ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:	УТВЕРЖДЕН:
Протоколом Совета директоров АО «ННК-Печоранефть» № 7 (55) от «27» мая 2019 г.	Протоколом годового общего собрания акционеров АО «ННК - Печоранефть» № 1/3/ от «03» июля 2019 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Акционерного общества по геологии, поискам, разведке и добыче нефти и газа «ННК - Печоранефть» за 2018 год

Генеральный директор
АО «ННК - Печоранефть» И.Б. Табачников

Оглавление

1. Основные данные об Обществе 4

2. Сведения о положении Общества в отрасли 4

3. Приоритетные направления деятельности Общества 7

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 9

6. Перспективы развития Общества 10

7. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества 10

8. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Обществ 10

9. 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 11

10. 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 12

11. 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 24

12. 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 25

13. 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 26

14. Сведения (отчет) о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России 26

15. Иная информация, предусмотренная уставом или внутренним документом Общества 27

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-Таброваяхинского 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-Таброваяхинского 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 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;

· Лицензия НРМ 16391 НП на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых на Западно-Осовейском участке недр, расположенном в 260 км. на восток от г. Нарьян-Мар Ненецкого автономного округа Архангельской области.

В октябре 2018 года Общество, в дополнение к вышеперечисленным лицензиям, получило лицензию НРМ 00824 НП на пользование недрами с целью геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений углеводородного сырья, в пределах участка Лекхарьягинский (нижележащие горизонты) на территории Ненецкого автономного округа.

В течение 2018 года по Лекхарьягинскому и Средне-Харьягинскому участкам недр выполнен подсчет запасов и составлены новые проектные документы на их разработку, кроме того, по Лекхарьягинскому, Средне-Харьягинскому и Северо-Харьягинскому участкам недр проведен аудит запасов. По Альфинскому, Факельному, Надежденскому, Нирейскому, Северо-Таброваяхинскому, Южно-Таброваяхинскому участкам недр выполнена работа «Обобщение и переинтерпретация геолого-геофизических материалов с целью оценки перспектив территории на УВС», а по Белугинскому участку недр составлено Дополнение к проекту поисково-оценочных работ и проведена его экспертиза.

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 привлекаются: АО «Поморнефтегазгеофизика», ООО «Тюменское проектное бюро», ООО «Ойл Сервис Гарант», ООО «НПП «Спецгеофизика», ООО «СтройПроектКоми», ООО «НИПИ «ОНГМ», ООО «МосСтройтранс», ООО «Дорожно-строительный трест №1», ООО «СК «РОСС», АО «Ямалдорстрой», ООО «УСК-1», ООО «НСК «Бурсервис-Пермь», ООО «Вышкомонтажник-1», ОАО «Усинскгеонефть», АО «ССК», ООО БК «Север», ООО «ВПТ-НЕФТЕМАШ», АО «Инвестгеосервис».

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 2018 год АО «ННК - Печоранефть» добыло 310,7 тысяч тонн нефти.

В 2019 году согласно утвержденному Бизнес-плану планируется добыть 322,3 тысяч тонн нефти.

4.2. Реализация нефти.

За январь-декабрь 2018 года реализовано на внутреннем и внешнем рынках 312,3 тыс. тонн собственной нефти и 2,4 тыс. тонн покупной нефти.

4.3. Капитальное строительство.

В 2018 году получено заключение Главгосэкспертизы на проектную документацию по объекту «Средне Харьягинское месторождение. УПН. Расширение. 2-ая очередь строительства».

Реализована инженерная подготовка под обустройство кустов скважин №№ 63, 64 и 65 Лекхарьягинского нефтяного месторождения на общую сумму 110,1 млн. руб. Выполнены строительно-монтажные работы и введены в эксплуатацию такие объекты, как: «Расширение пункта сбора и подготовки нефти (ПСПН). Ограждающая стена РВС-3000 м3 Лекхарьягинскго нефтяного месторождения» и «Реконструкция УПН. Реконструкция СИКН А14-04. Средне-Харьягинского нефтяного месторождения». Капитальное освоение за 2018 год по данным объектам составило 6,2 млн. руб. и 6,4 млн. руб. соответственно.

Общее освоение капитальных вложений за 2018 год составило 163,3 млн. руб.

4.4. Персонал

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 г. факт
1.	Среднесписочная численность	чел.	487
2.	Фонд оплаты труда без отчислений	тыс. руб.	642 568
3.	Среднемесячная зарплата 1 работника	руб.	109 953

4.5. Основные показатели производства

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2018 г. факт
1.	Добыча нефти	тонн	310 669
2.	Добыча попутного газа	тыс. $м^3$	17 888
3.	Реализация нефти	тонн	314 638
4.	Реализация попутного газа	тыс. $м^3$	0
5.	Чистая выручка	тыс. руб.	8 245 569
6.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	(1 067 416)

Выручка от реализации продукции и услуг без налогов и платежей составила 8 245 569 тыс. руб., в том числе:

- от реализации нефти 6 729 971 тыс. руб., в том числе:
- от реализации собственной нефти 6 684 313 тыс. руб.
- от реализации покупной нефти 45 658 тыс. руб.

Суммарный результат от реализации продукции и услуг дал предприятию убыток в размере 1 067 416 тыс. руб.

Структура прибыли от реализации

№ п/п	Показатель	2018 г. факт (тыс. руб.)
1.	Выручка от реализации продукции и услуг	11 091 037
2.	НДС	(311 355)
3.	Экспортная пошлина	(2 534 113)
4.	Выручка от реализации без налогов	8 245 569
5.	Себестоимость продаж	(8 142 381)
6.	Валовая прибыль	103 188
7.	Коммерческие расходы	(721 180)
8.	Управленческие расходы	(449 425)
9.	Прибыль (убыток) от продаж	(1 067 416)

4.6. Формирование результатов финансово-хозяйственной деятельности за отчетный период

№ п/п	Показатели	2018 г. факт (тыс. руб.)
1.	Выручка	8 245 569
2.	Себестоимость продаж	(8 142 381)
3.	Валовая прибыль (убыток)	103 188
4.	Коммерческие расходы	(721 180)
5.	Управленческие расходы	(449 425)
6.	Прибыль (убыток) от продаж	(1 067 416)
7.	Проценты к получению	756 473
8.	Проценты к уплате	(1 543 770)
9.	Прочие доходы	5 111 403
10.	Прочие расходы	(3 057 063)
11.	Прибыль (убыток) до налогообложения	199 627
12.	Текущий налог на прибыль	(123 221)
13.	В т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	(62 315)
14.	Изменение отложенных налоговых обязательств	94 511
15.	Изменение отложенных налоговых активов	(73 531)
16.	Прочее	(100 595)
17.	Чистая прибыль (убыток)	(3 208)

С учетом прочих доходов и расходов получена прибыль до налогообложения в размере 199 627 тыс. руб. После уплаты обязательных платежей из прибыли (налог на прибыль, штрафы, пени), с учетом изменения отложенных налоговых активов и обязательств (погашение части убытков прошлых лет с учетом получения налогооблагаемой прибыли в 2018 году), убыток составил - 3 208 тыс. руб.

4.7. Инвестиционная политика

В 2018 г. капитальные вложения Общества составили 1 592 616 тыс. руб. (без НДС).

Структура капитальных вложений

№ п/п	Показатели	2018 г. факт (тыс. руб.)
1	Геологоразведочные работы	11 871
2	Бурение эксплуатационное	1 008 311

3	Производственное строительство	163 275
4	Оборудование, не входящее в смету строек (ОНВСС)	404 673
5	Непроизводственное строительство	2 272
6	Прочее	2 214
	ИТОГО	**1 592 616**

Основную сумму капитальных вложений в 2018 году составили затраты на эксплуатационное бурение, из них расходы на бурение скважин Лекхарьягинского нефтяного месторождения:

- куст скважин № 63 – 529 291 тыс. руб.;
- куст скважин № 64 – 211 109 тыс. руб.;
- куст скважин № 65 – 266 305 тыс. руб.

Затраты на производственное строительство составили 163 275 тыс. руб., в том числе по обустройству кустовых площадок:

- № 63 – 48 695 тыс. руб.;
- № 64 – 36 619 тыс. руб.;
- № 65 – 26 569 тыс. руб.

4.8. Состояние чистых активов Общества

Стоимость чистых активов и уставного капитала АО «ННК- Печоранефть» за завершенный финансовый год:

Показатели	Ед. изм.	на 31.12.2018
Размер стоимости чистых активов	тыс. руб.	118 669
Размер уставного капитала	тыс. руб.	981

Размер чистых активов за 2018 г. уменьшился за счет полученного убытка в размере 3 208 тыс. руб.

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

Показатели	Ед. изм.	на 31.12.2018
Размер чистой прибыли (убытка)	тыс. руб.	(3 208)
Размер нераспределенной прибыли (непокрытого убытка)	тыс. руб.	(3 983 066)

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.	124 835,25	217 549,22
Тепловая энергия	Гкал/тыс. руб.	1 339,16	2 715,91
Газ попутный	тыс.м3/тыс. руб.	33 129,23	66 398,88
Нефть на собственные нужды	тонн/тыс. руб.	736,02	16 773,73
Бензин	литров /тыс. руб.	5 163,00	185,36
Дизельное топливо	тонн /тыс. руб.	3 539,65	138 117,26

6. 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.

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

Сведения об объявленных Обществом дивидендах по итогам работы за 2018 год:

Размер объявленных (начисленных) дивидендов на одну обыкновенную акцию: 0,00 руб.

Размер объявленных (начисленных) дивидендов на одну привилегированную акцию: 0,5 руб.

Наименование органа управления Общества, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов: общее собрание акционеров

Общая сумма дивидендов, начисленных на обыкновенные акции: 0,00 руб.

Общая сумма дивидендов, начисленных на привилегированные акции: 11 558 руб.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по обыкновенным акциям: 0,00 руб.

Общая сумма дивидендов, фактически выплаченных по привилегированным акциям: 9 632 руб.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены Обществом не в полном объеме.

Причина невыплаты объявленных дивидендов: отсутствие банковских реквизитов для перечисления, игнорирование акционерами-физическими лицами дивидендов, перечисленных почтовым переводом.

8. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

8.1. *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.

8.2. *Финансовые риски*

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

8.3. *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.

8.4. *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.

9. 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 - ЗАО «Колвинское»	Договор займа № КЛВ-00075 от 30.01.2018 Проценты: размер ставки процентов равен Ключевой ставке ЦБ РФ, действующей на момент выдачи первого транша, увеличенной на 3% годовых. Срок возврата займа: до востребования. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	до 5 500 000 000 рублей без учета процентов	26,6	Совет директоров (протокол №1(41) от 19.02.2018)
2.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Нефтегазхолдинг»	Договор займа № 48534 от 01.08.2018 с учетом изменений, внесенных Дополнительным соглашением № 1 от 20.12.2018 Проценты: 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на последнее число каждого месяца, за который начисляются проценты, кроме месяца, в	7 250 000 000 рублей без учета процентов	39,3	Совет директоров (протокол №1(49) от 31.01.2019)

		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 займа: заём предоставляется на срок, согласованный Сторонами в заявке, но не более срока действия Договора (01.10.2022). Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.			
3.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Нефтегазхолдинг»	Договор займа № 58304 от 25.12.2018 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 займа: до 31.12.2023. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	6 000 000 000 рублей без учета процентов	34,2	Совет директоров (протокол №1(49) от 31.01.2019)

10. 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 «ННК-Печоранефть» Заемщик - ЗАО «Колвинское»	Договор займа № КЛВ-00075 от 30.01.2018 Проценты: размер ставки процентов равен Ключевой ставке ЦБ РФ, действующей на момент выдачи первого транша, увеличенной на 3% годовых. Срок возврата займа: до востребования. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	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, является единоличным исполнительным органом (Генеральный директор) в ЗАО «Колвинское» - сторона по сделке.	99,01 и 100 0	до 5 500 000 000 рублей без учета процентов	26,6	Годовое общее собрание акционеров (протокол № 1 от 04.07.2018)

2.	Заемщик - АО «ННК-Печоранефть» Займодавец - АО «Нефтегазхолдинг»	Договор займа № ННТ-00956 от 19.09.2017 с учетом изменений, внесенных Дополнительным соглашением № 1 от 01.12.2017 и Дополнительным соглашением №2 от 30.03.2018 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: по 31.12.2022 включительно. 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	11,8	Годовое общее собрание акционеров (протокол № 1 от 04.07.2018)
3.	Займодавец – АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - ЗАО «Колвинское»	Договор займа № 04/2018-00108 от 20.07.2018 Проценты: 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на последнее число каждого месяца, за	1. ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED)	1. Контролирующее лицо (Акционер) АО «ННК-Печоранефть, подконтрольное лицо которого – ЗАО «Колвинское» является стороной по сделке.	99,01 и 100	4 000 000 000 рублей без учета процентов	21,8	Внеочередное общее собрание акционеров (протокол № 2 от 25.12.2018)

		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.	2. Генеральный директор Табачников Игорь Борисович	2. Единоличный исполнительный орган Общества, является единоличным исполнительным органом (Генеральный директор) в ЗАО «Колвинское» - сторона по сделке.	0			
4.	Займодавец – АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - ЗАО «Колвинское»	Договор займа № КЛВ-00113 от 01.08.2018 Проценты: размер ставки процентов равен Ключевой ставке ЦБ РФ, действующей на момент выдачи первого транша, увеличенной на 3% годовых. Срок возврата займа: до востребования. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	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, является единоличным исполнительным органом (Генеральный директор) в ЗАО «Колвинское» - сторона по сделке.	99,01 и 100 0	до 5 500 000 000 рублей без учета процентов	24,3	Внеочередное общее собрание акционеров (протокол № 2 от 25.12.2018)
5.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Нефтегазхолдинг»	Договор займа № 48534 от 01.08.2018 Проценты: 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ,	Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера	0 и 100	3 000 000 000 рублей без учета процентов	16,2	Внеочередное общее собрание акционеров

		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 займа: заём предоставляется на срок, согласованный Сторонами в заявке, но не более срока действия Договора (01.10.2022). Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.		Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого – АО «Нефтегазхолдинг» является стороной по сделке.				(протокол № 2 от 25.12.2018)
6.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Нефтегазхолдинг»	Договор займа № ПНТ-00963 от 23.10.2017 с учетом изменений, внесенных Дополнительным соглашением № 1 от 22.05.2018 и Дополнительным соглашением № 2 от 01.08.2018 Проценты: 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на последнее число каждого месяца, за который начисляются	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	4 250 000 000 рублей без учета процентов	23,3	Внеочередное общее собрание акционеров (протокол № 2 от 25.12.2018)

		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: по 22.10.2022 включительно. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.						
7.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Таймырнефтегаз»	Договор займа № 04/2018-00141 от 15.10.2018 Проценты: в размере Ключевой ставке ЦБ РФ, действующей на последнее число каждого месяца, за который начисляются проценты, кроме месяца, в котором осуществляется полное погашение займа, увеличенной на 0,7% годовых. В месяц полного погашения займа процентная ставка равна Ключевой ставке ЦБ РФ, действующей на дату списания денежных средств со счета Заемщика в счет полного погашения займа, увеличенной на 0,7% годовых.	Daumier Investments Limited	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через Geltome Ltd – акционера Alliance Oil Company Ltd., являющегося акционером ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED - акционера Общества). Подконтрольным лицом Daumier Investments Limited (косвенный контроль через Dako Energy Investments S.A.) является сторона по одобряемой сделке – АО «Таймырнефтегаз».	0 и 0	до 2 100 000 000 рублей без учета процентов	10,4	Внеочередное общее собрание акционеров (протокол № 2 от 25.12.2018)

		Срок возврата займа: по 01.04.2020 включительно. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.						
8.	Сторона 1 – АО «ННК-Печоранефть» Сторона 2 - ЗАО «Колвинское»	Соглашение о зачете встречных требований от 31.10.2018 (далее – Соглашение) Задолженность Стороны 1 перед Стороной 2 на 31.10.2018 составляет 4 643 543 908,08 рублей. Задолженность Стороны 2 перед Стороной 1 на 31.10.2018 составляет 4 894 271 249,59 рублей. Стороны произвели частичный зачет встречных однородных требований, в результате чего задолженность Стороны 1 перед Стороной 2 полностью погашена, задолженность Стороны 2 перед Стороной 1 составляет 259 727 341,51 рублей. Соглашение вступило в силу с даты подписания - 31.10.2018. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.	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, является единоличным исполнительным органом (Генеральный директор) в ЗАО «Колвинское» - сторона по сделке.	99,01 и 100 0	4634543908,08 рублей	20,5	Внеочередное общее собрание акционеров (протокол № 2 от 25.12.2018)
9.	Цессионарий – АО «ННК-Печоранефть»	Соглашение об уступке прав (требования) № 1.1 от	1. Альянс Ойл Компани Лтд.	1. Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль)	0 и 0	1400544700,97 рублей	9,4	Совет директоров (протокол №5(53) от 06.05.2019)

	Цедент - АО «ННК-Амурнефтепродукт»	20.12.2018 (далее – Соглашение) По Соглашению Цедент уступает, а Цессионарий принимает в полном объеме права (требования) по соглашению о погашении задолженности за перевод долга №б/н от 22.09.2017, заключенному между Цедентом и АО «ННК» (Должник). Цессионарий оплачивает Цеденту стоимость уступаемых прав (требования) на условиях отсрочки платежа (не позднее 31.12.2023). На сумму долга Цессионария перед Цедентом начисляются проценты по ставке 10,48% годовых. С момента подписания Сторонами акта приема-передачи обязанности Цедента по Соглашению считаются исполненными. С момента подписания Соглашения Цессионарий становится новым кредитором Должника со всеми правами и обязанностями стороны по Договору в рамках полученных прав (требований). Соглашение вступает в силу с даты подписания и	(Alliance Oil Company Ltd.) 2. Золотухин Владимир Валерьевич	АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого (косвенный контроль) – АО «ННК-Амурнефтепродукт» является стороной по сделке. 2. Член Совета директоров Общества, который одновременно является членом Совета директоров в АО «ННК-Амурнефтепродукт» - сторона по одобряемой сделке.	0 и 0	без учета процентов		

		действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.						
10.	Сторона 1 – АО «Независимая нефтегазовая компания» Сторона 2 - АО «ННК-Печоранефть»	Соглашение о зачете встречных требований № 1.2 от 20.12.2018 (далее – Соглашение) Задолженность Стороны 1 перед Стороной 2 на 20.12.2018 составляет 1 400 544 700,97 рублей. Задолженность Стороны 2 перед Стороной 1 на 20.12.2018 составляет 1 517 770 990,59 рублей. Стороны произвели частичный зачет встречных однородных требований, в результате чего задолженность Стороны 1 перед Стороной 2 полностью погашена, задолженность Стороны 2 перед Стороной 1 составляет 117 226 289,62 рублей. Соглашение вступило в силу с даты подписания - 20.12.2018. 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 «Независимая нефтегазовая компания» является стороной по сделке.	0 и 100	1400544700,97 рублей	6,2	Совет директоров (протокол №1(49) от 31.01.2019)

11.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Нефтегазхолдинг»	Договор займа № 48534 от 01.08.2018 с учетом изменений, внесенных Дополнительным соглашением № 1 от 20.12.2018 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 займа: заём предоставляется на срок, согласованный Сторонами в заявке, но не более срока действия Договора (01.10.2022). 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	7 250 000 000 рублей без учета процентов	39,3	Вынесена на одобрение годового общего собрания акционеров 28.06.2019
12.	Займодавец - АО «ННК-Печоранефть» Заемщик - АО «Нефтегазхолдинг»	Договор займа № 58304 от 25.12.2018 Проценты: 75,01% от Ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на последнее	Альянс Ойл Компани Лтд. (Alliance Oil Company Ltd.)	Лицо, являющееся контролирующим лицом (косвенный контроль) АО «ННК-Печоранефть» (через акционера Общества - ВОСТОК	0 и 100	6 000 000 000 рублей без учета процентов	34,2	Вынесена на одобрение годового общего собрания акционеров 28.06.2019

		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 займа: до 31.12.2023. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.		ОЙЛ (САЙПРУС) ЛИМИТЕД (VOSTOK OIL (CYPRUS) LIMITED), подконтрольное лицо которого – АО «Нефтегазхолдинг» является стороной по сделке.				
13.	Займодавец – АО «Независимая нефтегазовая компания» Заемщик - АО «ННК-Печоранефть»	Дополнительное соглашение № 1 от 20.12.2018 к Договору займа № АО-3-20/2014 от 21.03.2014 (далее – Договор) Стороны заключили настоящее Дополнительное соглашение к Договору о нижеследующем: 1. Пункт 1.4. Договора изложить в следующей редакции: «Заём по настоящему договору предоставляется Заёмщику под 7,5% (Семь целых пять десятых процентов) годовых.».	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 «Независимая нефтегазовая компания» является стороной по сделке.	0 и 100	117 226 289,62 рублей без учета процентов	0,5	Совет директоров (протокол №1(49) от 31.01.2019)

		2. Пункт 2.2. Договора изложить в следующей редакции: «Заёмщик обязан возвратить Займодавцу полученные в качестве займа по настоящему договору денежные средства до 01.10.2020 путем их перечисления на счет Займодавца, указанный в реквизитах Сторон настоящего дополнительного соглашения.». Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания Сторонами. Выгодоприобретатель по сделке отсутствует.						

11. 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 период с 01 января 2018 г. по 29 июня 2018 г. 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
Денисов Евгений Иванович		высшее		Не владел	Не владел	Не совершал
Слободян Роман Михайлович	1975	высшее		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
Шелепов Дмитрий Александрович		высшее	Директор Департамента капитального строительства АО «Нефтегазхолдинг»	Не владел	Не владел	Не совершал

Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.06.2017 решением годового общего собрания акционеров (Протокол № б/н от 05.07.2017).

С 29 июня 2018 года сформирован и функционирует следующий состав Совета директоров:

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 избран 29.06.2018 решением годового общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 04.07.2018).

12. 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

С 25 марта 2016 года функции единоличного исполнительного органа Общества осуществляет Табачников Игорь Борисович, который был избран на должность Генерального директора АО «ННК-Печоранефть» решением Совета директоров Общества (Протокол № 22 от 23.03.2016). Решениями Совета директоров Общества от 21 марта 2017 года (Протокол № 3) и от 05 марта 2018 года (Протокол № 2 (42)) полномочия Табачникова Игоря Борисовича в должности Генерального директора Общества продлены до 24 марта 2019 года включительно.

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	***Не владеет***
Доля принадлежащих обыкновенных акций акционерного общества	***Не владеет***
Сведения о наличии в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций акционерного общества	***Не совершал***

13. 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.

14. 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.

15. 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.

В настоящем документе прошито, пронумеровано и скреплено печатью АО «ННК - Печоранефть»
27 (двадцать семь) листов.

Генеральный директор АО «ННК - Печоранефть»

_____И.Б. Табачников