ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:	УТВЕРЖДЕН:
Решением Совета директоров АО «ННК-Печоранефть» Протокол № 10 (72) от 18 июня 2020 г.	**Решением годового общего собрания акционеров АО «ННК - Печоранефть» Протокол № 3 (6) от 27 июля 2020 г.**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Акционерного общества по геологии, поискам, разведке и добыче нефти и газа «ННК - Печоранефть» за 2019 год

Исполняющий обязанности
генерального директора
АО «ННК - Печоранефть» Борщ Е.Г.

Главный бухгалтер
АО «ННК - Печоранефть» Щекотова Л.И.

18 июня 2020 г.

Оглавление

1. Основные данные об Обществе 4

2. Сведения о положении Общества в отрасли 4

3. Приоритетные направления деятельности Общества 6

4. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности 7

5. Информация об объеме каждого из использованных акционерным Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном выражении и в денежном выражении 10

6. Состояние чистых активов Общества 10

7. Перспективы развития Общества 11

8. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 11

9. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества 11

10. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении 12

11. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (заинтересованных лиц), существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении 14

12. Состав совета директоров Общества, включая информацию об изменениях в составе совета директоров Общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах совета директоров Общества, в том числе их краткие биографические данные, доля их участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций Общества 19

13. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества, в том числе краткие биографические данные, доля участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества 21

14. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также сведения по каждому из органов управления акционерного общества (за исключением физического лица,

занимавшего должность единоличного исполнительного органа управления Общества) с указанием размера всех видов вознаграждения, которые были выплачены Обществом в течение отчетного года, и с указанием размера расходов, связанных с исполнением функций членов органов управления Общества, компенсированных Обществом в течение отчетного года 22

15. Сведения (отчет) о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России 22

16. Иная информация, предусмотренная уставом или внутренним документом Общества 23

1. Основные данные об Обществе

1.1. Полное фирменное наименование Общества на русском языке:
Акционерное общество по геологии, поискам, разведке и добыче нефти и газа «ННК-Печоранефть».

1.2. Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке:
АО «ННК-Печоранефть»

1.3. Полное фирменное наименование Общества на английском языке:
Joint Stock Company «NNK - Pechoraneft».

1.4. Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке:
JSC «NNK - Pechoraneft».

1.5. Место нахождения, почтовый адрес, контактные телефоны и адрес электронной почты: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 23А, кв. 17; почтовый адрес: 169710, РФ, Республика Коми, г. Усинск, ул. Мира, д. 6, а/я 311; тел. (82144) 29-3-50, факс (82144) 29-1-50, эл. почта: pn.secretary@oilgazholding.ru.

1.6. Сведения о государственной регистрации: 14 апреля 1994 года, номер свидетельства о государственной регистрации: 264, зарегистрировано Администрацией г. Печоры.

1.7. Сведения о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей»: Общество 06.08.2002 внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1021100873870. Регистрирующий орган – Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Печоре.

1.8. Уставный капитал Общества составляет 981 336 рублей 50 копеек и разделен на 1 939 557 штук обыкновенных именных акций, 22 514 штук привилегированных именных акций типа А и 602 штуки привилегированных именных акций номинальной стоимостью 0,5 руб. (50 копеек) каждая.

1.9. Вся информация, затрагивающая финансово-хозяйственную деятельность Общества, в соответствии с действующим законодательством публикуется на странице в сети Интернет: http://www.disclosure.ru.

1.10. Регистратором Общества является АО ВТБ Регистратор, адрес: 127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23, телефон: (495) 787-44-83.

2. Сведения о положении Общества в отрасли

Открытое акционерное общество по геологии, поискам, разведке и добыче нефти и газа «Печоранефть» (сокращенное наименование – ОАО «Печоранефть») было создано в 1994 году на базе Печорской нефтегазоразведочной экспедиции ГГП «Ухтанефтегазгеология».
На основании Протокола внеочередного общего собрания акционеров № б/н от 15 сентября 2014 года ОАО «Печоранефть» было переименовано в АО «ННК-Печоранефть» (ГРН 2148383010125).

Основными направлениями деятельности Общества являются:

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- производство нефтепродуктов;
- добыча природного газа и газового конденсата;

· производство машин и оборудования для добычи полезных ископаемых и
· строительства;
· разведочное бурение;
· геологоразведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр;
· транспортирование по трубопроводам нефти; транспортирование по трубопроводам нефтепродуктов;
· транспортирование по трубопроводам газа и продуктов его переработки;
· оптовая торговля несельскохозяйственными промежуточными продуктами, отходами и ломом; прочая оптовая торговля;
· производство электромонтажных работ;
· монтаж металлических строительных конструкций;
· производство общестроительных работ по прокладке магистральных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи; производство общестроительных работ;
· предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочих машин специального назначения, не включенных в другие группировки;
· предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки;
· организация перевозок грузов; исследование конъюнктуры рынка;
· деятельность столовых при предприятиях и учреждениях и поставка продукции общественного питания;
· прочие виды деятельности, не запрещенные законом.

АО «ННК-Печоранефть» выступает агентом и оператором по разработке Колвинского нефтяного месторождения, расположенного на территории Ненецкого автономного округа.

Общество имеет следующие лицензии:
· Лицензия НРМ 00780 НЭ на добычу углеводородного сырья на Средне-Харьягинском нефтяном месторождении территории Ненецкого автономного округа;
· Лицензия НРМ 00781 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Южно-Табровояхинского участка на территории Ненецкого автономного округа;
· Лицензия НРМ 00782 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Северо-Табровояхинского участка на территории Ненецкого автономного округа;
· Лицензия НРМ 00783 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Белугинского участка на территории Ненецкого автономного округа;
· Лицензия НРМ 00784 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Факельного участка на территории Ненецкого автономного округа;
· Лицензия НРМ 00785 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Нирейского участка на территории Ненецкого автономного округа;
· Лицензия НРМ 00786 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Надеждинского участка на территории Ненецкого автономного округа;
· Лицензия НРМ 00787 НР на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Альфинского участка на территории Ненецкого автономного округа;

· Лицензия НРМ 00788 НР на разведку и добычу полезных ископаемых в пределах Лекхарьягинского участка на территории Ненецкого автономного округа;

· Лицензия НРМ 00789 НР на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Северо-Харьягинского участка недр на территории Ненецкого автономного округа;

· Лицензия НРМ 16931 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Западно-Осовейского участка на территории Ненецкого автономного округа;

· Лицензия НРМ 00824 НП на геологическое изучение недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Лекхарьягинского участка нижележащие горизонты на территории Ненецкого автономного округа;

· Лицензия НРМ 80093 ТР на геологическое изучение, разведку и добычу ОПИ на Северо-Харьягинском участке для обустройства Северо-Харьягинского, Лекхарьягинского и Средне-Харьягинского нефтяных месторождений в Ненецком автономном округе;

· Лицензия 83 № 00018 на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов I-IV классов безопасности;

· Лицензия ВХ-00-016351 по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности;

В течение 2019 года по Лекхарьягинскому, Средне-Харьягинскому и Северо-Харьягинскому участкам недр проведен аудит запасов. По Альфинскому, Белугинскому, Факельному, Надежденскому, Нирейскому, Северо-Табровояхинскому, Южно-Табровояхинскому участкам недр выполнена работа по составлению Дополнений к проектам на геологическое изучение недр, проведена их экспертиза. Продлён срок действия вышеуказанных лицензий сроком на 2 года до 31.12.2024, кроме Альфинского участка недр. По Западно-Осовейскому и Лекхарьягинскому нижележащие горизонты участкам недр, составлены проекты на геологическое изучение недр.

Принципы работы Общества:

· максимальное использование отечественных ресурсов с учетом достижений мирового опыта добычи нефти, активное применение прогрессивных технологий бурения эксплуатационных скважин и добычи углеводородов;

· соответствие строгим стандартам промышленной безопасности и охраны окружающей среды;

· социальное партнерство с Ненецким автономным округом Архангельской области и городом Усинск Республики Коми.

В штате Общества состоят высококвалифицированные специалисты, имеющие большой опыт работы в нефтяной и газовой промышленности, в том числе и в Тимано-Печорской провинции.

Для выполнения научно-исследовательских, проектных, строительно-монтажных и буровых работ в 2019 году привлекались: АО «Поморнефтегазгеофизика», ООО «Тюменское проектное бюро», ЗАО «МиМГО», ООО «СтройПроектКоми», ООО «НИПИ «ОНГМ», ООО «МосСтройтранс», ООО «СК «РОСС», ООО «Усинск НПО-Сервис», ООО «НСК «Бурсервис-Пермь», ООО «ВПТ-НЕФТЕМАШ», АО «Инвестгеосервис» и другие.

3. Приоритетные направления деятельности Общества

Целью Общества является извлечение прибыли. Общество осуществляет следующие

основные виды деятельности:

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

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

4.1. Добыча нефти.

За 2019 год АО «ННК - Печоранефть» добыло 326 тысяч тонн нефти.

В 2020 году согласно утвержденному Бизнес-плану, планируется добыть 299,5 тысяч тонн нефти.

4.2. Реализация нефти.

За январь-декабрь 2019 года реализовано на внутреннем и внешнем рынках 327 тыс. тонн собственной нефти.

4.3. Капитальное строительство.

В течение 2019 года получены заключения Главгосэкспертизы проектной документации по объектам: «Обустройство куста скважин № 64 - 2 этап», «Обустройство куста скважин № 63. Расширение (2-ая очередь строительства)» Лекхарьягинского н/м., а также негосударственной экспертизы на «Средне-Харьягинское нефтяное месторождение. Техперевооружение Системы ППД (инв. №18016939). Система сброса очищенных сточных вод в систему ППД», «Средне-Харьягинское нефтяное месторождение. Сети технологические в составе УПН Ср.Х - расширение, инв. № 18017812. Техническое перевооружение» и «Лекхарьягинское нефтяное месторождение. ПСПН "Лекхарьяга" - 1 очередь, инв. № 20232. Техническое перевооружение».

Начата реализация строительства следующих объектов: обустройство кустов скважин №№64-2 этап, 63 расширение и 65 с коридорами коммуникаций - 2 этап Лекхарьягинского нефтяного месторождения на общую сумму 37,7 млн. руб.

Выполнены строительно-монтажные работы и введены в эксплуатацию такие объекты, как: «Материально-технический склад в составе УПН Ср.Х. – расширение», «Нефтесборный коллектор АГЗУ куст скважин №62-ПСПН Лекхарьягинского нефтяного месторождения», «Площадка куста Обустройство куста скв. № 65 Расширение», «Площадка куста Обустройство куста скв. №64- 2 этап», «Площадка куста Обустройство куста скв. №63 Расширение», «ПСПН Лекхарьяга-1 очередь», «Система ППД Лекхарьягинского нефтяного месторождения -2 очередь строительства» и «Учебный полигон».

Общее освоение капитальных вложений за 2019 год составило 168,9 млн. руб.

4.4. Персонал

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 г. факт
1.	Среднесписочная численность	чел.	493,11
2.	Фонд оплаты труда без отчислений	тыс. руб.	639,04
3.	Среднемесячная зарплата 1 работника	руб.	107 993

4.5. Основные показатели производства

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г. факт
1.	Добыча нефти	тонн	326 207
2.	Добыча попутного газа	тыс. $м^3$	19 660

3.	Реализация нефти	тонн	326 954
4.	Реализация попутного газа	тыс. $м^3$	0
5.	Чистая выручка	тыс. руб.	8 692 323
6.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-1 529 854

Выручка от реализации продукции и услуг без налогов и платежей составила 8 692 323 тыс. руб., в том числе:

· от реализации собственной нефти 6 703 242 тыс. руб.

Суммарный результат от реализации продукции и услуг дал предприятию убыток в размере 1 529 854 тыс. руб.

Структура прибыли от реализации

№ п/п	Показатель	2019 г. факт (тыс. руб.)
1.	Выручка от реализации продукции и услуг	11 041 737
2.	НДС	458 660
3.	Экспортная пошлина	1 890 754
4.	Выручка от реализации без налогов	8 692 323
5.	Себестоимость продаж	- 9 056 684
6.	Валовая прибыль	- 364 361
7.	Коммерческие расходы	- 758 493
8.	Управленческие расходы	- 407 000
9.	Прибыль (убыток) от продаж	-1 529 854

4.6. Формирование результатов финансово-хозяйственной деятельности за отчетный период

№ п/п	Показатели	2019 г. факт (тыс. руб.)
1.	Выручка	8 692 323
2.	Себестоимость продаж	-9 056 684
3.	Валовая прибыль (убыток)	-364 361
4.	Коммерческие расходы	-758 493
5.	Управленческие расходы	-407 000
6.	Прибыль (убыток) от продаж	-1 529 854
7.	Проценты к получению	1 429 112
8.	Проценты к уплате	-2 300 157
9.	Прочие доходы	1 844 923
10.	Прочие расходы	-2 176 610
11.	Прибыль (убыток) до налогообложения	-2 732 586
12.	Текущий налог на прибыль	0
13.	В т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	-3 569
14.	Изменение отложенных налоговых обязательств	117 052
15.	Изменение отложенных налоговых активов	425 896
16.	Прочее	61
17.	Чистая прибыль (убыток)	-2 189 576

Получение убытка по итогам деятельности за 2019 год в основном связано:

· со снижением цены на узле сдачи нефти на 5% относительно 2018 года - отрицательное влияние макропараметров;

· с корректировкой восстановительных затрат при завершении эксплуатации месторождений (ОЛРОС) в размере 674 105 тыс. руб.;

· с наличием у Общества обязательств по займам в иностранной валюте и ростом курса доллара США - начислена отрицательная курсовая разница в размере 896 002 тыс. руб.

Чистая прибыль АО «ННК - Печоранефть» за завершенный финансовый год:

Показатели	Ед. изм.	на 31.12.2019
Размер чистой прибыли (убытка)	тыс. руб.	-2 189 576
Размер нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)	тыс. руб.	-6 172 642

4.7. Инвестиционная политика

В 2019 году капитальные вложения Общества составили 664 822 тыс. руб. (без НДС).

Структура капитальных вложений:

№ п/п	Показатели	2019 г. факт (тыс. руб.)
1	Геологоразведочные работы	140 971
2	Бурение эксплуатационное	14 479
3	Производственное строительство	168 936
4	Оборудование, не входящее в смету строек (ОНВСС)	339 260
5	Непроизводственное строительство	70
6	Прочее	1 106
	ИТОГО	**664 822**

Затраты на геологоразведочные работы составили 140 971 тыс. руб., в том числе:

- расходы на строительство площадки и автодороги для скв. 22 ГРР Лекхарьягинского нефтяного месторождения – 82 139 тыс. руб.;
- расходы по созданию геологической модели по поисковым участкам – 58 808 тыс. руб.

Затраты по эксплуатационному бурению в размере 14 479 тыс. руб. включают в себя резерв на рекультивацию куста скважин № 63 Лекхарьягинского нефтяного месторождения.

Затраты на производственное строительство составили 168 936 тыс. руб., в том числе по обустройству кустовых площадок:

- № 63 – 14 268 тыс. руб.;
- № 64 – 16 224 тыс. руб.;
- № 65 – 7 203 тыс. руб.

также по объектам строительства:

- Средне-Харьягинское нефтяное месторождение. Межпромысловый нефтепровод Средняя Харьяга - Терминал "Харьяга". Подводный переход через реку Колва – 61 861 тыс. руб.;
- Техническое перевооружение нефтесборного коллектора АГЗУ куст №63 ПСПН "Лекхарьяга" – 25 456 тыс. руб.;
- Лекхарьягинское нефтяное месторождение. Нефтегазосборный трубопровод от куста №62 до ПСПН. Техническое перевооружение – 8 016 тыс. руб.;
- Средне-Харьягинское нефтяное месторождение. УПН Средняя-Харьяга. Материально-технический склад. Ограждение. Строительство – 6 704 тыс. руб.;
- Лекхарьягинское нефтяное месторождение. ПСПН "Лекхарьяга" - 1 очередь, Техническое перевооружение – 6 482 тыс. руб.;
- Система радиосвязи и передачи данных Колвинского и Харьягинских месторождений. ПИР – 7 624 тыс. руб;

- Лекхарьягинское нефтяное месторождение. Водовод высокого давления куст №62 БНГ - куст №65 (скв. № Ш2В скв. № 511) – 9 376 тыс. руб.

5. Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов в натуральном выражении и в денежном выражении

Вид энергетического ресурса	Единица измерения	Объем потребления энергетического ресурса в натуральном выражении	Объем потребления энергетического ресурса в денежном выражении
Электрическая энергия	тыс. квтч/тыс. руб.	131 165,92	714 158,87
Тепловая энергия	Гкал/тыс. руб.	1 312,16	2 759,20
Газ попутный	тыс.м3/тыс. руб.	37 581,51	79 946,59
Нефть на собственные нужды	тонн/тыс. руб.	713,52	17 962,84
Бензин	литров /тыс. руб.	7 225,62	273,15
Дизельное топливо	тонн /тыс. руб.	3 685,74	161 616,06

6. Состояние чистых активов Общества

6.1. Показатели, характеризующие динамику изменения стоимости чистых активов и уставного капитала общества за три последних завершенных отчетных года

Стоимость чистых активов и уставного капитала Общества за завершенный финансовый год:

Показатели	Ед. изм.	на 31.12.2019
Размер стоимости чистых активов	тыс. руб.	- 2 071 006
Размер уставного капитала	тыс. руб.	981

Расчет стоимости чистых активов осуществлен согласно Порядку определения стоимости чистых активов, утвержденному приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.08.2014 № 84н.

По состоянию на 31.12.2017 чистые активы Общества составляли 121 888 тыс. руб., т.е., больше размера уставного капитала Общества на 120 907 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2018 чистые активы Общества составляли 118 669 тыс. руб., т.е., больше размера уставного капитала Общества на 117 688 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2019 чистые активы Общества составляют -2 071 066 тыс. руб., т.е., меньше размера уставного капитала Общества на 2 071 987 тыс. руб.

Стоимость чистых активов определена как разность между величиной принимаемых активов Общества и величиной принимаемых к расчету обязательств Общества. Объекты бухгалтерского учета, учитываемые Обществом за балансовыми счетами, при определении чистых активов к расчету не принимались. Принятые к расчету активы включают все активы Общества, обязательства – все обязательства Общества, за исключение доходов будущих периодов. Стоимость чистых активов определена по данным бухгалтерского учета. При этом активы и обязательства приняты к расчету по стоимости, подлежащей отражению в бухгалтерском балансе Общества (за вычетом регулирующих величин) исходя из правил оценки соответствующих статей бухгалтерского баланса.

6.2. Результаты анализа причин и факторов, которые привели к тому, что стоимость чистых активов Общества оказалась меньше его уставного капитала.

Фактором, повлиявшим на снижение стоимости чистых активов Общества относительно величины его уставного капитала, явился отрицательный финансовый результат деятельности в 2019 году, предпосылками которого стали снижение цены на нефть, увеличение себестоимости в связи с корректировкой восстановительных затрат при завершении эксплуатации месторождений (ОЛРОС) и начисленные отрицательные курсовые разницы в связи с ростом курса доллара по отношению к рублю.

6.3. Перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала.

Учитывая необходимость соблюдения законодательного требования о невозможности превышения уставного капитала стоимости чистых активов Общества, в Обществе предусмотрен ряд мер по приведению стоимости чистых активов в соответствие с величиной его уставного капитала.

В соответствии с Бизнес-планом Общества на 2020-2024 гг. предусмотрены мероприятия по увеличению добычи нефти за счет бурения скважин.

Валютный займ O&G Credit Agency Ltd погашен в 2019 году.

В случае невозможности приведения чистых активов Общества в соответствие с размером уставного капитала Общества, Общество обязано принять меры, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

7. Перспективы развития Общества

Основными направлениями развития Общества являются:

· обеспечение получения выручки, которая позволит Обществу в полной мере участвовать в реализации программ социального развития региона, а также осуществлять социальную программу для сотрудников Общества;

· увеличение коэффициента нефтеотдачи на разрабатываемых месторождениях;

· восстановление материально-сырьевой базы при до разведке месторождений;

· проведение геологического изучения и поиск месторождений на поисковых участках, открытие новых месторождений;

· внедрение новых технологий при добыче углеводородного сырья на месторождениях.

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

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 28.06.2019 (Протокол № 1 (3) от 03.07.2019) дивиденды по акциям Общества не выплачивались.

9. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

9.1. *Отраслевые риски*

Общество подвержено:

· геологическим рискам, связанным с неоднородным строением месторождений и свойствами добываемой нефти, которые могут воспрепятствовать достижению запланированных дебитов эксплуатационных скважин;

· рискам изменения нормативной базы, поскольку новые требования со стороны профильных ведомств и органов надзора могут вызвать дополнительные затраты;

· рискам, связанным с транспортировкой нефти (пропускная способность, тарифы), которые могут осложнить условия реализации углеводородного сырья на внутреннем и внешних рынках.

9.2. *Финансовые риски*

Общество подвержено рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют. Эти факторы сказываются на величине доходов и чистой прибыли.

9.3. *Правовые риски*

Управление юридическими рисками в Обществе осуществляется в основном путём формализации процесса юридического оформления и сопровождения деятельности предприятия (обязательная юридическая проверка заключаемых договоров, процедура визирования договоров).

В настоящее время наибольшие риски возникают в области налогового законодательства, что связано с:

большим количеством вносимых изменений в законодательные акты, выпуском разъяснений и толкований тех или иных норм права уполномоченными органами;

отсутствием реального механизма возмещения убытков от неправомерных действий налоговых органов;

различиями в подходах судебных органов в правоприменительной практике.

9.4. *Риски, связанные с деятельностью Общества*

Текущих судебных процессов, которые могут существенно повлиять на деятельность Общества, в настоящее время нет. Риски, связанные с действием лицензий на ведение Обществом определенного вида деятельности, практически отсутствуют. Возможная ответственность по долгам третьих лиц в настоящее время не просматривается.

10. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении

№ п/п	Стороны сделки	Предмет сделки. Существенные условия	Сумма сделки	Размер сделки в % от балансовой стоимости активов	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, № и дата протокола
1.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик – О ЭНД ДЖИ КРЕДИТ ЭДЖЕНСИ ЛИМИТЕД	Договор займа № 04-2019-00026 от 15.02.2019 Проценты: 7,75% годовых начисляются на сумму займа за весь период пользования Заёмщиком суммой займа, начиная со дня, следующего за днем зачисления суммы займа на банковский счет	8 000 000 000 рублей без учета процентов	34,7	Совет директоров (протокол №2(50) от 18.02.2019)

		Заёмщика и до дня возврата суммы займа Займодавцу включительно. Заёмщик обязан вернуть начисленные проценты в конце срока займа. Срок возврата займа: до 31 декабря 2024 года включительно. Заёмщик имеет право вернуть сумму займа и начисленные на нее проценты досрочно единовременно или по частям. Договор считается заключенным с момента перевода первого транша на банковский счет Заёмщика и действует до полного исполнения Заёмщиком своих обязательств. Договор составлен на русском и английском языках, в случае разночтений, превалирующую силу имеет текст на русском языке. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.			
2.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Таймырнефтегаз» (ранее АО «ННК-Таймырнефтегаздобыча»).	Дополнительное соглашение № 1 от 11.03.2019 к Договору займа № ПНТ-00902 от 17.07.2017 (далее – Договор) о внесении изменений в Договор. Существенные условия Договора с учетом вносимых изменений: Проценты: 6,89% годовых. Расчеты по Договору осуществляются в рублях по курсу Центрального Банка России на дату платежа. Срок возврата займа: сумма займа предоставляется на срок по 01.05.2020. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	176 000 000 долларов США без учета процентов	Более 50	Годовое общее собрание акционеров (протокол № 1(3) от 03.07.2019)
3.	Займодавец – АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - ЗАО «Колвинское»	Договор займа № 04/2018-00108 от 20.07.2018 (далее – Договор) с учетом изменений, внесенных Дополнительным соглашением №1 от 13.09.2019 Проценты: 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на последнее число каждого месяца, за который начисляются проценты, кроме месяца, в котором осуществляется полное погашение займа. В месяц полного погашения займа процентная ставка равна 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату списания денежных средств со счета Заемщика в счет полного погашения займа. Срок возврата: до 01.10.2022.	8 000 000 000 рублей без учета процентов	42,3	Совет директоров (протокол №3(65) от 12.02.2020)

		Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.			

11. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (заинтересованных лиц), существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о согласии на ее совершение или ее последующем одобрении

№ п/п	Стороны сделки	Предмет сделки. Существенные условия	Заинтересованное лицо (лица)	Для каждой сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял 2 или более % балансовой стоимости активов АО		Сумма сделки	Размер сделки в % от балансовой стоимости активов	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, № и дата протокола
				Основание (основания) признания лица (лиц) заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки	Доли участия заинтересованного лица (лиц) в уставном (складочном) капитале АО и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки			
1.	Займодавец - АО «Нефтегазхолдинг» Заемщик - АО «ННК-Печоранефть»	Дополнительное соглашение № 3 от 25.01.2019 к Договору займа № ПНТ-00956 от 19.09.2017 (далее – Договор). Изменение условий ранее одобренной сделки: Пункт 1.1. Договора изложить в следующей редакции: Сумма займа предоставляется на срок по 01 октября 2020 года включительно». В иные условия Договора изменения не вносились. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого – АО «Нефтегазхолдинг» является стороной по сделке.	0 и 100	2 000 000 000 рублей без учета процентов	6,9	Совет директоров (протокол № 6 (54) от 20.05.2019)

2.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик – О ЭНД ДЖИ КРЕДИТ ЭДЖЕНСИ ЛИМИТЕД (O&G CREDIT AGENCY LIMITED)	Договор займа № 04-2019-00026 от 15.02.2019 (далее – Договор) Проценты: 7,75% годовых начисляются на сумму займа за весь период пользования Заёмщиком суммой займа, начиная со дня, следующего за днем зачисления суммы займа на банковский счет Заёмщика и до дня возврата суммы займа Займодавцу включительно. Заёмщик обязан вернуть начисленные проценты в конце срока займа. Срок возврата займа: до 31 декабря 2024 года включительно. Заёмщик имеет право вернуть сумму займа и начисленные на нее проценты досрочно единовременно или по частям. Договор считается заключенным с момента перевода первого транша на банковский счет Заёмщика и действует до полного исполнения Заёмщиком своих обязательств. Договор составлен на русском и английском языках, в случае разночтений, превалирующую силу имеет текст на русском языке.	Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого – О ЭНД ДЖИ КРЕДИТ ЭДЖЕНСИ ЛИМИТЕД (O&G CREDIT AGENCY LIMITED) является стороной по сделке.	0 и 100	8 000 000 000 рублей без учета процентов	34,7	Годовое общее собрание акционеров (протокол № 1(3) от 03.07.2019)

		Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.						
3.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Таймырнефтегаз» (ранее АО «ННК-Таймырнефтегаздобыча»).	Дополнительное соглашение № 1 от 11.03.2019 к Договору займа № ПНТ-00902 от 17.07.2017 (далее – Договор) о внесении изменений в Договор. Существенные условия Договора с учетом вносимых изменений: Проценты: 6,89% годовых. Расчеты по Договору осуществляются в рублях по курсу Центрального Банка России на дату платежа. Срок возврата займа: сумма займа предоставляется на срок по 01.05.2020. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	Daumier Investments Limited	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого (косвенный контроль) – АО «Таймырнефтегаз» является стороной по сделке.	0 и 0	176 000 000 долларов США без учета процентов	Более 50	Годовое общее собрание акционеров (протокол № 1(3) от 03.07.2019)
4.	Займодавец – АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - ЗАО «Колвинское»	Дополнительное соглашение №1 от 13.09.2019 к Договору займа № 04/2018-00108 от 20.07.2018 (далее – Договор) о внесении изменений в Договор. Существенные условия Договора с учетом вносимых изменений: Проценты: 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на последнее	1. ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED) 2. Генеральный директор Табачников Игорь Борисович	1. Контролирующее лицо (Акционер) АО «ННК-Печоранефть, подконтрольное лицо которого – ЗАО «Колвинское» является стороной по сделке. 2. Единоличный исполнительный орган Общества, являлся единоличным исполнительным органом (Генеральный директор) в ЗАО	99,01 и 100 0	8 000 000 000 рублей без учета процентов	42,3	Внеочередное общее собрание акционеров (протокол № 1 (4) от 22.04.2020)

		число каждого месяца, за который начисляются проценты, кроме месяца, в котором осуществляется полное погашение займа. В месяц полного погашения займа процентная ставка равна 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на дату списания денежных средств со счета Заемщика в счет полного погашения займа. Срок возврата: до 01.10.2022. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.		«Колвинское» - сторона по сделке.				
5.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - Вайолет Инвестментс С.а р.л. (Violet Investments S.à r.l.)	Договор займа № 04/2019-00182 от 16.09.2019 (далее – Договор) Заем предоставляется на финансирование текущей деятельности и рефинансирование существующей задолженности. Проценты: 7% годовых начисляются на сумму займа за весь период пользования Заемщиком суммой займа, начиная со дня, следующего за днем зачисления суммы займа на банковский счет Заемщика и до дня возврата суммы	Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого – Вайолет Инвестментс С.а р.л. (Violet Investments S.à r.l.) является стороной по сделке.	0 и 100	4 500 000 000 рублей без учета процентов	18,4	Внеочередное общее собрание акционеров (протокол № 1 (4) от 22.04.2020)

		займа Займодавцу включительно. Срок возврата займа: до 31.12.2024 Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.						

12. Состав совета директоров Общества, включая информацию об изменениях в составе совета директоров Общества, имевших место в отчетном году, и сведения о членах совета директоров Общества, в том числе их краткие биографические данные, доля их участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих им обыкновенных акций Общества

Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества. Наличие Совета директоров предусмотрено Уставом Общества.

Целями деятельности Совета директоров являются определение стратегии развития Общества, обеспечение достижения максимальной прибыли и увеличение активов Общества, определение принципов распоряжения активами Общества, защита прав и законных интересов акционеров, осуществление эффективного контроля за исполнительным органом, обеспечение полноты, достоверности и объективности публичной информации об Обществе.

В течение 2019 года (с января по декабрь) Совет директоров функционировал в составе:

ФИО члена СД	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Доля их участия в уставном капитале АО	Доля принадлежащих обыкновенных акций АО	Сведения о наличии в течение отчетного года сделок членами СД по приобретению или отчуждению акций АО
Бондаренко Виктория Валерьевна	1964	высшее	Директор Департамента финансов АО «Нефтегазхолдинг»	Не владел	Не владел	Не совершал
Золотухин Владимир Валерьевич	1969	высшее	Директор Департамента капитального строительства АО «Нефтегазхолдинг»	Не владел	Не владел	Не совершал
Паровинчак Константин Михайлович	1977	высшее	Директор Департамента разработки месторождений АО «Нефтегазхолдинг»	Не владел	Не владел	Не совершал
Поляков Андрей Александрович	1976	высшее	Вице-президент по геологии и разработке месторождений АО «Нефтегазхолдинг»	Не владел	Не владел	Не совершал
Ходаковский Александр Сергеевич	1980	высшее	Директор Департамента экономики и бизнес-планирования АО «Нефтегазхолдинг»	Не владел	Не владел	Не совершал

Указанный состав Совета директоров Общества был избран решением годового общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 04.07.2018) и функционировал по 27 июня 2019 года включительно. 28 июня 2019 года на годовом общем собрании акционеров Общества

(Протокол № 1(3) от 03.07.2019) было принято решение о формировании Совета директоров Общества в прежнем составе. Полномочия указанного Совета директоров Общества прекращены досрочно 21 апреля 2020 года решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (Протокол № 1 (4) от 22.04.2020) в связи с избранием нового состава Совета директоров.

13. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества, в том числе краткие биографические данные, доля участия в уставном капитале Общества и доля принадлежащих ему обыкновенных акций Общества

На момент составления годового отчета функции единоличного исполнительного органа Общества осуществляет Борщ Егор Геннадьевич, который избран на должность исполняющего обязанности генерального директора АО «ННК-Печоранефть» решением Совета директоров Общества от 26 февраля 2020 года (Протокол № 4 (66))

ФИО	***Борщ Егор Геннадьевич***
Наименование должности	***Исполняющий обязанности генерального директора***
Год рождения	***1970***
Сведения об образовании	***высшее***
Сведения об основном месте работы	***АО «ННК-Печоранефть»***
Доля участия в уставном капитале акционерного общества	***0***
Доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества	***0***
Сведения о наличии в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций акционерного общества	***нет***

На начало отчетного периода (01 января 2019 года) генеральным директором АО «ННК-Печоранефть» являлся Табачников Игорь Борисович, руководивший Обществом с 25 марта 2016 по решению Совета директоров Общества (Протокол № 22 от 23.03.2016) (с продлением полномочий решениями Совета директоров от 21.03.2017 (Протокол № 3), от 05.03.2018 (Протокол № 2 (42) и от 19.02.2019 (Протокол № 3 (51))

ФИО	***Табачников Игорь Борисович***
Наименование должности	***Генеральный директор***
Год рождения	***1985***
Сведения об образовании	***высшее***
Сведения об основном месте работы	***АО «ННК-Печоранефть»***
Доля участия в уставном капитале акционерного общества	***0***
Доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества	***0***
Сведения о наличии в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций акционерного общества	***нет***

В соответствии с решением Совета директоров от 18 сентября 2019 года (Протокол № 13(61)) полномочия Табачникова И.Б. в должности генерального директора Общества прекращены 18 сентября 2019 года в связи с увольнением по собственному желанию, исполняющим обязанности генерального директора Общества с 19 сентября 2019 года избран Гусев Андрей Алексеевич, который руководил Обществом на конец отчетного периода (31 декабря 2019 года)

ФИО	***Гусев Андрей Алексеевич***
Наименование должности	***Исполняющий обязанности генерального директора***
Год рождения	***1969***
Сведения об образовании	***высшее***
Сведения об основном месте работы	***АО «ННК-Печоранефть»***
Доля участия в уставном капитале акционерного общества	***0***
Доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества	***0***
Сведения о наличии в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций акционерного общества	***нет***

14. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также сведения по каждому из органов управления акционерного общества (за исключением физического лица, занимавшего должность единоличного исполнительного органа управления Общества) с указанием размера всех видов вознаграждения, которые были выплачены Обществом в течение отчетного года, и с указанием размера расходов, связанных с исполнением функций членов органов управления Общества, компенсированных Обществом в течение отчетного года

Вознаграждение членам Совета директоров Общества за период исполнения ими своих обязанностей не выплачивалось, компенсационные выплаты, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров, не производились.

15. Сведения (отчет) о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России

Общество соблюдает все принципы и рекомендации в области корпоративного управления и следует базовым принципам Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России на основании действующего законодательства Российской Федерации, а также устава Общества и внутренних документов Общества.

Акционеры Общества обеспечены надежными и эффективными способами учета прав собственности на акции.

Акционеры имеют право участвовать в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на общем собрании акционеров.

Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе.

Акционеры не злоупотребляют предоставленными им правами.

Практика корпоративного поведения в Обществе обеспечивает равное отношение ко всем акционерам, независимо от количества принадлежащих им акций. Все акционеры Общества имеют возможность получать эффективную защиту в случае нарушения их прав.

Акционеры имеют равные возможности для доступа к информации, а также имеют возможность получать полную и достоверную информацию, в том числе о финансовом положении Общества, результатах его деятельности, об управлении Обществом, о крупных

акционерах Общества, а также о существенных фактах, затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

В Обществе осуществляется контроль за использованием конфиденциальной и служебной информации.

Практика корпоративного поведения Общества учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников Общества, и поощряет активное сотрудничество Общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов Общества, стоимости акций и иных ценных бумаг Общества, создания новых рабочих мест.

Для обеспечения эффективной деятельности Общества Генеральный директор Общества учитывает интересы третьих лиц, в том числе кредиторов, государства и муниципальных образований, на территории которых находится Общество.

Органы управления Общества содействуют заинтересованности работников Общества в эффективной работе Общества.

Практика корпоративного поведения Общества обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества для защиты прав и законных интересов акционеров Общества.

16. Иная информация, предусмотренная уставом или внутренним документом Общества

Иная информация, подлежащая включению в годовой отчет о деятельности Общества, уставом Общества и иными внутренними документами не предусмотрена.