибыли, % | - | 0,2 | -3,3 |
| Уровень снижения себестоимости работ к предыдущему году, % | 5 | 9 | -1 |
| Работа с Заказчиком | | | |
| Эффективности участия в тендерах (закупках) на ПИР, % | 70 | 65 | 71 |
| Формирование и поддержание портфеля заказов | 1,5 | 1 | 1,8 |
| Уровень числа Заказчиков, обратившихся повторно, % | 35 | 40 | 43 |
| Внутренние бизнес процессы и организация работ | | | |
| Уровень выполнения проектов в установленные договорные сроки, % | 96 | 95 | 95 |

| | | | |
|--|-----|-----|-----|
| Количество претензий к качеству услуг и к гарантийным обязательствам, % | 0 | 0 | 0 |
| Уровень использования типовых проектных решений, % | 0,5 | 4,7 | 5,2 |
| Персонал, квалификация и развитие | | | |
| Повысить квалификацию посредством обучения на целевых курсах, % | 92 | 75 | 60 |
| Доля высококвалифицированных сотрудников в производственном персонале, % | 39 | 40 | 40 |
| Поддержание текучести кадров на уровне, % | 8,2 | 13 | 13 |

* По данным управленческого учета

Информация об исполнении плана инвестиций отчетного года:

| Наименование программы (проекта) | Цель программы (проекта) | Фактические расходы по проекту в отчетном году с НДС (тыс. руб.) | Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации |
|---|--------------------------|--|--|
| Приобретение вычислительного оборудования в 2020 г. | Поддержание | 17 135,60 | Снижение суммы инвестиций относительно плана на: 7 305,29 тыс. руб. - экономия по закупочным процедурам, 224,97 тыс. руб. – рекласс ОПЕХ; 266,15 тыс.руб. – отказ в пользу приобретения кондиционера в серверную пермского филиала; 3 904,92 тыс. руб. – перенос освоения на 2021год в связи с задержкой поставки поставщиком |
| Прочие капитальные вложения в 2020 г. | Поддержание | 381,90 | Превышение суммы инвестиций относительно плана на: 46,80 тыс. руб. – приобретение инфракрасного термометра для выявления потенциальных заболевших COVID-19 в соответствии с указом Мэра Москвы и Роспотребнадзора, 335,10 тыс. руб. – приобретение кондиционера в связи с возникновением аварийной ситуации в серверной пермского филиала: выход из строя сплит системы кондиционирования и во избежании перегрева оборудования. |
| Программное обеспечение (РБП) в 2020 г. | поддержание | 27 462,83 | Снижение суммы инвестиций относительно плана на: 2 894,40 тыс. руб. - экономия по закупочным процедурам; 555,08 тыс. руб. – рекласс ОПЕХ; 5 159,30 тыс. руб. – перенос освоения на 2021год в связи с задержкой поставки поставщиком. |

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2021 году (следующий за отчетным)

В соответствии с утвержденной стратегией развития ОАО «ВНИПИнефть» основными направлениями развития на 2021 год являются:

- Развитие компетенций в нефтегазохимии, включая выполнение проектно-изыскательских работ;
- Разработка базовых проектов для нелицензированных процессов;
- Развитие международного сотрудничества;

- Внедрение автоматизированной системы проектирования;
- Развитие информационного моделирования;
- Развитие кадрового потенциала.

Наиболее крупные проекты, участие в которых позволит Обществу достичь высоких показателей:

- АО «РНПК» - Строительство блочной установки производства элементарной серы;
- АО «РНПК» - Строительство комплекса установки ЭЛОУ-АВТ-5;
- ПАО «Гатнефть» - Корректировка проектной документации для установки гидрокрекинга 2-й очереди на АО «Танеко»;
- ПАО АНК «Башнефть» - Разработка FEED и проектной документации для строительства установки замедленного коксования;
- АО «ННК - Хабаровский НПЗ» - Комбинированная установка гидроочистки вакуумных газойлей (ГО ВГО) с блоком гидроочистки и получения водорода (УПВ). Строительство»;
- ПАО «Славнефть-ЯНОС» - Комплекс глубокой переработки нефти;
- ПАО «Уфаоргсинтез» - Строительство комплекса олефинов;
- ПАО «Саратовский НПЗ» - Разработка FEED и проектной документации для строительства объектов комплекса гидрокрекинга вакуумного газойля, включая ОЗХ и МЦК/МЗК;
- АО «Роспан Интернешнл» - Строительство опытно-промышленной установки GTL-1,5 синтеза синтетической нефти и синтетической фракции из природного газа;
- АО «Газпром нефть-МНПЗ» - Разработка проектной и рабочей документации для факельного хозяйства.

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Код вида экономической деятельности, которая является для Общества основной:

71.11.1- Деятельность в области архитектуры, связанная с созданием архитектурного объекта

Коды видов экономической деятельности, которые являются для Общества дополнительными:

09.10.9 - Предоставление прочих услуг в области добычи нефти и природного газа

41.20 – Строительство жилых и нежилых зданий

42.11 – Строительство автомобильных дорог и автомагистралей

42.12 – Строительство железных дорог и метро

42.99 – Строительство прочих инженерных сооружений, не включенных в другие группировки

43.11 – Разборка и снос зданий

43.12.1 – Расчистка территории строительной площадки

43.12.3 – Производство земляных работ

43.3 – Работы строительные отделочные

43.91 – Производство кровельных работ

43.99 – Работы строительные специализированные прочие, не включенные в другие группировки

43.99.7 – Работы по сборке и монтажу сборных конструкций

46.6 – Торговля оптовая прочими машинами, оборудованием и принадлежностями

46.9 – Торговля оптовая неспециализированная

71.12 - Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях

71.12.1 - Деятельность, связанная с инженерно-техническим проектированием, управлением проектами строительства, выполнением строительного контроля и авторского надзора

71.12.12 - Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности

71.12.13 - Разработка проектов по кондиционированию воздуха, холодильной технике, санитарной технике и мониторингу загрязнения окружающей среды, строительной акустике

71.20.6 - Экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий.

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

Основными рынками сбыта работ/услуг Общества являются:

- ведущие российские нефтяные и газовые компании;
- ведущие зарубежные инжиниринговые фирмы;
- крупнейшие нефтеперерабатывающие и нефтехимические предприятия России

Основными Заказчиками, для которых выполнялись работы по проектной деятельности, стали:

| Наименование заказчика | % в общем объеме выручки от реализации |
|---|--|
| ПАО «НК «Роснефть», включая дочерние общества | 46 |
| ПАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» | 10 |
| ПАО «Татнефть» (АО «Ганеко», ООО «Инко-ТЭК») | 25 |
| Линде Инжиниринг Рус | 14 |
| ПАО «Газпром нефть», включая дочерние общества (АО «Газпромнефть-МНПЗ», АО «Газпромнефть-ОНПЗ», ООО «Газпромнефть-КС», ООО «Газпром переработка») | 2 |
| Прочие | 3 |

2.4.3. Основные конкуренты

Общество предоставляет весь спектр инжиниринговых услуг, необходимых для комплексного проектирования нефтегазоперерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий с объектами общезаводского хозяйства; объектов подготовки, хранения и транспортировки нефти, перевалочных баз и складов нефтепродуктов:

- разработка технико-экономических обоснований, обоснований инвестиций и деклараций о намерениях;
- разработка базовых проектов и приемка базовых проектов лицензиаров технологий;
- руководство проектом и контроль затрат;
- разработка проектной и рабочей документации;
- оказание услуг по комплектации и поставке оборудования;
- авторский надзор за строительством.

Информация об оценке доли на рынке Общества и его основных российских конкурентов:

| № п/п | Наименование организации | Объем производства (реализации) в 2020 г., млн.руб. | Доля на рынке %* | | |
|-------|--------------------------|---|------------------|------------|------------|
| | | | 2020г. | 2019г. | 2018г. |
| 1 | ОАО «ВНИПИнефть» | 1 694,771 | | | |
| 2 | ООО «Ленгипронефтехим» | Нет данных | Нет данных | Нет данных | Нет данных |
| 3 | ЗАО «Нефтехимпроект» | | | | |
| 4 | ООО «ГСИ-Гипрокаучук» | | | | |
| 5 | АО «НИПИГаз» | | | | |
| 6 | ПАО «Омскнефтехимпроект» | | | | |
| 7 | ООО «НИПИ НГ «Петон» | | | | |

*Информация об объеме производства данных предприятий в открытых источниках отсутствует.

К основным зарубежным конкурентам Общества относятся:

- Америк Фостер Уиллер, Хоновелл, Флуор (США);
- Джей-Джи-Си, Тойо Инжиниринг (Япония);
- Линде, ЭДЛ (Германия);
- Сайпем, Текнимонт, Текнип (Италия);
- Техникас Реюнидас (Испания);
- Даелим (Южная Корея);
- Уорли Парсонс (Австралия).

2.5. Использование энергетических ресурсов

В 2020г. в Обществе фактически использовано энергетических ресурсов:

- горюче-смазочные материалы – 7 699,88л./ 305 тыс. руб.
- тепловая энергия – 2 182,5 Гкал/2 409 тыс. руб.
- электрическая энергия – 1 350 704,33 кВт/7 671 тыс. руб.

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Деятельность Общества связана с предоставлением инжиниринговых услуг, необходимых для комплексного проектирования нефтегазоперерабатывающих, нефтехимических и химических предприятий с объектами общезаводского хозяйства; объектов подготовки, хранения и транспортировки нефти, перевалочных баз и складов нефтепродуктов и напрямую зависит от мировых цен на энергоносители. Мировые цены на нефть, нефтепродукты и продукты нефтехимии исторически подвержены значительным колебаниям, которые зависят от множества факторов:

- состояние мировой экономики, а также экономической и политической обстановки в нефтедобывающих регионах;
- мирового спроса и предложения, а также прогнозов (в меньшей степени) будущего спроса и предложения на нефть и нефтепродукты;
- стоимость разведки, разработки, добычи, переработки и сбыта нефти и нефтепродуктов;
- стоимости и доступности альтернативных источников энергии;
- действий и постановлений российских и зарубежных органов государственной власти, в том числе в отношении налогообложения и регулирования экспорта, требований к качеству нефтепродуктов и уровню вредных выбросов.

Общество не может влиять на факторы, определяющие цены на нефть, нефтепродукты и продукты нефтехимии. В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры и минимизации средств, направляемых нефтяными компаниями на модернизацию нефтепереработки, существует риск снижения спроса на товары и продукцию Общества.

В связи с нестабильной экономической и политической обстановкой в мире существует угроза введения санкций на импортное программное обеспечение, технологии, катализаторные системы, пакеты присадок.

Для снижения уровня данного риска Общество планомерно диверсифицирует свою деятельность, планомерно развивая деятельность по проектам Блока Газ (в части объектов переработки газа и производства СПГ), по нефтехимии, химии.

Общество отслеживает и прогнозирует ценовые тенденции на различных временных горизонтах на мировом и российском нефтегазовом рынках, что позволяет снижать неопределенность и повышать эффективность планирования своей операционной деятельности.

На ухудшение ситуации в отрасли Общества, на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам в основном могут повлиять колебания мировых цен на нефть, и, как общие тенденции развития отрасли - снижение объема добычи нефти

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Общество подвержено влиянию процентного риска, связанного с привлечением заёмного капитала, поскольку в течение 2020 года Общество использовало заемные денежные средства, полученные по договорам займов.

В связи с тем, что процентные ставки за пользование займами зафиксированы на весь срок действия договоров займов, процентный риск Обществом оценивается как незначительный. Денежный заём может быть направлен для финансирования операционной деятельности Общества с возможностью погашения займа при отсутствии потребности в денежных средствах, что дает возможность минимизировать размер процентов, начисленных за пользование займом.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Общество сталкивается с валютными рисками, связанными с тем, что часть расходов Общества, зависит от изменения курса зарубежных валют. Валютный риск для Общества не имеет критического значения, поскольку доля таких расходов в бюджете Общества не превышает 5%.

Одновременно с этим Общество имеет валютную выручку по контрактам с зарубежными Заказчиками, таким образом, валютный риск, связанный с изменением курсов валют, оценивается как незначительный.

3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2020, 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 окружных 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.

Ограничения на распоряжение имуществом и деятельность Общества отсутствуют.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

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

Прочие риски, связанные с деятельностью Общества, являются незначительными.

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

4.1. Основные производственно – экономические показатели

| 1 | Показатели | Ед.изм. | 2020 | 2019 | Изменение, | Изменение, |
|-----|---|----------|----------|----------|------------|------------|
| | | | факт | Факт | 2020/2019 | 2020/2019 |
| | | | | | (+/-) | (%) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Выручка от реализации продукции, работ, услуг без НДС (общая), в т.ч. | млн.руб. | 1 743,6* | 1 788,5* | -44,9 | 97% |
| 1.1 | Группа РН | млн.руб. | 800,2 | 1 134,2 | -334,0 | 71% |
| 1.2 | Сторонние исполнители | млн.руб. | 943,4 | 654,3 | 289,1 | 144% |
| 1.3 | ПИР | млн.руб. | 1 694,8 | 1 742,2 | -47,4 | 97% |
| 1.4 | Прочие поступления | млн.руб. | 48,8 | 46,3 | 2,5 | 105% |
| 2 | Выручка от реализации продукции, работ, услуг без НДС (собственные силы), в т.ч.* | млн.руб. | 1 560,0 | 1 595,4 | -35,3 | 98% |
| 2.1 | Группа РН | млн.руб. | 709,1 | 967,4 | -258,3 | 73% |
| 2.2 | Сторонние исполнители | млн.руб. | 851,0 | 627,9 | 223,0 | 136% |
| 2.3 | ПИР | млн.руб. | 1 511,2 | 1 549,0 | -37,8 | 98% |
| 2.4 | Прочие поступления | млн.руб. | 48,8 | 46,3 | 2,5 | 105% |
| 3 | Стоимость услуг субподрядчиков на ПИР | млн.руб. | 183,5 | 193,1 | -9,6 | 95% |
| 3.1 | Доля субподряда ПИР в общем объеме работ ПИР | % | 10,9 | 11,1 | -0,2 | 98% |

| | | | | | | |
|-----|---|----------|-------|-------|-------|--------|
| 4 | Инфляционные индексы ПИР к уровню базовых цен | | 2,05 | 2,05 | 0,0 | 100% |
| 4.1 | Объем работ ПИР общий в базовых ценах 2001г. без НДС* | млн.руб. | 850,5 | 872,4 | -21,9 | 97% |
| 5 | Среднесписочная численность (штат), в т.ч. | чел. | 818,3 | 830,8 | -12,6 | 98% |
| 6 | Чистая прибыль (общая) | млн.руб. | -57,2 | 4,0 | -61,3 | -1425% |
| 7 | Объем инвестиций без учета ООО «Нефтепромлизинг» (финансирование с НДС), в т.ч. | млн.руб. | 53,2 | 27,3 | 25,9 | 195% |
| 7.1 | Здания, сооружения | млн.руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 7.2 | Вычислительное оборудование | млн.руб. | 16,5 | 6,4 | 10,1 | 257% |
| 7.3 | Программное обеспечение | млн.руб. | 31,2 | 20,7 | 10,5 | 151% |
| 7.4 | Транспорт | млн.руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | - |
| 7.5 | Прочее | млн.руб. | 5,5 | 0,2 | 5,3 | 2346% |
| 8 | Удельные инвестиции на произв. Персонал | тыс.руб. | 77,2 | 38,8 | 38,3 | 199% |

* - выручка указана по данным управленческой отчетности с учетом «не предъявленной к оплате начисленной выручки по договорам строительного подряда» согласно ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда».

Оценка результатов финансовой деятельности Общества показывает следующее:

- Выручка от реализации работ, услуг составила сумму в размере 1 743 565 тыс. руб., что на 3% меньше выручки за прошлый год в размере 1 788 503 тыс. руб.
- Выручка от проектной деятельности составила сумму в размере 1 694 771 тыс. руб., что на 3% меньше выручки за 2019 год в размере 1 742 185 тыс. руб.

Полная себестоимость выпущенной продукции (собственно себестоимость проданных товаров, работ и услуг плюс коммерческие и управленческие расходы) увеличилась до 1 739 931 тыс. руб. или на 0,8% против 1 726 513 тыс. руб. по итогам 12 месяцев 2019 г., при этом доля субподрядных работ уменьшилась на 9 615 тыс.руб. или на 5%.

По результату 2020 года Общество получило убыток до налогообложения в размере 54 559 тыс. руб., а чистый убыток составил 57 237 тыс. руб., что вызвано созданием резерва по судебным разбирательствам с ООО «Газпромнефть-КС» в размере 69 639 тыс. руб.

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 | На начало периода, тыс руб. | На конец периода, тыс.руб. | Изменение, тыс.руб. | Изменение в %относительно начала периода | Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, % | Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, % | Изменение удельного веса, % |
|-------------------------------|--------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------|--|--|---|-----------------------------|
| Актив | | | | | | | | |
| I. Внеоборотные активы | | | | | | | | |
| Нематериальные активы | 1110 | 4 265 | 2 335 | -1 930 | -45,3 | 0,3 | 0,2 | -0,1 |
| Основные средства | 1150 | 92 148 | 84 638 | -7 510 | -8,1 | 6,4 | 5,9 | -0,5 |
| Отложенные налоговые активы | 1180 | 91 090 | 96 305 | 5 215 | 5,7 | 6,4 | 6,7 | 0,3 |

| | | | | | | | | |
|---|-------|-----------|-----------|---------|--------|------|------|------|
| Прочие внеоборотные активы | 1190 | 27 035 | 31 502 | 4 467 | 16,5 | 1,9 | 2,2 | 0,3 |
| Итого по разделу I | 1100 | 214 538 | 214 780 | 242 | 0,1 | 15,0 | 15,0 | 0,0 |
| II. Оборотные активы | | | | | | | | |
| Запасы | 1210 | 31 615 | 97 121 | 65 506 | 207,2 | 2,2 | 6,8 | 4,6 |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 15383 | 13858 | -1 525 | -9,9 | 1,1 | 1,0 | -0,1 |
| Дебиторская задолженность | 1230 | 608 986 | 572 880 | -36 106 | -5,9 | 42,6 | 40,0 | -2,6 |
| в т.ч. Расчеты с покупателями и заказчиками | 12302 | 586 554 | 542 008 | -44 546 | -7,6 | 41,0 | 37,8 | -3,2 |
| Денежные средства | 1250 | 91 649 | 39 859 | -51 790 | -56,5 | 6,4 | 2,8 | -3,6 |
| Прочие оборотные активы | 1260 | 467 581 | 495 458 | 27 877 | 6,0 | 32,7 | 34,6 | 1,8 |
| в т.ч. выполненные этапы по незавершенным работам | 1261 | 466 369 | 494 413 | 28 044 | 6,0 | 32,6 | 34,5 | 1,9 |
| Итого по разделу II | 1200 | 1 215 214 | 1 219 176 | 3 962 | 0,3 | 85,0 | 85,0 | 0,0 |
| БАЛАНС | 1600 | 1 429 752 | 1 433 956 | 4 204 | 0,3 | | | |
| | | | | | | | | |
| Пассив | | | | | | | | |
| III. Капитал и резервы | | | | | | | | |
| Уставный капитал | 1310 | 8 | 8 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 0 | 5392 | 5 392 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,4 |
| Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 5392 | -3 | -5 395 | -100,1 | 0,4 | 0,0 | -0,4 |
| Нераспределенная прибыль | 1370 | 377 260 | 320 004 | -57 256 | -15,2 | 26,4 | 22,3 | -4,1 |
| Итого по разделу III | 1300 | 382 660 | 325 401 | -57 259 | -15,0 | 26,8 | 22,7 | -4,1 |
| IV. Долгосрочные обязательства | | | | | | | | |
| Заемные средства | 1410 | 49450 | 4596 | -44 854 | -90,7 | 3,5 | 0,3 | -3,1 |
| Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 100 669 | 108 318 | 7 649 | 7,6 | 7,0 | 7,6 | 0,5 |
| Итого по разделу IV | 1400 | 150 119 | 112 914 | -37 205 | -24,8 | 10,5 | 7,9 | -2,6 |
| V. Краткосрочные обязательства | | | | | | | | |
| Кредиторская задолженность | 1520 | 732 750 | 735 282 | 2 532 | 0,3 | 51,3 | 51,3 | 0,0 |
| в т.ч. расчеты с поставщиками и подрядчиками | | 307 220 | 342 731 | 35 511 | 11,6 | 21,5 | 23,9 | 2,4 |
| Оценочные обязательства | 1540 | 161 709 | 258 673 | 96 964 | 60,0 | 11,3 | 18,0 | 6,7 |
| Прочие обязательства | 1550 | 2 514 | 1 686 | -828 | -32,9 | 0,2 | 0,1 | -0,1 |
| Итого по разделу V | 1500 | 896 973 | 995 641 | 98 668 | 11,0 | 62,7 | 69,4 | 6,7 |
| БАЛАНС | 1700 | 1 429 752 | 1 433 956 | 4 204 | 0,3 | | | |

В проверяемом периоде валюта баланса увеличилась на 0,3% (4 204 тыс. руб.) и по состоянию на 31.12.2020 составила 1 433 956 тыс. рублей.

Стоимость внеоборотных активов в целом увеличилась на 0,1% (242 тыс. руб.) и по состоянию на 31.12.2020 составила 214 780 тыс. рублей, что обусловлено увеличением величины прочих внеоборотных активов на 16,5% (4 467 тыс. руб.) и отложенных налоговых активов на 5,7% (5 215 тыс. руб.).

Снижение величины нематериальных активов на 45,3% (1 930 тыс. руб.), связано с планомерным начислением амортизации на ранее приобретенные активы.

Стоимость оборотных активов увеличилась на 0,3% (3 962 тыс. руб.) и по состоянию на 31.12.2020 составила 1 219 176 тыс. рублей.

Увеличение оборотных активов произошло преимущественно за счет увеличения запасов на 65 506 тыс. руб. (приобретено оборудование по ЕРС контракту на сумму 43 490 тыс. руб.), прочих внеоборотных активов (6,0% или 27 877 тыс. руб. в целом) в основном по строке выполненные этапы по незавершенным работам на 28 044 тыс. руб., при уменьшении денежных средств на 51 790 тыс. руб., дебиторской задолженности на 36 106 тыс. руб. в целом, в основном по строке расчеты с покупателями и заказчиками на 44 546 тыс. руб., налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям на 1 525 тыс. руб.

В соответствии с бухгалтерским балансом Общества по состоянию на 31.12.2020:

Краткосрочная дебиторская задолженность общества составила сумму 572 880 тыс. руб., против 608 986 тыс. руб. за аналогичный период годом ранее, при этом расчеты с покупателями и заказчиками уменьшились на 7,6% и составили 542 008 тыс. руб.

Уменьшение денежных средств на 51 790 тыс. руб. обусловлено увеличением объема выполненных этапов по незавершенным работам, а также оплатой за оборудование по ЕРС проекту.

Уменьшение собственного капитала на 15,0% (57 259 тыс. руб.) обусловлен уменьшением нераспределенной прибыли на 15,2%. Стоимость собственного капитала по данным бухгалтерского учета на 31.12.2020 г. составила 325 401 тыс. руб.

Уменьшение долгосрочных обязательств обусловлено уменьшением заемных средств на 44 854 тыс. руб. и составляет 4 596 тыс. руб. против 49 450 тыс. руб., увеличением отложенных налоговых обязательств на 7 649 тыс. руб. и составляет 108 318 тыс. руб. против 100 669 тыс. руб.

Обязательства увеличились на 11,0% (98 668 тыс. руб.), что обусловлено увеличением кредиторской задолженности (0,3% или 2 532 тыс. руб.) в основном по строке расчеты с поставщиками и подрядчиками на 11,6% или 35 511 тыс. руб., по строке оценочные обязательства на 60% или 96 964 тыс. руб., при одновременном уменьшении по строке прочие обязательства на 32,9% или 828 тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составила 735 282 тыс. руб., против 732 750 тыс. руб. за аналогичный период годом ранее, при этом расчеты с поставщиками и подрядчиками составили 342 731 тыс. руб.

Сумма чистого оборотного капитала, показывающая возможность Общества расплатиться по своим обязательствам и рассчитываемая как разница между оборотными активами Общества и его краткосрочными обязательствами, уменьшилась с начала года на 29,76 % – с 318 241 тыс. руб. до 223 535 тыс. руб.

4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период

| Наименование строки формы №2 | Номер строки | За отчетный период тыс. руб. | За аналогичный период прошлого года тыс. руб. | Изменение тыс. руб | Изменение в % % относительно прошлого периода |
|------------------------------|--------------|------------------------------|---|--------------------|---|
| Выручка | 2110 | 1 786 653 | 1 783 115 | 3 538 | 0,2% |
| Себестоимость продаж | 2120 | -1 553 248 | -1 494 230 | -59 018 | 3,9% |
| Валовая прибыль | 2100 | 233 405 | 288 885 | -55 480 | -19,2% |

| | | | | | |
|--------------------------------|------|----------|----------|---------|----------|
| Коммерческие расходы | 2210 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Управленческие расходы | 2220 | -228 581 | -229 065 | 484 | -0,2% |
| Прибыль от продаж | 2200 | 4 824 | 59 820 | -54 996 | -91,9% |
| Проценты к получению | 2320 | 1 338 | 2 080 | -742 | -35,7% |
| Проценты к уплате | 2330 | -3 946 | -650 | -3 296 | 507,1% |
| Прочие доходы | 2340 | 38 087 | 11 937 | 26 150 | 219,1% |
| Прочие расходы | 2350 | -94 902 | -57 756 | -37 146 | 64,3% |
| Прибыль до налогообложения | 2300 | -54 599 | 15 431 | -70 030 | -453,8% |
| Текущий налог на прибыль | 2410 | -2 638 | -11 246 | 8 608 | -76,5% |
| В.т.ч текущий налог на прибыль | 2411 | -205 | - 428 | 203 | -49,8% |
| отложенный налог на прибыль | 2412 | -2 433 | -10 818 | 8 385 | -77,5% |
| Прочее | 2460 | 0 | -168 | 168 | -100,0% |
| Налог на прибыль прошлых лет | 2461 | 0 | -168 | 168 | -100,0% |
| Чистая прибыль | 2400 | -57 237 | 4 017 | -61 254 | -1524,9% |

По итогу 2020 года по Обществу сформировался убыток в размере 57 237 тыс. руб. за счет создания резерва по судебным разбирательствам в размере 69 639 тыс. руб. Прибыль от продаж в 2020 г. уменьшилась на 54 996 тыс. руб., за счет снижения выручки по данным управленческой отчетности¹ и увеличения себестоимости продаж в 2020г. по сравнению с аналогичным периодом в 2019 г за счет роста амортизации.

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 на конец отчетного периода | Размер показателя на конец 2019 года | Размер показателя на конец 2018 года |
|-------|--|--|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Сумма чистых активов (тыс. руб.) ² | 325 401,017 | 382 659,286 | 381 676,165 |
| 2. | Уставный капитал (тыс. руб.) | 8,062 | 8,062 | 8,062 |
| 3. | Резервный фонд (тыс. руб.) | 0,403 | 0,403 | 0,403 |
| 4. | Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%) | 4036232% | 4746456% | 4734262% |

¹ В связи с изменением методологии в части списания непредъявленной к оплате начисленной выручки по ПБУ 2/2008 за прошлые периоды.

² Данный финансовый показатель определяется в соответствии с Порядком определения стоимости чистых активов, утвержденным Приказом Минфина России от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении Порядка определения стоимости чистых активов».

| | | | | |
|----|--|----------|----------|----------|
| 5. | Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала и резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%) | 3844076% | 4520488% | 4508874% |
|----|--|----------|----------|----------|

За отчетный период чистые активы Общества уменьшились на 57 258 тыс. руб., или на **15,0** %.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 325 393 тыс. руб.

Чистые активы составляют 3 844 076 % от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 325 393 тыс. руб. Чистые активы составляют 4 036 232 % 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

На годовом общем собрании акционеров Общества 19.06.2020 (Протокол годового общего собрания акционеров от 22.06.2020) было принято решение:

1. Распределить часть чистой прибыли Общества, сформированной по итогам 2019 года, в размере 4 016 640,36 руб., следующим образом:
 - на выплату дивидендов по акциям Общества – 1 004 444,58 руб., в том числе 602 715,12 руб. по обыкновенным акциям и 401 729,46 руб. по привилегированным акциям.
2. Выплатить дивиденды в денежной форме из чистой прибыли Общества по результатам 2019 года на общую сумму 1 004 444,58 руб, в т.ч.:
 - 602 715,12 руб. по обыкновенным акциям, что составляет 24,92 руб. на 1 обыкновенную акцию;
 - 401 729,46 руб. по привилегированным акциям, что составляет 49,83 руб. на 1 привилегированную акцию.
3. Оставить часть чистой прибыли Общества нераспределенной по результатам 2019 года в размере 3 012 195,78 руб.

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 | -97 666 052,77 | -215 388 640,04 | +228 851 199,10 |
| 2. | Налог на имущество | -3 153 176,00 | -13 354 385,52 | +13 173 615,52 |
| 3. | Налог на прибыль | -231 497,00 | -204 945,00 | - 27 263,00 |
| 4. | Земельный налог | - | - | - |
| 5. | Акцизы | - | - | - |
| 6. | Экспортные таможенные пошлины | - | - | - |
| 7. | Налог на доходы физических лиц | -8 030 601,19 | -127 445 397,46 | +137 251 672,57 |
| 8. | Транспортный налог | -57 125,84 | -97 475,76 | +93 637,76 |
| 9. | Страховые взносы | -8 780 839,28 | -248 403 635,51 | +248 833 860,19 |
| 10. | Налог на добычу полезных ископаемых | - | - | - |
| 11. | Водный налог | - | - | - |
| 12. | Прочие налоги | - | -43 476,00 | +43 476,00 |
| | Итого | -117 919 292,08 | -604 937 955,29 | 628 220 198,14 |

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 2020 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 / Выгодоприобретатель / Посредник / Представитель в сделке | Предмет и существенные условия сделки, цена сделки, соотношение размера сделки с балансовой стоимостью активов | Основание 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» | <p>Продление договора займа (заключение ДС к договору) на предоставление ОАО «ВНИПИнефть» (Заемщик) ПАО «НК «Роснефть» (Займодавец) денежного займа путем открытия возобновляемой заемной линии.</p> <p>Общая сумма сделки (максимальная сумма задолженности Заемщика с учетом процентов) составит не более 283 688 562,02 руб. (24,24% балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 30.09.2019).</p> | <p>Сделка совершена в порядке п. 1.1 ст. 81 ФЗ об АО (Извещение исх. № М38/ИМ-14763 от 24.12.2019. Дата окончания 15-дневного срока – 08.01.2020)</p> | <p>АО «РОСНЕФТЕГАЗ» - контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (ПАО «НК «Роснефть» является подконтрольным лицом АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке</p> <p>ПАО «НК «Роснефть» – контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» и сторона в сделке.</p> | <p>Доля участия заинтересованного лица - АО «РОСНЕФТЕГАЗ» в уставном (складочном) капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) эмитента: 0%.</p> <p>Доля участия заинтересованного лица - АО «РОСНЕФТЕГАЗ» в уставном (складочном) капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) юридического лица, являющегося стороной в сделке: 50,00000001%.</p> <p>Доля участия заинтересованного лица - ПАО «НК «Роснефть» в уставном</p> |

| | | | | | |
|----|---------------|--|---|--|---|
| | | | | | <p>(складочном) капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) эмитента: 0%.</p> <p>Доля участия заинтересованного лица - ПАО «НК «Роснефть» в уставном (складочном) капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) юридического лица, являющегося стороной в сделке: не применимо.</p> |
| 2. | ООО «РН-Учет» | <p>Изменение условий договора № 6070118/0465Д от 13.08.2018 (заключение ДС №3) об оказании ООО «РН-Учет» (Исполнитель) услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета ОАО «ВНИПИнефть» (Заказчик), составлению бухгалтерской, налоговой и другой отчетности Заказчика в соответствии с требованиями законодательства РФ в части изменения общей предельной (максимальной) стоимости оказываемых Исполнителем услуг по договору за период с 01.08.2018 по 31.12.2019</p> <p>Цена сделки – не более 20 267,24 тыс. руб. (с учетом НДС) (1,73% балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 30.09.2019).</p> | <p>Сделка совершена в порядке п. 1.1 ст. 81 ФЗ об АО (Извещение исх. № М38/ИМ-15046 от 30.12.2019. Дата окончания 15-дневного срока – 14.01.2020)</p> | <p>ПАО «НК «Роснефть» – контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (ООО «РН-Учет» является подконтрольной организацией ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)</p> <p>АО «РОСНЕФТЕГАЗ» - контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (ООО «РН-Учет» является подконтрольным лицом АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)</p> | Не применимо |
| 3. | ООО «РН-Учет» | <p>Договор на оказание ООО «РН-Учет» (Исполнитель) для ОАО «ВНИПИнефть» (Заказчик) комплекса учетных услуг (ККУ), связанных с сопровождением и обслуживанием хозяйственной деятельности ОАО «ВНИПИнефть», в период с 01.01.2020 по 31.12.2022</p> <p>Цена сделки – не более 3 242,19 тыс.</p> | <p>Сделка совершена в порядке п. 1.1 ст. 81 ФЗ об АО (Извещение исх. № М38/ИМ-15046 от 30.12.2019. Дата окончания 15-дневного срока – 14.01.2020)</p> | <p>ПАО «НК «Роснефть» – контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (ООО «РН-Учет» является подконтрольной организацией ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)</p> <p>АО «РОСНЕФТЕГАЗ» - контролирующее лицо ОАО</p> | Не применимо |

| | | | | | |
|----|--------------------|---|--|---|---|
| | | руб. (с учетом НДС) (0,28% балансовой стоимости активов ОАО «ВНИПИнефть» по состоянию на 30.09.2019.). | | «ВНИПИнефть» (ОАО «РН-Учет» является подконтрольным лицом АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке) | |
| 4. | ОАО «РН-Учет» | Оказание ОАО «РН-Учет» (Исполнитель) услуг для ОАО «ВНИПИнефть» (Заказчик) по ведению бухгалтерского и налогового учета ОАО «ВНИПИнефть», составлению бухгалтерской, налоговой и другой отчетности, согласованной сторонами, в период с 01.01.2020 по 31.12.2022 Цена сделки – не более 45 397, 61 тыс. руб., с учетом НДС. (3,88% балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 30.09.2019) | Сделка совершена в порядке п. 1.1 ст. 81 ФЗ об АО (Извещение исх. № М38/ИМ-15046 от 30.12.2019. Дата окончания 15-дневного срока – 14.01.2020) | ПАО «НК «Роснефть» – контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (ОАО «РН-Учет» является подконтрольной организацией ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке) АО «РОСНЕФТЕГАЗ» - контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (ОАО «РН-Учет» является подконтрольным лицом АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке) | Доля участия заинтересованного лица – ПАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Общества – 0 % Доля участия заинтересованного лица – АО «РОСНЕФТЕГАЗ» в уставном капитале Общества – 0% Доля участия заинтересованного лица – АО «РОСНЕФТЕГАЗ» в уставном капитале ОАО «РН-Учет» (юридическое лицо, являющееся стороной сделки) – 0% |
| 5. | ПАО «НК «Роснефть» | Продление договора займа (заключение ДС №2 к договору) на предоставление ОАО «ВНИПИнефть» (Займодавец) ПАО «НК «Роснефть» (Заемщик) денежного займа путем открытия возобновляемой заемной линии. Общая сумма сделки (максимальная сумма задолженности Заемщика с учетом процентов) составит не более 404 563 579 руб. (28,91% балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 30.06.2020). | Сделка совершена в порядке п. 1.1 ст. 81 ФЗ об АО (Извещение исх. №М38/ИМ-7647 от 16.07.2020. Дата окончания 15-дневного срока – 31.07.2020) | ПАО «НК «Роснефть» – контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» и сторона в сделке. АО «РОСНЕФТЕГАЗ» - контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (ПАО «НК «Роснефть» является подконтрольным лицом АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке) | Доля участия заинтересованного лица - АО «РОСНЕФТЕГАЗ» в уставном (складочном) капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) эмитента: 0%. Доля участия заинтересованного лица - АО «РОСНЕФТЕГАЗ» в уставном (складочном) капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) юридического лица, являющегося стороной в сделке: 40,40%. Доля участия заинтересованного лица - ПАО «НК «Роснефть» в уставном (складочном) капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) эмитента: 0%. |

| | | | | | |
|---|---------------|---|--|--|---|
| | | | | | Доля участия заинтересованного лица - ПАО «НК «Роснефть» в уставном (складочном) капитале (доля принадлежащих заинтересованному лицу акций) юридического лица, являющегося стороной в сделке: не применимо. |
| 6 | АО «ВНИИ НП» | <p>Оказание АО «ВНИИ НП» (Исполнитель) услуг ОАО «ВНИПИнефть» (Заказчик) по разработке исходных данных для технико-экономического расчета организации производства компонентов арктических топлив в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новыйл»</p> <p>Сроки выполнения обязательств с даты подписания Договора сторонами до 17.05.2021 г.</p> <p>Вознаграждение в размере 20 699,8 тыс. рублей, с учетом НДС (1,48 % балансовой стоимости активов ОАО «ВНИПИнефть» по состоянию на 30.06.2020).</p> | <p>Сделка совершена в порядке п. 1.1 ст. 81 ФЗ об АО (Извещение исх. №М38/ИМ-9833 от 03.09.2020. Дата окончания 15-дневного срока – 18.09.2020)</p> | <p>ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (АО «ВНИИ НП» является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)</p> <p>ООО «РН-Актив» - контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (АО «ВНИИ НП» является подконтрольным лицом ООО «РН-Актив» и стороной в сделке)</p> <p>Павлов В.А. – член Совета директоров ОАО «ВНИПИнефть», член Совета директоров АО «ВНИИ НП» - стороны сделки</p> | Не применимо |
| 7 | ООО «РН-Учет» | <p>Изменение условий договора № 6070119/0533Д от 17.01.2020 об оказании ООО «РН-Учет» (Исполнитель) для ОАО «ВНИПИнефть» (Заказчик) комплекса учетных услуг, связанных с сопровождением и обслуживанием хозяйственной деятельности ОАО «ВНИПИнефть», в период с 01.01.2020 по 31.12.2022 в части:</p> <p>1) увеличения объема оказываемых услуг и передачи следующих дополнительных</p> | <p>Сделка совершена в порядке п. 1.1 ст. 81 ФЗ об АО (Извещение исх. №М38/ИМ-10706 от 23.09.2020. Дата окончания 15-дневного срока – 08.10.2020)</p> | <p>ПАО «НК «Роснефть» – контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (ООО «РН-Учет» является подконтрольной организацией ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)</p> <p>АО «РОСНЕФТЕГАЗ» - контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (ООО «РН-Учет» является подконтрольным лицом АО</p> | Не применимо |

| | | | | | |
|---|---------------------|--|--|---|--|
| | | <p>функций:</p> <ul style="list-style-type: none"> - операции по зачету авансов в ПО SAP, - сверка в системе контроля лимитов финансовых обязательств (СКЛФО) с данными бухгалтерского учета; <p>2) увеличения общей предельной (максимальной) стоимости услуг по договору до размера не более 4 200,7 тыс. руб., с учетом НДС (0,30% балансовой стоимости активов Общества по состоянию на 30.06.2020г.), включая цену комплекса учетных услуг за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 в размере 1 145,1 тыс. руб., с учетом НДС.</p> <p>Срок действия договора: с момента его подписания сторонами и по 31.03.2023.</p> | | «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке) | |
| 8 | АО «ТомскНИПИнефть» | <p>Изменение условий договора № 1909Н-01/3410017/1555Д/ИП0010-5284/ПСД_ИП0010[3] от 20.07.2019 на выполнение ОАО «ВНИПИнефть» (Исполнитель) научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ для АО «ТомскНИПИнефть» (Заказчик) в части увеличения объема выполняемых работ и общей стоимости работ до 11 199 624,00 руб., с учетом НДС (0,80% балансовой стоимости активов ОАО «ВНИПИнефть» по состоянию на 30.06.2020).</p> | <p>Сделка совершена в порядке п. 1.1 ст. 81 ФЗ об АО (Извещение исх. №М38/ИМ-11027 от 30.09.2020. Дата окончания 15-дневного срока – 15.10.2020)</p> | <p>ПАО «НК «Роснефть» - контролирующее лицо ПАО «ВНИПИнефть» (АО «ТомскНИПИнефть» является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)</p> <p>ООО «РН-Актив» - контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (АО «ТомскНИПИнефть» является подконтрольным лицом ООО «РН-Актив» и стороной в сделке)</p> | Не применимо |
| 9 | ООО «РН-Учет» | <p>Изменение условий договора № 6070119/0764Д от 20.01.2020 (заключение ДС №3) об оказании ООО «РН-Учет» (Исполнитель) услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета ОАО «ВНИПИнефть» (Заказчик), составлению бухгалтерской,</p> | <p>Сделка совершена в порядке п. 1.1 ст. 81 ФЗ об АО (Извещение исх. №М38/ИМ-14253 от 09.12.2020. Дата</p> | <p>ПАО «НК «Роснефть» – контролирующее лицо ОАО «ВНИПИнефть» (ООО «РН-Учет» является подконтрольной организацией ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке)</p> | <p>Доля участия заинтересованного лица – ПАО «НК «Роснефть» в уставном капитале Общества – 0 %</p> <p>Доля участия заинтересованного лица – АО «РОСНЕФТЕГАЗ» в уставном капитале</p> |

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | <p>налоговой и другой отчетности Заказчика в части изменения общей предельной (максимальной) стоимости услуг за период с 01.01.2020 по 31.12.2022 с 45 397,6 тыс.руб. (с учетом НДС) до не более 45 549,9 тыс.руб., (с учетом НДС).</p> <p>Цена сделки – не более 45 549,9 тыс.руб. (с учетом НДС) (3,57% балансовой стоимости Общества по состоянию на 30.09.2020).</p> | <p>окончания 15-дневного срока – 24.12.2020)</p> | <p>АО «РОСНЕФТЕГАЗ» - контролирующее лицо ОАО «ВНИПНефть» (ООО «РН-Учет» является подконтрольным лицом АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и стороной в сделке)</p> | <p>Общества – 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица – АО «РОСНЕФТЕГАЗ» в уставном капитале ООО «РН-Учет» (юридическое лицо, являющееся стороной сделки) – 0%</p> |
|--|--|--|--|--|