ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Советом директоров

АО "ВНИИнефть"

Протокол №258 от 30.05.2018г.

УТВЕРЖДЕН

Общим Собранием акционеров

АО "ВНИИнефть"

Протокол № 1/2018 от 29.06.2018г.

Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете подтверждаю:

Председатель Ревизионной комиссии АО "ВНИИнефть":

_____ / Антоненко Д.А. /

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

АО "ВНИИнефть"

2017 год

Генеральный директор
АО "ВНИИнефть" **П.Т. Им**

Главный бухгалтер
АО "ВНИИнефть" **Т.В. Фиамская**

Москва, 2018 г.

Содержание

Отчет Совета директоров АО «ВНИИнефть» о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности за 2017 год и оценка его деятельности.....04

Сведения о положении АО «ВНИИнефть» в отрасли.....19

Приоритетные направления деятельности и перспективы развития АО «ВНИИнефть» 22

геология и разработка, лабораторные исследования, научно-исследовательские работы, работы в области подсчета запасов нефти и газа и проектирования разработки нефтяных месторождений, консультационные услуги по направлениям деятельности.....24

общехозяйственная деятельность.....25

обучение, научная деятельность, аспирантура.....29

ученый совет, выпуск научных трудов.....34

патентная деятельность.....36

публикации в изданиях ВАК и приравненных к ним.....37

кадровая и социальная политика.....40

перспективы развития АО «ВНИИнефть»..... 47

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям АО «ВНИИнефть»..... 48

Энергетические ресурсы, используемые Обществом.....49

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью АО «ВНИИнефть»..... 49

Крупные сделки.....50

Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность.....50

Совет директоров АО «ВНИИнефть»..... 51

Единоличный исполнительный орган АО «ВНИИнефть»..... 55

Вознаграждение лиц, входящих в состав органов управления АО «ВНИИнефть»....56

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса Корпоративного управления....56

Иная информация, предусмотренная уставом акционерного общества или иным внутренним документом акционерного общества....58

Отчет Совета директоров АО «ВНИИнефть»

о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности за 2017 год и оценка его деятельности

29 июня 2017 года на Годовом общем собрании акционеров Акционерного общества «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П. Крылова» (далее в тексте равнозначные наименования – АО «ВНИИнефть», Общество)

был образован Совет директоров Общества, количественный состав определен Уставом Общества - 7 человек.

В состав Совета директоров Общества вошли:

- г-н Афанасьев Игорь Семенович
- г-н Исмагилов Азамат Фаритович
- г-н Коваленко Александр Павлович
- г-н Литуновский Александр Эрнестович
- г-н Ножин Владимир Матвеевич
- г-н Хамитов Илюс Галинурович
- г-н Федорченко Геннадий Дмитриевич

Совет директоров сформирован в соответствии с действующим законодательством РФ, по которому количественный состав Совета директоров не может состоять менее чем из пяти членов.

В 2017 году Совет директоров АО «ВНИИнефть» провел 13 заседаний — 1 очное и 12 заочных. В 12 заседаниях участвовали все члены Совета директоров, в 1 заседании (в форме совместного присутствия) не участвовали 2 члена Совета директоров, представившие письменное мнение. Таким образом, процент участия членов Совета в заседаниях составил 100 %.

На заседаниях Совета директоров были рассмотрены и приняты решения в общей сложности по 41 вопросу повестки дня. Среди них:

- О предварительном утверждении Отчета об итогах деятельности АО «ВНИИнефть» за 2016 год;

- О рекомендациях по распределению чистой прибыли (в том числе выплате годовых дивидендов) АО «ВНИИнефть» по результатам 2016 года;
- О рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности АО «ВНИИнефть», в том числе отчета о финансовых результатах за 2016 год;
- О рассмотрении Заключения Ревизионной комиссии АО «ВНИИнефть» за 2016 год;
- О выплате долгосрочного вознаграждения Генеральному директору АО «ВНИИнефть»;
- Об утверждении организационной структуры АО «ВНИИнефть»;
- Об утверждении Положения об оплате и мотивации труда работников АО "ВНИИнефть";
- Об утверждении изменений в Положение об оплате и мотивации труда работников АО "ВНИИнефть";
- О рассмотрении отчета о достижении целевых значений долгосрочных КПЭ АО «ВНИИнефть»;
- Одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- Об утверждении Плана проведения заседаний Совета директоров и Общих собраний акционеров АО "ВНИИнефть" на 2017 год;
- О рассмотрении Отчета о выполнении плана проведения заседаний Совета директоров и Общих собраний акционеров АО «ВНИИнефть» в первом полугодии 2017 г.
- О включении кандидатов в список кандидатур для избрания в Совет директоров Общества на годовом Общем собрании акционеров Общества;
- О прекращении полномочий Председателя Совета директоров Общества;
- Об избрании Председателя Совета директоров Общества;
- О назначении Секретаря Совета директоров АО «ВНИИнефть»;
- О подготовке к годовому Общему собранию акционеров АО «ВНИИнефть»;
- Об утверждении изменений в Положение об оплате труда и мотивации работников АО «ВНИИнефть»;
- О включении кандидатов в список кандидатур для избрания в Ревизионную комиссию Общества на годовом Общем собрании акционеров Общества;
- О созыве внеочередного Общего собрания акционеров АО "ВНИИнефть";
- О досрочном прекращении полномочий Генерального директора АО «ВНИИнефть»;

- О назначении Генерального директора АО «ВНИИнефть»;
- О назначении лица, уполномоченного подписать трудовой договора с Генеральным директором АО «ВНИИнефть».
- Об утверждении Плана проведения заседаний Совета директоров и Общих собраний акционеров АО «ВНИИнефть» на 2017 год.

Основные итоги развития АО «ВНИИнефть» в 2017 году

В 2017 г. в Обществе продолжали работу 8 Проектных групп по приоритетным направлениям деятельности Группы компаний Зарубежнефть и ключевым заказчикам. Научными подразделениями выполнено 65 научно-исследовательских, проектных и других работ (см. табл.) на сумму 513,1 млн. руб. (включая переходящие: с 2013г. – 1 договор; с 2014г. – 3 договора; с 2015г. – 4 договора; с 2016г. – 18 договоров). Количество заключенных договоров в 2017 г. в АО "ВНИИнефть" составило – 39 договоров.

Объем выполненных проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ АО "ВНИИнефть" за 2017 г., тыс. руб. (без учета НДС)

Таблица 1.

Заказчик	Проектно-изыскательские работы	Научно-исследовательские работы	Общий объем
АО "Зарубежнефть"	86 400,43	93 142,45	179 542,88
ООО "Зарубежнефть-добыча Харьяга"	21 689,16	49 450,51	71 139,67
Филиал АО "Зарубежнефть" в г. Гавана		31 244,54	31 244,54
СК "РУСВЬЕТПЕТРО"	50 289,00	58 621,56	108 910,56
ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"		33 911,43	33 911,43
ООО "Иркутская нефтяная компаний"		1 696,00	1 696,00
АО «Мессояханефтегаз»	10 440,00		10 440,00
ООО "ПетроТрейс Глобал"	696,83		696,83

ЗАО МИПГУ «Химеко – Сервис»		6 900,00	6 900,00
АО «Химеко-ГАНГ»		100,00	100,00
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4 351,16		4 351,16
Министерство энергетики РФ	7 796,61		7 796,61
ЗАО "Лукойл-АИК"	21 200,00		21 200,00
АО «ВНИИнефть-Западная Сибирь»	805,00		805,00
ПАО «Татнефть»		84,00	84,00
ООО «ЯРГЕО»		2 390,30	2 390,30
Филиал ЛУКОЙЛ-Инжиниринг ВолгоградНИПИморнефть	3 500,00		3 500,00
ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"		28 215,00	28 215,00
АО «ЗВЕЗДА-ЭНЕРГЕТИКА»		166,00	166,00
ВСЕГО АО "ВНИИнефть"	**207 168,19**	**305 921,79**	**513 089,98**

Из таблицы 1 видно, что общий объем работ по НТП за 2017 г. составил 513 089,98 тыс. руб. Если анализировать объем работ по НТП, то основную долю в выручке занимают научно – исследовательские работы (НИР), они составляют 305 921,79 тыс. руб. в абсолютном выражении и 60 % в относительном.

Основными заказчиками на выполнение научно-исследовательских работ в 2017 г. являлись:

- ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО";
- АО "Зарубежнефть";
- ООО "Зарубежнефть-добыча Харьяга";
- ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Проектно-изыскательские работы (ПИР) составляют 207 168,18 тыс. руб. в абсолютном выражении и 40 % в относительном.

Основными заказчиками на выполнение проектно-изыскательских работ в 2017 году являлись:

- ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО";

- АО "Зарубежнефть";
- ООО "Зарубежнефть-добыча Харьяга".

На рисунке 1 приведена структура объема выполненных АО "ВНИИнефть" работ по НТП за 2017 г. по организациям:

Рисунок 1.

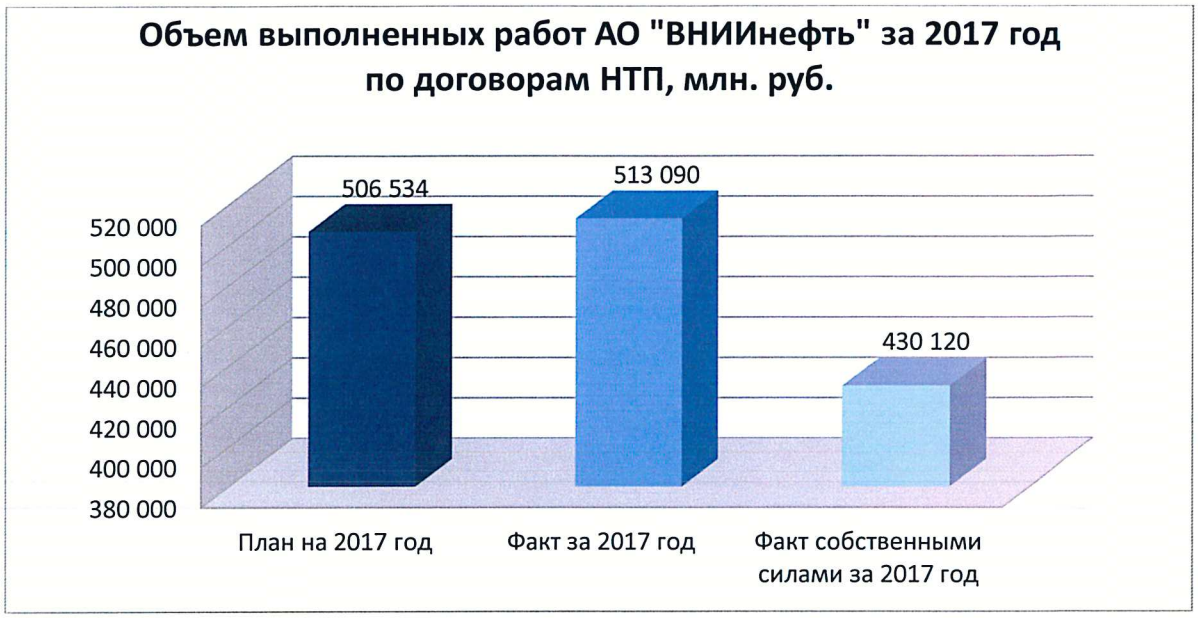
Из анализа приведенной диаграммы, видно, что 76% выручки по ПИР и НИР за 2017 год приходится на группу компаний АО "Зарубежнефть", в том числе:

- АО "Зарубежнефть" – 45,8%
- ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО" – 27,8 %
- Филиал АО "Зарубежнефть" г. Гавана – 8,0 %
- ООО "Зарубежнефть - добыча Харьяга" – 18,2 %

На ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" – 7 %, ООО "Лукойл - Инжиниринг" – 6 % и ЗАО "Лукойл-АИК" 4% от общей суммы выручки. Остальные заказчики занимают 7 % в общем объеме выполненных работ за 2017 год.

Объем выполненных работ АО "ВНИИнефть" за 2017 г. наглядно представлен на рисунке 2

Рисунок 2.



Из Рисунка 2 видно, что фактический объем выполненных работ за 2017 г. в АО "ВНИИнефть", составляет 513 090 тыс. руб., что выше запланированного на 6 556 тыс. руб. Фактический показатель собственными силами составил 430 120 тыс. рублей.

Геологическое моделирование, подсчет запасов, сопровождение бурения и мониторинг состояния сырьевой базы страны.

Выполнены следующие работы:

- Загрузка данных в информационную систему управления и мониторинга разработки месторождений АО «Зарубежнефть» (АО «Зарубежнефть»)
- Аудит запасов по международной классификации по месторождениям РВП, ЗНДХ, ВСП (АО «Зарубежнефть»)
- Научное сопровождение ОПР по применению ТГВ МУН на Вишанском месторождении (АО «Зарубежнефть»)
- Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа по Сихорейскому месторождению (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)
- Технологическая схема разработки Сихорейского месторождения (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)
- Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа по Северо-Ошкотынскому месторождению (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)

- Дополнение к технологической схеме разработки Северо-Ошкотынского месторождения (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)
- Оперативный подсчет запасов по Восточно-Янемдейскому месторождению (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)
- Проект пробной эксплуатации Верхнеколвинского месторождения (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)
- Проект пробной эксплуатации Восточно-Сихорейского месторождения (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)
- Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа по Харьягинскому месторождению (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»)
- Дополнение к технологической схеме разработки Харьягинского месторождения (ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»)
- Подсчет запасов и составление ДТПР Когалымского нефтяного месторождения - договор на период 2016-2018г.г. (ООО «ЛУКОЙЛ-АИК»)
- Оперативный пересчет запасов по Когалымскому месторождению (ООО «ЛУКОЙЛ-АИК»)
- Оказание консультационных услуг по проведению анализа технологических показателей проектов СРП и подготовке предложений по их оптимизации (МИНЭНЕРГО)
- Сопровождение ГГДМ пласта ЮК0-1 Средне-Назымского месторождения (Лукойл-Инжиниринг)
- Актуализация запасов газа, конденсата и нефти по новой классификации Яро-Яхинского месторождения (ОАО «Арктикгаз»)
- Создание картографического материала для Лунского, Пильтун-Астохского месторождений (Сахалин Энерджи)

Прошли защиту в ГКЗ, ЦКР работы:

- Подсчет геологических запасов нефти и растворенного газа по Северо-Ошкотынскому месторождению (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)
- Дополнение к технологической схеме разработки Северо-Ошкотынского месторождения (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)
- Оперативный подсчет запасов по Восточно-Янемдейскому месторождению (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)

- Проект пробной эксплуатации Верхнеколвинского месторождения (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)
- Проект пробной эксплуатации Восточно-Сихорейского месторождения (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)
- Оперативный пересчет запасов по Когалымскому месторождению (ООО «ЛУКОЙЛ-АИК»)
- Актуализация запасов газа, конденсата и нефти по новой классификации Яро-Яхинского месторождения (ОАО «Арктикгаз»)

Проектирование и анализ разработки нефтяных и газовых месторождений.

Выполнены следующие работы:

- Авторский надзор за выполнением проектных решений по разработке месторождений ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО";
- Мониторинг ГМ по продуктивным пластам м/р ЦХП
- Оценка перспектив нефтегазоносности, ресурсов и геологических рисков
- Оценка перспектив нефтегазоносности, ресурсов и геологических рисков по действующим и перспективным проектам в России и за рубежом
- Разработка методики подбора и анализа применимости технологий МУН для условий гидрофобных карбонатных коллекторов
- Создание и сопровождение ГГДМ эксплуатационных объектов на м/р ЦХП РВП (2016-2018г)
- Сопровождение инновационной деятельности АО «Зарубежнефть и проектов НИОКР
- Услуги по научному сопровождению и мониторингу реализации проектов в регионах деятельности АО «Зарубежнефть» СРВ
- Научное сопровождение исследований на месторождениях Бока-Де-Харуко и других месторождений Республики Куба
- Инвестиционный проект применения ИМВ на мр ЦХП
- Комплексное изучение структуры порового пространства, смачиваемости и анализ типа и адгезии углеводородов к минеральной матрице на образцах карбонатной породы месторождений
- Научное сопровождение и мониторинг разработки Харьягинского мр
- Поиск реагентов (ПАВ, полимер, щелочь) для условий ЦХП. Лабораторный подбор оптимальной концентрации синтезированного ПАВ для реализации ПАВ-

полимерного заводнения. Инвестиционный проект прим.ПАВ-полимерного заводнения на мр ЦХП

- Предварительная проработка и оценка применимости технологии увеличения нефтеотдачи с применением тепловыделяющих источников
- Проектирование и интерпретация исследований скважин Харьягинского мр
- Разработка технологии увеличения нефтеотдачи с применением закачки газа для условий гидрофобных карбонатных коллекторов

Аналитические и экспериментальные исследования методов воздействия на пласты.

Выполнены следующие работы:

- Оценка эффективности применения методов увеличения нефтеотдачи и ГТМ, ранжирование м обоснование наиболее приоритетных методов;
- Экспериментальная оценка эффективности газового и водогазового воздействия для условий ЗАО "ИНК-Север";
- Экспериментальные исследованияпо оценке оптимального состава газа для достижения смесимости между нефтью и попутным нефтяным газом на модели пласта Slim Tubeдля условий продуктивного пласта ярактинского горизонта Ярактинского НГКМ;
- Составление программы опытных работ по изменению фильтрационных потоков на Северо-Хоседаюском месторождении (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО");
- Обобщение результатов изучености и характеристик смачиваемости на керновом материале;
- Определение влияния депрессорных присадок на нефть Ярудейского НГКМ;

Проектирование и анализ применения методов увеличения нефтеотдачи.

Выполнены следующие работы:

- Совершенствование технологии термогазового воздействия для условий опытных участков в районе скв. № 219 и 210 Средне-Назымского месторождения" (ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг");

- Научное сопровождение работ по ПМП ФХ МУН и НЗ на объектах разработке месторождений СН-МНГ;

Исследование методов повышения нефтеотдачи (физико-химические, тепловые, газовые, гидродинамические).

Выполнены следующие работы:

- Оказание услуг по научному сопровождению, исследований на месторождении Бока де Харуко

- Технология увеличения нефтеотдачи пласта с применением щелочь-ПАВ-полимерного (ASP) заводнения на месторождениях ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь" с помощью физического моделирования в «трубе горения» (ООО "Лукойл-Инжиниринг");

- Подбор потокоотклоняющей технологии и оценка эффективности ее применения на объекте D3-III Харьягинского месторождения;

- Разработка технологии повышения нефтеотдачи на месторождениях высоковязкой нефти методом каталитического акватермолиза;

- Поиск реагентов (ПАВ, полимер, щелочь) для условий ЦХП;

- Инвестиционный проект применения ИМВ на месторождениях ЦПХ;

- Разработка технологии увеличения нефтеотдачи с применением закачки газа для условий гидрофобных корбонатных коллекторов;

- Оценка перспективности применения ТГВ на целевом участке месторождения ГК Зарубежнефть в РФ;

В области промысловых исследовательских работ.

Выполнены следующие работы:

- Инженерное сопровождение по контролю качества проведения геофизических и гидродинамических работ и исследований в скважинах ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО";

В области промысловых исследовательских работ.

Выполнены следующие работы:

- Инженерное сопровождение по контролю качества проведения геофизических и гидродинамических работ и исследований в скважинах ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО";
- Составление программ проведение ГДИС РВП методом гидропрослушиванием;

В области петрофизических исследований, исследований свойств керна и пластовых жидкостей.

Выполнены следующие работы:

- Физико-химические исследования поверхностных проб нефти месторождений ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО";
- Мониторинг изменений в ФХС нефтей на месторождениях в ЦХП;
- Физико-химические исследования нефтяного кокса;
- Определение влияния депрессорных присадок на нефть Ярудейского НГКМ;
- Специальные исследования консервированного керна для уточнения методик отбора, хранения и исследования с целью снижения рисков разработки.

Финансовые результаты деятельности Общества за 2017 год (в тыс. руб.)

Таблица 2.

Наименование показателя	2017	2016	откл.	%
Выручка от продаж продукции, работ, услуг	622542	474610	147932	131.2
в т. ч. НТП	513090	371582	141508	138.1
Аренда	109452	103028	6424	106.2
Себестоимость продаж	-456337	-342718	-113619	133.2
в т. ч. НТП	-408075	-306274	-101801	133.2
Аренда	-48262	-36444	-11818	132.4
Управленческие и коммерческие расходы	-110624	-120784	10160	91.6
Прибыль от продаж	55581	11108	44473	500.4
Прочие доходы	7273	13365	-6092	54.4

Как видно из приведенной таблицы, доходы по обычным видам деятельности увеличились по сравнению с соответствующим периодом прошлого года на 147932 тыс. руб. или на 31,2 % (с 474610 до 622542 тыс. руб.), в основном за счет увеличения доходов по НТП.

Себестоимость реализованной продукции Общества за анализируемый период увеличилась на 113619 тыс. руб. или на 33,2 % (с 342718 до 456337 тыс. руб.), управленческие расходы уменьшились на 10160 тыс. руб. или на 8,4% (с 120784 до 110624 тыс. руб.).

Прочие доходы уменьшились на 6092 тыс. руб. за счет процентов по займам и изменения курсовой разницы. Прочие расходы уменьшились на 4218 тыс. руб.

В результате была получена чистая прибыль в размере 46494 тыс. руб., на 36491 тыс. руб. больше, чем за 2016 год.

Себестоимость продукции с управленческими расходами (в тыс. руб.)

Таблица 3.

Наименование показателя	2017	2016	откл.
Материальные затраты	29506	21403	8103
Расходы на оплату труда	221001	175775	45226
Отчисления на социальные нужды	52706	44399	8307
Амортизация	17486	19627	-2141
Услуги субподряда	83061	49815	33246
Прочие затраты	161645	138767	22878
Изменение остатков нзп	1556	13716	-12160
Итого затрат	566961	463502	103459

Из приведенной таблицы видно, что себестоимость увеличилась на 103459 тыс. руб. Увеличение произошло в основном за счет затрат на услуги субподряда, на оплату труда и прочих затрат.

Движение денежных средств

Таблица 4.

Наименование показателей	Тыс. руб.
1. Денежные потоки от текущих операций:	
Поступления - всего	542961
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг	416646
арендных платежей	111073
прочие поступления	15242
Платежи – всего	(525017)
в т. ч. поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги	(137096)
в связи с оплатой труда работников	(308360)
налога на прибыль	(20979)
прочие платежи	(58582)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	17944
2. Денежные потоки от инвестиционных операций	
Поступления – всего	280
в т. ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	6
от продажи акций (долей участия) в других организациях	
от возврата предоставленных займов	
дивидендов, процентов	274
Платежи – всего	(17700)
в т. ч. в связи с приобретением, созданием внеоборотных активов	(17700)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	
в связи с предоставлением займов	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(17420)
3. Денежные потоки от финансовых операций	
Поступления - всего	
в т. ч. получение займов	
Платежи – всего	(3114)
в т. ч. на выплату дивидендов	

в связи с погашением займов	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(3114)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	(2590)
Остаток денежных средств на начало отчетного периода	2778
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	104
Величина влияния изменений курса иностранной валюты к рублю	(84)

Дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2017 года имела следующую структуру (в тыс. руб.)

Таблица 5.

Наименование	на 31.12.2017	на 31.12.2016	Отклонение
Покупатели и заказчики	253239	141064	112175
Займы выданные	125689		125689
Авансы выданные	2791	3317	-526
Налоги и взносы	729	556	173
Прочие	712	3885	-3173
Резерв по сомнительным долгам	-457	-417	-40
Всего дебиторской задолженности	382703	148405	234298

Из приведенной таблицы видно, что дебиторская задолженность увеличилась на 234298 тыс. руб.

Кредиторская задолженность (в тыс. руб.)

Таблица 6.

Наименование	на 31.12.2017	на 31.12.2016	Отклонение
Поставщики и подрядчики	90908	30243	60665
Задолженность перед персоналом организации	9000	1717	7283
Задолженность по налогам и взносам	56896	38806	18090
Авансы полученные	5698	3456	2242

Задолженность акционерам по выплате дивидендов	995	707	288
Прочие	570	421	149
Всего кредиторской задолженности	164067	75350	88717

Из приведенной таблицы видно, что кредиторская задолженность увеличилась на 88717 тыс. руб. в основном за счет увеличения задолженности по налогам и взносам и поставщикам и подрядчикам.

Заключение:

Прогноз развития макроэкономической среды на 2017 год строился на консервативной основе. Цена на нефть была подвержена существенным факторам риска, что определяло стратегию нефтедобывающих компаний на сокращение затрат или их перенос на будущие периоды. Этот сценарий реализовался отчасти, т.к. средняя цена на нефть оказалась выше заложенной в бизнес планы ключевых нефтегазодобывающих компаний и, начиная с середины года, многие компании начали контрактовать различные виды научно-исследовательских работ.

АО «ВНИИнефть» ставило своей стратегической целью на 2017 год выполнение задач Группы компаний АО «Зарубежнефть» по сопровождению проектов, а также поиска технологий повышения эффективности разработки месторождений на действующих активах. Кроме того, стояла задача развития работ в направлении лабораторных исследований на сторонних заказчиков. Данные цели были, в общем, достигнуты. Завершилось формирование кадрового состава проектных групп, выполняющих работы для Группы компаний АО «Зарубежнефть». Лабораторные исследования выполнялись по проектам увеличения нефтеотдачи для групп компаний ЛУКОЙЛ, «Газпром нефть», «ИНК».

В 2018 году ключевыми вопросами деятельности Общества будут являться вопросы, связанные с повышением производительности труда, эффективности основных видов деятельности, а также модернизации лабораторного оборудования.

В части оценки деятельности Совета директоров:

Действующий в отчетный период состав Совета директоров обеспечил эффективное исполнение возложенных на него функций, своевременно принимал необходимые решения. Совет был сформирован в соответствии с российской практикой подбора, номинирования и избрания членов Совета директоров.

Деятельность Совета директоров в целом и каждого его члена полностью соответствовала потребностям Общества в рамках достижения целей по реализации стратегического развития.

Признать работу Совета директоров АО «ВНИИнефть» за отчетный период положительной.

Сведения о положении АО «ВНИИнефть» в отрасли

"ВНИИнефть" основан в 1943 году решением Совета Народных Комиссаров СССР за № 4196 от 26 февраля 1943 года на базе Ленинградского нефтяного геолого-разведочного института как головная научно - исследовательская организация нефтяной отрасли в СССР, а затем в России. Период деятельности Общества в отрасли составляет более 75 лет. В своем развитии Общество прошло несколько стадий.

В 1943-1945 годах основным направлением деятельности Общества были научные геолого-поисковые и геологоразведочные работы.

С 1945 года направление работ изменилось на научно-исследовательские работы, охватывающие область нефтепромысловой геологии, добычи нефти и газа, бурения нефтяных и газовых скважин, разработки нефтяных месторождений.

В 1951 году во "ВНИИнефть" было передано проектно-исследовательское бюро по разработке нефтяных месторождений из Московского института им. И.М. Губкина. Организованы филиалы "ВНИИнефть" в г. Небид-Даг и г. Краснодаре, впоследствии ставшие самостоятельными институтами (наряду с Сахалинским филиалом "ВНИИнефть").

В 1987 году распоряжением Совета Министров РСФСР от 20 февраля 1987 г. № 2004 Обществу присвоено имя академика Александра Петровича Крылова, выдающегося ученого-нефтяника, академика, профессора, доктора технических наук, основоположника теории и

технологии внутриконтурного заводнения, сыгравшего уникальную роль в развитии нефтедобывающей индустрии нашей страны и отечественной нефтяной науке.

В 1992 году постановлением Правительства РФ №.85 "Всесоюзный нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова" преобразован во "Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова".

В 1996 году распоряжением Госкомимщества РФ № 1824-р "ВНИИнефть" преобразован в открытое акционерное общество "Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П.Крылова" с филиалом – "Региональный научно-технический центр Урало-Поволжья" в г. Бугульме (Республика Татарстан).

В соответствии с изменениями, внесенными в Гражданский кодекс Российской Федерации Федеральным законом от 05.05.2014 №99-ФЗ, предусматривающими изменение требований к наименованию юридического лица в части организационно-правовой формы, 29.12.2015 г. на внеочередном Общем собрании акционеров утверждена новая редакция Устава Общества. Новое наименование Общества: Акционерное общество "Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П. Крылова" (АО "ВНИИнефть").

С 2004 г. АО «ВНИИнефть» входит в Группу компаний АО «Зарубежнефть» и позиционирует себя как крупный межотраслевой научно-технический центр, осуществляющий проектно-изыскательскую и научно-исследовательскую деятельность.

На сегодняшний день АО «ВНИИнефть» проводит мероприятия по преобразованию в корпоративный научно-технический центр Группы компаний АО "Зарубежнефть" для решения ключевых проблем геологии и разработки сложнопостроенных, трещинных, гидрофобных коллекторов.

Основной задачей АО "ВНИИнефть" в Группе компаний АО "Зарубежнефть" является повышение эффективности разработки месторождений и развитие конкурентных преимуществ путем отработки технологий на полигонах Группы компаний. Проекты АО «ВНИИнефть» располагаются от Республики Куба до Социалистической Республики Вьетнам. Ключевыми заказчиками являются группы

компаний Зарубежнефть, Лукойл, Газпромнефть, Иркутская Нефтяная Компания, а также совместные предприятия.

Стратегическим приоритетом, направленным на обеспечение долгосрочной конкурентоспособности и укрепление позиций Общества, является задача развития уникальных компетенций в изучении и проектировании разработки гидрофобных карбонатных коллекторов, а также в проектах внедрения методов увеличения нефтеотдачи.

2017-й год был сложным для российского нефтегазового сектора, продолжилась трансформация рыночной среды, в которой функционировало Общество, предприятия столкнулись с ограничениями добычи нефти. Структурные изменения в мировой и российской экономике сопровождались негативными процессами в нефтегазовом секторе страны, оправдывая консервативный подход, заложенный в план развития Общества на 2017 год. Адаптация функционирования Общества происходила под влиянием роста рисков.

Основными тенденциями в развитии нефтедобывающей отрасли в 2017 году были следующие:

- Расширение санкций Запада в отношении России, что привело к необходимости развития импортозамещения, что не могло не отразиться на темпах развития отрасли.
- В 2017 году добыча нефти в России снизилась на 0,1% к уровню 2016 года. Ключевым фактором, способствующим этому, стала сделка ОПЕК+ по сокращению добычи нефти на 1,8 млн барр./день от уровня октября 2016 г. между участниками ОПЕК и другими нефтедобывающими странами.
- Мировые цены на нефть вернулись к уровню конца 2014 года, что привело к существенному сокращению расходов в сфере НИОКР.
- Изменение фокуса нефтедобывающих компаний с технологичных, дорогих и рискованных проектов в сторону стандартных, дешёвых и менее рискованных работ.

Устойчиво развиваться и успешно конкурировать в различных сегментах нефтегазового рынка АО «ВНИИнефть» на протяжении многих десятилетий помогают высокий профессионализм руководства, наличие высококвалифицированных кадров и применение самых лучших и современных знаний и практик.

Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

АО «ВНИИнефть»

В соответствии с принятыми правительственными документами и Указом Президента РФ от 03.02.2004 года №137 ВНИИнефть (совместно с "Гипровостокнефть") является научной базой деятельности АО "Зарубежнефть".

Приоритетными направлениями деятельности АО "ВНИИнефть" являются:

- сопровождение проектов блока геология и разработка АО «Зарубежнефть»;
- лабораторные исследования керна и пластовых флюидов;
- научно-исследовательские работы в области создания и совершенствования современных методов увеличения нефтеотдачи;
- работы в области подсчета запасов нефти и газа и проектирования разработки нефтяных месторождений;
- консультационные услуги по направлениям деятельности;
- обучение по программе дополнительного профессионального образования.

География деятельности

Объемы выполняемых научно – исследовательских работ Общества связаны с деятельностью Группы компаний "Зарубежнефть", нефтяными компаниями страны, а также с Минэнерго России.

По сопровождению внедрения методов увеличения нефтеотдачи работы велись на проектах группы компаний Зарубежнефть в России, Республиках Беларусь и Куба, компаний ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», АО «РИТЭК», ООО «ИНК».

Продолжены широкомасштабные работы по совершенствованию термогазового метода увеличения нефтеотдачи для различных геолого-геофизических условий, в том числе с международными партнерами. Расширяются работы по исследованию эффективности физико-химических МУН, в частности ПАВ-полимерно-щелочного заводнения и его модификаций.

Основными направлениями научной деятельности Общества в 2017 году, также как и в предыдущие годы являлись:

1. Проектирование и анализ разработки нефтяных и газовых месторождений.

- Фундаментальные и прикладные исследования в области разработки нефтяных месторождений;
- Обобщение опыта в области разработки нефтяных месторождений;
- Создание новых технологий проектирования и разработки нефтяных месторождений;
- Оптимизация технологических решений при разработке месторождений с различными типами коллекторов;
- Созданием и поддержкой постояннодействующих геолого-технологических моделей разработки нефтяных и газонефтяных месторождений;
- Экономика разработки нефтяных месторождений;

2. Геологическое моделирование, подсчет запасов, сопровождение бурения и мониторинг состояния сырьевой базы страны.

- Подсчет балансовых и извлекаемых запасов на основе трехмерных геологических и гидродинамических моделей;

- Создание геологических моделей месторождений, как основы для повышения эффективности разведочного этапа и подсчета запасов на разных стадиях разведки и разработки;

- Разработка структурированных моделей нефтяных и газовых залежей в терригенных и карбонатных отложениях с дифференцированным подсчетом запасов;

- Сопровождение поисково-разведочного бурения с выдачей интервалов перфорации;

- Мониторинг и оптимизация бурения боковых стволов;

- Обобщение и анализ состояния и изменения ресурсной базы страны, регионов и нефтяных компаний.

3. Методы повышения нефтеотдачи.

- Проведение фундаментальных и прикладных исследований в области создания передовых технологий повышения нефтеотдачи пластов и интенсификации добычи нефти;

- Исследования в области разработки вязкоупругих композиционных систем, применяемых в технологических операциях водоизоляции и глушения нефтедобывающих скважин;

- Разработка и внедрение новых технологий воздействия на пласт с помощью мелкодисперсных водогазовых смесей;

- Создание и внедрение технологий интенсификации притока нефти в скважинах кислотными составами, содержащими поверхностно-активные вещества, для нефтяных месторождений с различным типом коллектора;

- Разработка и внедрение технологий перераспределения потоков закачиваемой воды в нагнетательных скважинах и изоляции притока воды в добывающих скважинах с применением силикатных гелей на основе жидкого стекла;

- Разработка и внедрение тепловых и газовых методов воздействия на пласт.

4. Петрофизические исследования. Исследования свойств керна и пластовых жидкостей в том числе:

- Уникальные исследования пластовых флюидов.

- Исследования и анализы проводятся на уровне, отвечающем требованиям международных (ASTM, API) и российских стандартов.

- Научные, научно-методические и научно-технические исследования в области физики нефтяного пласта;

- Стандартные анализы керна с целью определения параметров, необходимых для подсчета геологических запасов нефти и газа; нефте- и водонасыщенность, пористость, проницаемость, распределение пор по размеру, характер распределения насыщенности над ВНК;

- Специальные исследования керна с целью получения достоверных исходных данных для проектирования разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений: относительных фазовых проницаемостей при двух- и трехфазной фильтрации, коэффициентов вытеснения нефти водой, газом и различными химреагентами;

- Уникальные исследования керна: ориентация керна по отношению к магнитным полюсам Земли, оценка анизотропии проницаемости и напряженного состояния пород коллекторов на ориентированном керне.

Научные исследования выполнялись в рамках соответствующих хозяйственных договоров, контрактов, а также в соответствии с планами подготовки кандидатских и докторских диссертаций.

Специалисты докладывают основные результаты научно-исследовательских и проектных работ на НТС АО "Зарубежнефть".

Объемы выполняемых научно – исследовательских работ Общества связаны с деятельностью Группы компаний "Зарубежнефть", нефтяными компаниями страны, а также с Минэнерго России.

Общехозяйственная деятельность

АО "ВНИИнефть" является собственником 9 зданий и сооружений, расположенных по адресу: г. Москва, Дмитровский проезд, д. 10, которые расположены на земельном участке, предоставленном Обществу 2001 г. в аренду сроком на 49 лет. Помещения используются АО "ВНИИнефть" как для размещения подразделений Общества, так и предоставляются в аренду иным организациям.

Содержание и техническое обслуживание указанных зданий и сооружений, а также обеспечение безопасных условий труда работников Общества и третьих лиц, является основной обязанностью Отдела материально-технического и транспортного обеспечения (ОМТ и ТО) и включает в себя:

Проведение ремонтов, а также техническое обслуживание зданий

1. Осуществление контроля за исполнением договоров технического обслуживания:

- нежилых зданий и сооружений АО "ВНИИнефть";
- ремонта лифтов;
- узлов учета тепловой энергии;
- систем пожаротушения, АПС и СОУЭ;
- системы газового пожаротушения в серверном помещении.

2. Подготовку инженерных систем, зданий и сооружений к отопительному сезону 2017-2018гг.

3. Очистку кровли от снега, наледи, сосулек, вывоз снега и мусора с территории

Организация мероприятий по охране труда, технике безопасности и пожарной безопасности

1. Обучение по курсам:

- «Правила устройства безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»;
- «Правила работы в электроустановках потребителей электрической энергии с последующей аттестацией на квалификационную группу до 1000 В»;
- «Пожарно-технический минимум для руководителей и ответственных лиц за обеспечение пожарной безопасности на предприятии», чел.;
- «Охрана труда для руководителей и специалистов в объеме 72 часа», чел.
- «Экологическая безопасность при работе по обращению с опасными отходами»,

Организация мероприятий по аренде и использованию имущества

1. Страхование недвижимого имущества Общества, автотранспорта, опасных объектов (лифтов) и

сотрудников по добровольному медицинскому страхованию.

2. Заключение договоров аренды

3. Заключение договоров на оказание услуг по пропуску автотранспорта на территорию

АО "ВНИИнефть"

Транспортное обеспечение и организация закупок для нужд Общества

1. Транспортное обеспечение

2. Организация мероприятий по подготовке и проведению закупочных процедур.

3. Взаимодействие с контрагентами по вопросам своевременности поставок и проведения

расчетов

4. Организация приема и учета закупаемого имущества

В рамках исполнения своих функций Отделом МТ и ТО АО "ВНИИнефть" совместно с инженерно-техническими работниками ООО "ЭКСПЛОН" были проанализированы, рассчитаны и определены режимы и условия эксплуатации имеющихся зданий,

сооружений, инженерных коммуникаций и, в первую очередь, энергообеспечивающих устройств.

Установленные режимы эксплуатации, контроль за состоянием оборудования, оперативное устранение возникающих неисправностей, позволили обеспечить безаварийную работу систем: электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, канализации.

Деятельность Службы охраны труда, противопожарной и производственной безопасности заключается в выполнении мер, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, включающая в себя правовые, социально-экономические, организационно-технические, санитарно-гигиенические, лечебно-профилактические, реабилитационные и иные мероприятия.

Деятельность Службы охраны труда, противопожарной и производственной безопасности заключается в выполнении мер, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности, включающая в себя правовые, социально-экономические, организационно-технические, санитарно-гигиенические, лечебно-профилактические, реабилитационные и иные мероприятия.

В 2017 году в АО "ВНИИнефть" реализованы мероприятия по областям "Охрана труда", "Пожарная безопасность", "Экологическая безопасность" в т.ч.:

---

1. Организовано и проведено обучение и аттестация по курсам; «Правила устройства безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»; «Правила работы в электроустановках потребителей электрической энергии с последующей аттестацией на квалификационную группу до 1000 В»;

«Пожарно-технический минимум для руководителей и ответственных лиц за обеспечение пожарной безопасности на предприятии», «Охрана труда для руководителей», «Экологическая безопасность при работе по обращению с опасными отходами»,

2.Проводились вводные инструктажи по охране труда, пожарной безопасности, по 1-й группе электробезопасности, а также неэлектротехнического персонала

3.Осуществлялся контроль соответствия обеспечения работников, занятых на работах с вредными и опасными условиями труда и на работах, связанных с загрязнением, Коллективному договору: моющими и обезвреживающими средствами, молоком; специальной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной защиты; обеспечения аптечками.

4.Обеспечивались санитарно-бытовое и лечебно-профилактическое обслуживание работников в соответствии с требованиями охраны труда: проводились дератизационные работы в подвальных помещениях, дезинсекция помещений, очистка и дезинфекции кондиционеров.

5.Проведена специальная оценка условий труда.

6.Осуществлялся контроль за: соблюдением противопожарного режима содержания помещений и территории, количеством хранящихся в лабораториях нефтепродуктов, их приемка и передача в хранилище; работами по техобслуживанию системы автоматической пожарной сигнализации (АПС), системы управления оповещения и эвакуацией (СОУЭ), системы дымоудаления (СДУ); за состоянием огнетушителей, выполнением работ по обслуживанию противопожарного водопровода и установки газового пожаротушения. Проведена проверка работы внутреннего пожарного водопровода и перекатка пожрукавов.

7.Проведена тренировка противопожарного звена.

8.В 2017 году в АО "ВНИИнефть" были реализованы мероприятия по вывозу, утилизации и захоронению отходов производства и потребления.

9.Проведен расчет платы за негативнее воздействие на окружающую среду на 2018 год и рассчитан план на 2018 год. Для подтверждения неизменности производственного процесса составлен и утвержден технический отчет об используемом сырье и обращении с опасными отходами.

Обучение, научная деятельность, аспирантура

В 2017 году АО «ВНИИнефть» осуществляло образовательную деятельность по основным профессиональным образовательным программам высшего образования-программам подготовки кадров высшей квалификации в аспирантуре на основании Лицензии на право ведения образовательной деятельности от 31 октября 2016 г. №2445, выданной бессрочно на основании распоряжения Федеральной службы по надзору в сфере образования и науки от 31 октября 2016г. №2780-06.

В соответствии с Приложением №1.1 к Лицензии на право ведения образовательной деятельности Общество осуществляло обучение по программам высшего образования- программам подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре по следующим направлениям: 05.06.01 Науки о земле, 21.06.01 Геология, разведка и разработка полезных ископаемых, 38.06.01 Экономика.

АО «ВНИИнефть» установила следующие направленности программ аспирантуры, конкретизирующие ориентацию программ на области знаний и виды деятельности в рамках направлений подготовки (Таблица 7):

Направленности программы аспирантуры АО «ВНИИнефть»

Таблица 7.

№	Направление подготовки	Направленность подготовки	Соответствие научной специальности, предусмотренной номенклатурой научных специальностей, утверждаемой Министерством образования и науки Российской Федерации
1	05.06.01 Науки о земле	Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений	25.00.12 Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений
2	21.06.01 Геология, разведка и разработка полезных ископаемых	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	25.00.17 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
3	38.06.01 Экономика	Экономика и управление народным хозяйством (промышленность)	08.00.05 Экономика и управление народным хозяйством (промышленность)

АО «ВНИИнефть» располагает материально-технической базой,

соответствующей действующим противопожарным правилам и нормам и обеспечивающей проведение всех видов дисциплинарной и междисциплинарной подготовки, практической и научно-исследовательской деятельности обучающихся, предусмотренной учебными планами.

В 2017 году реализация программ аспирантуры обеспечивалась руководящими и научно-педагогическими работниками Общества, а также лицами, привлекаемыми к реализации программы аспирантуры на условиях гражданско-правового договора. Квалификация руководящих и научно-педагогических работников Общества соответствует квалификационным характеристикам, установленным в Едином квалификационном справочнике должностей руководителей, специалистов и служащих, раздел "Квалификационные характеристики должностей руководителей и специалистов высшего профессионального и дополнительного профессионального образования", утвержденном приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 11 января 2011 г. N 1н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 23 марта 2011 г., регистрационный N 20237), и профессиональным стандартам.

Научные руководители, назначенные обучающимся, имеют ученую степень, осуществляют самостоятельную научно-исследовательскую, творческую деятельность имеют публикации в ведущих отечественных и зарубежных рецензируемых научных журналах и изданиях, а также осуществляют апробацию результатов научно-исследовательской (творческой) деятельности на национальных и международных конференциях.

Всего в реализации программы аспирантуры в 2017 году было задействовано 8 работников АО «ВНИИнефть», из них: 4 доктора наук (в т.ч. один имеет ученое звание-профессор, один- доцент, 3 -действительных члена РАЕН,), 4 кандидата наук.

С целью повышения качества образования, развития личностных качеств, компетенций устной и письменной коммуникации обучающихся в аспирантуре АО «ВНИИнефть», развития способности адаптироваться к иной образовательной среде, традициям и педагогическим подходам, к иной профессиональной среде; расширения

границ информированности обучающихся в аспирантуре Общества об имеющихся образовательных и иных ресурсах для формирования осознанной собственной образовательной траектории и ответственности за достижение результата, реализация образовательных программ подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре АО «ВНИИнефть» осуществляется с использованием сетевой формы (модель- использование ресурсов образовательной организации).

В 2017 году были заключены:

✓ Договор о сетевой форме реализации образовательной программы высшего образования - программы подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре № 002/04-001/17 от 09 января 2017 г. между Акционерным обществом «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П. Крылова» и Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСиС»;

✓ Договор о сетевой форме реализации образовательной программы высшего образования - программы подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре № 396/04-141/17 от 20.11.2017 между Акционерным обществом «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П. Крылова» и Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Российский экономический университет имени Г.В. Плеханова».

На 31.12.2017 г. в аспирантуре АО «ВНИИнефть» обучалось 10 аспирантов: из них 5 аспирантов, зачисленных первый год обучения в 2017 году (Таблица 8):

Численность обучающихся в аспирантуре АО «ВНИИнефть»

Таблица 8.

№	Направление подготовки/ направленность	Форма обучения	Численность обучающихся, чел			
			За счет бюджетных ассигнований федерального бюджета	За счет бюджетов субъектов Российской Федерации	За счет местных бюджетов	за счет средств физических и (или) юридических лиц
	05.06.01 Науки о земле/	очная	0	0	0	2 год обучения-1

1	Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений	заочная	0	0	0	1 год обучения-1
2	21.06.01 Геология, разведка и разработка полезных ископаемых/ Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	очная	0	0	0	1 год обучения-2
		заочная	0	0	0	2 год обучения-1 3 год обучения-2
3	38.06.01 Экономика/ Экономика и управление народным хозяйством (промышленность)	очная	0	0	0	2 год обучения-1
		заочная	0	0	0	1 год обучения-2

Обучение по программам подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре осуществляется по договорам об оказании платных образовательных услуг.

Каждый обучающийся в течение всего периода обучения обеспечен индивидуальным неограниченным доступом к электронной информационно-образовательной среде Общества.

В 2017 году по результатам аккредитационной экспертизы образовательной деятельности в аспирантуре АО «ВНИИнефть», проведенной экспертами Рособрнадзора 7-9 ноября 2017 г., и на основании Приказа Рособрнадзора от 13 декабря 2017 г. № 2064 Акционерное общество «Всероссийский нефтегазовый научно-исследовательский институт имени академика А.П. Крылова» признано прошедшим государственную аккредитацию и получило Свидетельство о государственной аккредитации образовательной деятельности по основным профессиональным образовательным программам высшего образования подготовки кадров высшей квалификации по программам подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре по следующим наименованиям укрупненных групп профессий, специальностей и направлений подготовки профессионального образования:

- 05.00.00 Науки о Земле;

- 21.00.00 Прикладная геология, горное дело, нефтегазовое дело и геодезия;
- 38.00.00 Экономика и управление.

Таким образом, Общество подтвердило соответствие содержания и качества подготовки обучающихся в АО «ВНИИнефть», по реализуемым образовательным программам, федеральным государственным образовательным стандартам и получило право выдачи:

- заключения в соответствии с пунктом 16 Положения о присуждении ученых степеней, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 сентября 2013 г. №842

- диплома об окончании аспирантуры и присвоении квалификации «Исследователь. Преподаватель-исследователь», образец которого устанавливается Министерством образования и науки РФ.

Основной целью АО «ВНИИнефть» в части реализации образовательной деятельности по основным образовательным программам высшего образования-программам подготовки кадров в высшей квалификации на 2018 год выступает содействие повышению эффективности деятельности АО «ВНИИнефть» путем повышения профессионального уровня работников на основе развития системы непрерывного обучения и личностного развития, обеспечивающих высокую конкурентоспособность человеческого капитала.

Основными задачами АО «ВНИИнефть» в части реализации образовательной деятельности по основным образовательным программам высшего образования-программам подготовки кадров в высшей квалификации на 2018 год являются:

1. Обеспечение и поддержание высокого качества образования в процессе реализации программ подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре АО «ВНИИнефть».

2. Совершенствование организации и осуществления образовательной деятельности по программам подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуры АО «ВНИИнефть».

3. Реализации исследовательских направлений и компонентов научной деятельности АО «ВНИИнефть» в научно-исследовательских работах аспирантов

4. Содействие положительному информационному позиционированию АО «ВНИИнефть» на рынке образовательных услуг и рынке труда.

Ученый совет, выпуск научных трудов

Ученый совет АО "ВНИИнефть" действует со дня создания Общества.

Основными документами, регламентирующими деятельность Ученого совета являются Положение об Ученом совете, План работы Ученого совета.

В состав Ученого Совета АО «ВНИИнефть» входили: Генеральный директор АО «ВНИИнефть», советники генерального директора АО «ВНИИнефть», заместители ген. директора АО «ВНИИнефть», руководители структурных подразделений АО «ВНИИнефть» и представители существующих объединений АО «ВНИИнефть».

Председателем Ученого совета является Генеральный директор АО «ВНИИнефть»- кандидат технических наук Фомкин Артем Вачеевич, заместителем председателя- доктор технических наук, профессор Жданов Станислав Анатольевич.

На 31 декабря 2017 года Ученый совет состоял из 26 человек, 35% членов Ученого совета с ученой степенью доктора наук; 40% членов Ученого совета с ученой степенью кандидата наук.

Ученый совет АО «ВНИИнефть» является коллегиальным органом управления, который вправе принимать к рассмотрению вопросы, связанные с научно-исследовательской и научно-технической деятельностью Общества, а также с подготовкой кадров высшей квалификации.

В 2017 году было проведено 7 заседаний, на которых рассматривались следующие вопросы:

- отчеты по выполненным научно-исследовательским и опытно - конструкторским работам;

- рассмотрение сторонними организациями и частными лицами результатов научной, экспериментальной и учебно-методической деятельности по профилю Общества;

- утверждение тем научно-исследовательских работ, научных руководителей обучающимся по программам подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре,- рассмотрение выполнения планов подготовки научно-исследовательских работ и выполнении аттестационных требований обучающимися по программам подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре.

В 2017 г. выпущен в свет Сборник научных трудов АО "ВНИИнефть":

- Вып. 156 "Повышение эффективности разработки нефтяных месторождений"; 7,08 уч.-изд. л.; 126 с. (7 статей); тираж 150 экз.

Авторами статей сборника являются следующие сотрудники Общества: Габсия Б.К., Ивина Ю.Э., Лебедев И.А., Макаршин С.В., Манкевич Е.Ю., Никитина Е.А., Нуйкин И.Ю., Пальянова А.Н., Петраков А.М., Рогова Т.С., Старковский В.А., Толоконский С.И., Фомкин А.В., Фурсов А.Я., Шапошников В.В., Щербина В.В.

Информация о статьях сборника и авторах помещена в РИНЦ – Национальной библиографической базе данных научного цитирования.

Соавторами и авторами статей также являются сотрудники организаций Группы компаний АО "Зарубежнефть": Кубрак М.Г., Овчинников Д.И., Пономаренко Д.М., Фурсов Г.А. (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО») и других организаций: Мусин А.Х. (ОАО «Самотлорнефтегаз»).

Для подготовки оригинал-макета был заключены договоры с ООО "Национальное агентство поддержки и развития", а также с ООО "ПОЛИПРЕСС" на изготовление тиража.

Проводилась работа по распространению текущих и ранее изданных тиражей сборников научных трудов АО "ВНИИнефть". Всего распространено 87 экз.

Патентная деятельность

Оформлено поддержание действия 26 патентов АО «ВНИИнефть» на сумму 87 050,00 руб.

Подготовлены материалы патентных заявок для рассмотрения на заседаниях НТС:

Правообладатель (Патентообладатель) АО «ВНИИнефть»:

- Заявка на полезную модель № 2017121153 от 16.06.2017 г. «Устройство для исследования внутрипластовых окислительных процессов»; авторы: Василевский А.В., Никитина Е.А., Николашев В.И., Толоконский С.И., Чаруев С.А.

- Заявка на полезную модель № 201712155 от 16.06.2017 г. «Устройство для измерения удельного электрического сопротивления керна»; авторы: Ковалёв К.М., Курочкин А.Д., Колесников М.В., Левченко А.С., Габсия Б.К. (Отказ экспертизы ФГБУ ФИПС в выдаче патента от 27.10.17).

- Заявка изобретение № 2017141720 от 30.11.2017 г. «Состав для извлечения нефти из пласта при высокой минерализации пластовой воды»; авторы: Макаршин С.В., Рогова Т.С., Петраков А.М., Ивина Ю.Э.

Указанные патентные заявки рассмотрены на заседаниях НТС в режиме защиты сведений, составляющих коммерческую тайну с положительным результатом, и зарегистрированы в ФГБУ ФИПС.

Осуществлялось проведение экспертизы по существу и переписка с экспертами ФГБУ ФИПС по следующим заявкам на изобретения:

Правообладатель (Патентообладатель) АО «Зарубежнефть»:

- Заявка на изобретение № 2015136185 от 26.08.2015 г. «Состав ионно-модифицированной воды для повышения нефтеотдачи пластов»; авторы: Кудряшов С.И., Дашевский А.В., Афанасьев И.С, Федорченко Г.Д., Гришин П.А., Фомкин А.В., Клинчев А.А. Получен патент №2609031; опубл. 30.01.2017.

- Заявка на изобретение № 201600313 от 04.05.2016 г. «Способ разработки нефтяного месторождения»; авторы: Кудряшов С.И., Дашевский А.В., Афанасьев И.С Боксерман А.А., Гошкис В.Д., Козырь А.А., Повжик П.П., Кудряшов А.А. (Заявка подана в Евразийское патентное ведомство 04.05.2016 г. Срок проведения экспертизы составляет 1,5-2 года).

- Заявка на изобретение № 2015151058 от 27.11.2015 г. «Способ исследования внутреннего строения массивных трещиноватых залежей»; авторы: Плынин В.В., Фомкин А.В., Штырлин В.Ф. Получен патент № 2624863; опубл. 07.07.2017.

Правообладатель (Патентообладатель) АО «ВНИИнефть»:

- Заявка на изобретение № 2015130542/03 от 24.07.2015 г. «Способ разработки неоднородных пластов с применением закачки вытесняющих жидкостей и теплового воздействия»; автор: Соломатин А.Г. Получен патент № 2607127; опубл. 10.01.2017.

- Заявка на изобретение № 2016142021 от 27.10.2016 г. «Способ разработки керогенсодержащих пластов баженовской свиты внутрипластовым горением с вводом дополнительного топлива»; авторы: Никитина Е.А., Толоконский С.И., Васильевский А.В., Чаруев С.И. Получен патент № 2637695; опубл. 06.12.2017.

- Заявка на изобретение № 2016151901 от 28.12.2016 г. «Способ изокинетического отбора проб пластового флюида»; автор: Муравьев А.В.

- Заявка на полезную модель № 2016151905 от 28.12.2016 г. «Газонепроницаемая манжета для герметизации образцов керна»; авторы: Петраков А.М., Егоров Ю.А., Рогова Т.С., Макаршин С.В. Получен патент № 172011; опубл. 26.06.2017.

Заявка на изобретение №2016151903 от 28.12.2016 г. «Способ создания синтетического образца керна с использованием трехмерной печати и компьютерной рентгеновской томографии»; авторы: Фомкин А.В., Гришин П.А.

Публикации в изданиях ВАК и приравненных к ним

АО «ВНИИнефть»:

Бурение и заканчивание длинных горизонтальных скважин с МГРП как ключ к рентабельной разработке ТРИЗ / В.Б. Карпов, И.А. Ишимов, К.В. Рымаренко, Ю.А. Головацкий, А.В. Жиров (АО «ВНИИнефть), М.Т. Нухаев // Источник: портал earthdoc.org (База данных публикаций EAGE), индексация в SCOPUS. – 2-я научно-практическая конференция «Горизонтальные скважины 2017. Проблемы и перспективы», 15-19 мая 2017 г., Казань. - Европейская ассоциация геоучёных и инженеров (EAGE) совместно с Казанским федеральным университетом. - № 32432.

Влияние авто-ГРП на работу нагнетательной скважины (Influence of Auto-Fracturing Phenomenon on Injection Well Work Regulation) / D. Ostapchuk (Industrial University of Tyumen), I. Sintsov (Industrial University of Tyumen), V. Balin (VNIIneft-Zapadnaya Sibir) // Российская нефтегазовая техническая конференция (16-18 октября 2017 г., Москва). - Электронная библиотека SPE OnePetro. - SPE-188988-RU.

Влияние неподвижной остаточной нефти на фильтрационные характеристики пласта и прогнозные показатели разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами / Б.К. Габсия, К.М. Ковалёв, А.Д. Курочкин, А.С. Левченко, М.В. Колесников (АО «ВНИИнефть), Ф.М. Алферов (РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина) // Нефт. хоз-во. - 2017. - № 11. - С. 106-109. - Библиогр.: 11 назв.

Габсия Б.К. (АО «ВНИИнефть»). Актуальность применения полноразмерного керна для определения фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов нефтяных и газовых месторождений // Технологии нефти и газа. – 2017. - № 4. – С. 29-34. – Библиогр.: 13 назв.

Габсия Б.К. (АО «ВНИИнефть»). Особенности определения коэффициентов вытеснения при моделировании разработки низкопроницаемых и сложнопостроенных пластов-коллекторов нефтяных и газовых месторождений (в порядке обсуждения) // Нефт. хоз-во. – 2017. - № 7. – С. 50-53. – Библиогр.: 14 назв.

Габсия Б.К. (АО «ВНИИнефть»). Характерные особенности методов, применяемых при определении смачиваемости пород-коллекторов нефтяных и газовых месторождений // Нефт. хоз-во. - 2017. - № 1.- С. 32-36. – Библиогр.: 15 назв.

Использование сейсморазведки при сопровождении геонавигации - метод повышения эффективной проходки горизонтальных скважин на примере месторождения Западной Сибири / В.Б. Карпов, Т.А. Юркина, А.В. Жиров (АО "ВНИИнефть"), И.А. Ишимов // Источник: портал earthdoc.org (База данных публикаций EAGE-Европейская ассоциация геоученых и инженеров, индексация в SCOPUS. - 2-я научно-практическую конференция «Горизонтальные скважины 2017. Проблемы и перспективы», 15-19 мая 2017 г., Казань.- Европейская ассоциация геоучёных и инженеров (EAGE) совместно с Казанским федеральным университетом. - № 31832.

Карбонатный керн: особенности, сложности, перспективы исследования / К.М. Ковалёв, П.А. Гришин, Б.К. Габсия, А.Д. Курочкин, М.В. Колесников, А.С. Левченко (АО "ВНИИнефть") // Российская нефтегазовая техническая конференция (16-18 октября 2017 г., Москва). - Электронная библиотека SPE OnePetro. - SPE-187872-RU.

Кочетов С.В., Шахов П.А. (АО «ВНИИнефть»). Уточнение строения и фациальной зональности нефтегазоносных карбонатных верхнедевонских отложений Лыжско-Кыртаельского вала и Печорогородской ступени // Нефт. хоз-во. - 2017. - № 12. - С. 80-82. - Библиогр.: 3 назв.

Муравьев А.В. (АО "ВНИИнефть"). Изокинетический отбор проб многофазной смеси пластовых флюидов в околокритической области // Российская нефтегазовая техническая конференция (16-18 октября 2017 г., Москва). - Электронная библиотека SPE OnePetro. - SPE-187756-RU.

Никитина Е.А., Толоконский С.И., Гришин П.А. (АО "ВНИИнефть"). Особенности теплового воздействия на керогенсодержащую породу баженовской свиты // Нефт. хоз-во. - 2017. - № 2- С. 68-71. – Библиогр.: 8 назв.

Новые подходы к физическому моделированию методов увеличения нефтеотдачи карбонатных пластов на основе закачки пара и воздуха высокого давления / С.И. Кудряшов, И.С. Афанасьев, Д.А. Антоненко (АО «Зарубежнефть»), П.А. Гришин. (АО «ВНИИнефть»), А.Н. Черемисин, М.Ю. Спасенных, Е.Ю. Попов (Сколковский институт науки и технологий) // Нефт. хоз-во. – 2017. - № 8. – С. 25-29. – Библиогр.: 6 назв.

Проект Тьен Ынг: методы повышения эффективности разработки многопластового шельфового газоконденсатного месторождения / А. Лубнин, Е. Юдин (АО «Зарубежнефть»), Г.В. Сансиев, Т.С. Каримов (АО "ВНИИнефть"), В. Бондаренко (СП "Вьетсовпетро") // Российская нефтегазовая техническая конференция (16-18 октября 2017 г., Москва). - Электронная библиотека SPE OnePetro. - SPE-187865-RU.

Разработка подхода к моделированию сложнопостроенных карбонатных коллекторов на примере месторождений Центрально-Хорейверского поднятия / Е.В. Юдин, Р.Д. Багманов (АО "Зарубежнефть"), М.М. Хайруллин, А.В. Соловьёв, Н.Ю. Чуранова, А.В. Чорный (АО "ВНИИнефть"), Г.А. Фурсов, С.Х. Куреленков (ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО") // Российская нефтегазовая техническая конференция (16-18 октября 2017 г., Москва). - Электронная библиотека SPE OnePetro. - SPE-187811-RU.

Так ли сложно было сделать первый шаг к переходу на новую классификацию запасов и ресурсов нефти и горючих газов? / А.В. Шпильман, Р.С. Хисамов, С.А. Жданов (АО «ВНИИнефть»), С.Е. Сутормин, С.Е. Войтович, А.Ф. Шейнина, А.А. Вашкевич, А.В. Аржиловский // Недропользование XXI век. - 2017. -№ 1 (64). - С. 4-11.

Физическое моделирование режимов газового воздействия на нефтегазоконденсатных месторождениях Восточной Сибири / И.В. Сабанчин,

Р.В. Титов, А.М. Петраков, Ю.А. Егоров, И.А. Лебедев, Т.Л. Ненартович, С.А. Старковский (АО «ВНИИнефть») // Нефт. хоз-во. - 2017. - № 6. – С. 92-96. - Библиогр.: 5 назв.

Фомкин А.В. (АО «ВНИИнефть»). Проблемы и перспективы освоения нефтяных месторождений со сложно построенными карбонатными объектами и залежами фундамента // Нефтепромысл. дело: НТЖ / ВНИИОЭНГ. - 2017. - № 1. - С. 5-11. - Библиогр.: 8 назв.

Кадровая и социальная политика

Управление персоналом.

Работа в области управления персоналом в АО «ВНИИнефть» осуществляется в соответствии с Кадровой политикой ГК АО «Зарубежнефть», основными задачами которой являются:

- Совершенствование системы оплаты и мотивации труда работников
- Повышение профессионализма работников всех уровней
- Совершенствование и развитие комплексной системы планирования кадровых ресурсов
- Обеспечение социальной защиты и улучшение условий труда работников

Кроме того, в рамках реализации Кадровой политики ГК «Зарубежнефть» в части повышения вовлеченности, формирования активной позиции и лояльности к ценностям Группы компаний у молодых специалистов, объединения молодежи для реализации собственного потенциала и эффективного выполнения задач, направленных на достижение общих целей в АО «ВНИИнефть» осуществляет деятельность **Совет молодых специалистов.**

Мероприятия, проведенные Советом молодых специалистов в 2017 г:

Развитие корпоративного спорта	Развитие корпоративной культуры	Научно-техническое развитие молодых специалистов	Волонтерское движение
1. Участие в «Гонке героев» 2. Участие в товарищеских матчах ГК «Зарубежнефть» по волейболу	1. Участие в экологической акции «Сохраним природу вместе» 2. Организация 3-х туров игры «Что? Где? Когда?»	1. Организация конкурса научно-технических работ в АО «ВНИИнефть» 2. Участие в конкурсе научно-технических работ в	1. Организация акции «Помощь детям» 2. Организация поздравления ветеранов с «Днем победы»

Поощрение и мотивация персонала.

В целях поощрения работников за многолетний и добросовестный труд Общество награждает почетными грамотами. Кроме того, за достижение высоких производственных показателей, в целях совершенствования корпоративной культуры в группе компаний учреждены награды и звания: "Почетная грамота АО "Зарубежнефть", Благодарность АО "Зарубежнефть".

За прошедший год государственными, корпоративными наградами и званиями Общества отмечено 13 работников.

В Общества проводится конкурс "Лучший работник АО "ВНИИнефть". Победители награждаются дипломами, им выплачивается единовременное вознаграждение.

Комиссия по кадровым вопросам.

С целью формирования единого подхода к рассмотрению кадровых вопросов, связанных с ежегодной оценкой работников, внутренними кадровыми перемещениями, оплатой труда, мотивацией и социальным обеспечением работников создана Комиссия по кадровым вопросам.

Структура персонала.

На 1 января 2018 года численность АО "ВНИИнефть" по списочному составу 187 работников (без совместителей), внешних совместителей - 2. Из них в научных подразделениях – 134. АУП, вспомогательные подразделения - 53 работников.

В АО "ВНИИнефть" на 1 января 2018 года работает:

- 11 докторов наук;
- 26 кандидата наук;
- 182 работника имеют высшее и незаконченное высшее образование;
- 5 работников имеют среднее и специальное образование.

Средний возраст работников составляет 43,5 года

Повышение квалификации:

В процессе обучения работники получают и совершенствуют навыки по необходимым профессиональным функциям, развивают навыки личной эффективности, а также свои деловые качества.

Так же, в Обществе проводится обязательное обучение для соответствия требованиям законодательства Российской Федерации.

Обучение в 2017 году было проведено по направлениям:

- в соответствии с требованиями законодательства РФ обучение прошло 277 человек (обучение – управленческое, обязательное, корпоративное в т.ч. участие в научных конференциях и курсах по повышению квалификации);
- профильное обучение/повышение квалификации, в том числе в Школе нефтяного инжиниринга АО "Зарубежнефть" прошли 42 специалиста по одному или нескольким курсам;
- 2 работника обучались по программе «Мастер делового администрирования MBA»; в рамках корпоративной школы развития лидерского потенциала.
- работником Общества разработан внутренний курс по геологии карбонатов, обучено 15 человек.

В 2017 г. АО «ВНИИнефть» совместно с АО «Зарубежнефть» организован и проведен VI Международный Симпозиум по Методам увеличения нефтеотдачи. В Симпозиуме приняли участие с докладами 57 чел, из них 12 человек - сотрудники АО «ВНИИнефть», соавторами докладов являлись еще 14 специалистов Общества.

В рамках реализации сотрудничества РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина созданы две кафедры:

- Кафедра геофизических информационных систем;

• Кафедра разработки нефтяных месторождений.

Кроме того, в 2017 г. на базе АО «ВНИИнефть» была организована практика для 39 студентов:

Учебно- производственная практика:

• РГУ нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина- 15 человек;

• АНООВО "Сколковский институт науки и технологий"- 3 человека;

• Колледж Телекоммуникаций КТ МТУСИ "Московский технический университет связи и информатики" (МТУСИ) - 1 человек;

• Московский технологический университет (МИТХТ)- 1 человек;

• Учебно-ознакомительная:

• РГУ нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина- 19 человек

Структура производственных подразделений Общества:

Научно-технологический центр	Геология	Исследования
Управление разработки	Центр геологического моделирования и подсчета запасов	Центр физико-химических и газовых МУН
Управление геологии	Центр обработки и интерпретации ГИС	Центр по технологиям интенсификации добычи
Управление Региональной геологии и ГРР	Центр по гидродинамическому моделированию и	Центр исследований керна
		Центр ГДИС

В 2017 г. была проведена ежегодная оценка персонала, по результатам которой было принято решение о повышении профессионального статуса ряду работников, а также сформирован кадровый резерв.

КАТЕГОРИИ КАДРОВОГО РЕЗЕРВА (по итогам проведения процедуры формирования кадрового резерва				
Уровень управления	**Оперативный кадровый резерв** (1-ая степень готовности)	**Перспективный кадровый резерв** (2-ая степень готовности)	**Дополнительный кадровый резерв** (3-я степень готовности)	**Всего (человек)**
2-ой уровень	1	1	0	2
3-ий уровень	0	3	0	3
4-ый уровень	0	2	7	9
	1	6	7	14

Ротация персонала.

С 2017 г. работники Общества участвуют в проекте «Внедрение системы регулярных ротаций ключевого персонала ГК «Зарубежнефть», в рамках которого формируется кадровый резерв из числа перспективных работников ГК «Зарубежнефть» для замещения ключевых должностей.

В целях реализации данного проекта, сформирован перечень ключевых позиций. Работник ГК «Зарубежнефть», в случае соответствия требованиям и характеристикам, может претендовать на интересующую его ключевую должность путем самовыдвижения.

АО «ВНИИнефть» в качестве ключевых определены 14 позиций.

7 человек от АО «ВНИИнефть» выдвинуто для участия в программе Ротации.

Обеспечение мероприятий социальной программы и гарантий работникам АО "ВНИИнефть" в 2017 году осуществлялось в соответствии с Коллективным договором, принятым на конференции работников 16 декабря 2014 года, а также программой социальной защиты:

Большое внимание уделялось заботе о здоровье работников	- продолжает осуществляться программа добровольного медицинского страхования работников АО "ВНИИнефть" по программе «Комплексное медицинское обслуживание», включающее: 1. амбулаторно-поликлиническое обслуживание; 2. помощь на дому; 3. скорая и неотложная медицинская помощь; - проводилось обучение руководителей и специалистов требованиям охраны труда, безопасным методам и приемам выполнения работ; - проводилась специальная оценка условий труда работников; - проводились лечебно-профилактические мероприятия в течение года: 1. профилактический медосмотра работников, занятых на работах, связанных с вредными условиями труда и эксплуатацией ПК; 2. приобретение спец. одежды, спец. обуви и других средств индивидуальной защиты; 3. приобретение смывающих и обезвреживающих средств; 4. добровольная вакцинация работников перед эпидемией
Оказывалась материальная помощь работникам	- выплачивалась материальная помощь по индивидуальным заявлениям работников, родственников и пенсионеров, бывших работников Общества; - производилась частичная или полная компенсация платной медицинской помощи, лечения в стационарах, плановых и экстренных операций и реабилитации в санаторно-курортных учреждениях; - производились единовременные выплаты при рождении ребенка; - выплачивалась материальная помощь в связи со свадьбой; - оплачивались ритуальные расходы на погребение работников и пенсионеров, бывших работников Общества, а также близких родственников работников; - в целях обеспечения детей работников льготными путевками произведены единовременные компенсационные выплаты по оплате путевок в детские оздоровительные учреждения
Льготы и гарантии	- работникам, достигшим юбилейного возраста, производились единовременные выплаты денежных премий; - выплачивались единовременные пособия при выходе работников на пенсию
К празднику День Победы	13 пенсионерам, работникам и бывшим работникам, произведены единовременные выплаты денежных премий
К празднику День нефтяника	К празднику День работников нефтяной и газовой отраслей промышленности Работникам Общества произведены единовременные выплаты денежных премий

Мед. пункт	Медицинский пункт обеспечивался необходимым набором лекарств в течение всего года
Проведение праздников и приобретение подарков	Обществом в 2017 году были организованы следующие мероприятия: - в апреле, посвященное Победе в Великой Отечественной войне; - в марте, посвященное праздникам 23 февраля и 8 марта; - в сентябре, посвященное празднованию Дня работников нефтяной и газовой отраслей промышленности; - в декабре, посвященное празднованию Нового года для работников Общества и их детей
Компенсация	Компенсационные выплаты производились по заявлениям работников

Перспективы развития общества

В 2018 году Общество сконцентрируется разработке и реализации новой стратегии развития, основной целью которой является создание ведущего отраслевого института в РФ в области карбонатных месторождений и МУН. Основная работа будет сфокусирована на развитии центров компетенций в направлениях технологического фокуса, повышении эффективности бизнес процессов, модернизации основных активов. Отдельное внимание будет уделено развитию персонала и поэтапному изменению корпоративной культуры, в том числе в области безопасного производства.

В направлении научных и проектных работ в 2018 основной фокус будет направлен на предприятия группы компаний «Зарубежнефть» и ряда исторически сложившихся крупных заказчиков. Работа института будет направлена на:

- Выполнение подсчетов запасов и создание проектно-технологических документов на разработку нефтегазовых месторождений с целью снятия лицензионных рисков
- Выполнение широкого комплекса лабораторных работ в направлении исследования керна, пластовых флюидов, лабораторных и аналитических исследования технологий МУН (физико-химических, газовых, тепловых, интегрированных)
- Мониторинг и сопровождение разработки текущих активов с целью обеспечения базовой и дополнительной добычи
- Сопровождение ГРР с целью снижения рисков ГРР и расширения ресурсной базы компании

- Геолого-техническую оценку новых активов, с целью вхождения в новые проекты
- НИОКР направленные на преодоление текущих технико-экономических пределов по Квыт и Кохв на гидрофобных карбонатных коллекторах

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям АО «ВНИИнефть»

По акциям АО "ВНИИнефть":

Годовое общее собрание акционеров, на котором было принято решение (по предложению Совета директоров) о выплате дивидендов по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2016 год состоялось 26 июня 2017 года.

Размер, срок и форма выплаты дивидендов по привилегированным и обыкновенным акциям утверждены общим собранием акционеров АО "ВНИИнефть" (протокол № 1/2017 от 29 июня 2017 года).

В соответствии с уставом Общества размер дивидендов на каждую привилегированную акцию определяется как 10% от чистой прибыли по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25% уставного капитала.

Размер дивиденда на 1 привилегированную акцию составил 75 руб. 55 коп.

Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию составил 75 руб. 55 коп.

Общая сумма выплаты дивидендов:

- по привилегированным акциям 1000 тыс. руб.;

- по обыкновенным акциям 3001 тыс. руб.

Форма выплаты дивидендов: почтовым переводом или по письменному заявлению акционера перечислением на банковский счет.

Срок выплаты дивидендов за 2016 год - до 04 августа 2017 года.

Сроки выплаты дивидендов соблюдены.

Задолженность перед акционерами по выплате дивидендов за 2016 год и прошлые периоды составляет 994,9 тыс. руб. Задолженность образовалась в связи с отсутствием реквизитов для перечисления.

По акциям АО "ВНИИнефть - Западная Сибирь":

Согласно протоколу годового общего собрания акционеров АО «ВНИИнефть - Западная Сибирь» №1/2017 от 23.06.2017 г. АО «ВНИИнефть» начислены дивиденды в размере 273,6 тыс. рублей.

Дивиденды в полном размере перечислены на расчетный счет АО «ВНИИнефть».

Энергетические ресурсы, используемые Обществом

Ниже приводится информация об объеме использованных АО «ВНИИнефть» видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении за 2017 год.

Вид энергетического ресурса	Расход в натуральном выражении	Расход в денежном выражении (тыс. руб.)
Электрическая энергия	1728 тыс. кВт	9070,64
Тепловая энергия	2763,63 Гкал	6063,69

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью АО «ВНИИнефть»

Текущая деятельность характеризуется несколькими основными факторами риска.

Основной риск связан с централизацией научно-исследовательских работ ВИНК внутри собственного контура и сокращение рынка работ, выставляемых на открытые тендеры. В связи с этим АО «ВНИИнефть» фокусируется на наукоемких и уникальных видах исследований, в кооперации с ведущими научными и образовательными центрами, такими как Сколково, ИЦ МФТИ, РГУ нефти и газа и т.п.

Создание новых исследовательских лабораторий и центров, модернизация лабораторной базы конкурентов являются существенным риск фактором для АО «ВНИИнефть». В связи с этим мы занимаемся техническим перевооружением наших лабораторий, модернизируем исследовательские и вычислительные мощности, проводим систематическое обучение и повышение квалификации специалистов.

Оборудование, используемое для лабораторных исследований, а также высокопроизводительных расчетов в основном зарубежного производства и затраты на его модернизацию и поддержку полностью зависят от валютного курса и надежности поставщиков.

Сохраняется риск совершения противоправных действий третьих лиц в отношении здания, помещений и оборудования института.

Крупные сделки

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых, в соответствии с Уставом АО «ВНИИнефть», распространяется порядок одобрения крупных сделок, Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества в отчетном году не совершались.

Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность

В отчетном году были совершены сделки, в совершении которых имелась заинтересованность со следующими контрагентами:

- АО «РМНТК «Нефтеотдача»
- ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
- АО «Зарубежнефть»
- ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга»
- АО «ВНИИнефть – Западная Сибирь»
- АО «Арктикморнефтегазразведка»
- Филиал АО «Зарубежнефть» (Гавана)

Заинтересованными лицами в отношении сделок с вышеуказанными контрагентами являются:

- АО «Зарубежнефть»

Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных в отчетном периоде, содержится в Приложении №1 к Годовому отчету.

Совет директоров АО «ВНИИнефть»

До 26.06.2017 действовал Совет директоров, избранный Общим собранием акционеров АО "ВНИИнефть" от 29.06.2016, в состав которого входили:

1.	**Афанасьев Игорь Семенович**	Дата рождения – 07 октября 1972 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Заместитель генерального директора АО "Зарубежнефть" Образование – высшее, Новосибирский государственный университет, физика Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
2.	**Жлудов Виктор Владиславович**	Дата рождения – 03 апреля 1977 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность – Заместитель генерального директора ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» Образование – высшее, Магнитогорский государственный университет им. Г.И. Носова, экономист-менеджер Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
3.	**Исмагилов Азамат Фаритович**	Дата рождения – 17 января 1979 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность – Заместитель генерального директора АО «Зарубежнефть» Образование – высшее, Уфимский государственный нефтяной технический университет, экономика и управлении на предприятии топливно-энергетического комплекса Других должностей не занимает

Акциями Общества не владеет

4. **Коваленко** Дата рождения – 03 декабря 1950 г.

Александр гражданство - Российское

Павлович Занимаемая должность – Заместитель генерального директора АО "Зарубежнефть"

Образование – высшее, Военно-политическая академия им. В.И. Ленина, военно-педагогическое, иностранные языки

Других должностей не занимает

Акциями Общества не владеет

5 **Литуновский** Дата рождения - 07 июня 1960 г.

Александр Гражданство - Российское

Эрнестович Занимаемая должность - Начальник управления по геологии и разработке месторождений АО "Зарубежнефть"

Образование - высшее, РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, инженер-геолог

Других должностей не занимает

Акциями Общества не владеет

6 **Ножин** Дата рождения - 2 января 1950 г.

Владимир Гражданство - Российское

Матвеевич Занимаемая должность - Советник генерального директора АО "Зарубежнефть"

Образование - высшее, Азербайджанский институт нефти и химии им. Азизбекова, геология и разведка нефтяных и газовых месторождений

Других должностей не занимает

Акциями Общества не владеет

7. **Федорченко Геннадий Дмитриевич** Дата рождения – 11 октября 1979 г..

Гражданство - Российское Начальник Управления разработки месторождений АО "Зарубежнефть"

Образование – высшее, Самарский Государственный Аэрокосмический Университет им. С.П. Королева, автоматизированные системы обработки информации и управления

Других должностей не занимает

Акциями Общества не владеет

С 26.06.2017 действует избранный общим собранием акционеров следующий состав Совета директоров:

1	**Афанасьев Игорь Семенович**	Дата рождения – 07 октября 1972 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Заместитель генерального директора АО "Зарубежнефть" Образование – высшее, Новосибирский государственный университет, физика Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
2	**Исмагилов Азамат Фаритович**	Дата рождения – 17 января 1979 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность – Заместитель генерального директора АО «Зарубежнефть» Образование – высшее, Уфимский государственный нефтяной технический университет, экономика и управлении на предприятии топливно-энергетического комплекса Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
3	**Коваленко Александр Павлович**	Дата рождения – 03 декабря 1950 г. гражданство - Российское Занимаемая должность – Заместитель генерального директора АО "Зарубежнефть" Образование – высшее, Военно-политическая академия им. В.И. Ленина, военно-педагогическое, иностранные языки Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
4	**Литуновский Александр Эрнестович**	Дата рождения - 07 июня 1960 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Начальник управления по геологии и разработке месторождений АО "Зарубежнефть" Образование - высшее, РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, инженер-геолог Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет

5	**Ножин Владимир Матвеевич**	Дата рождения - 2 января 1950 г. Гражданство - Российское Занимаемая должность – Генеральный директор АО «Гипровостокнефть» Образование - высшее, Азербайджанский институт нефти и химии им. Азизбекова, геология и разведка нефтяных и газовых месторождений Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
6	**Федорченко Геннадий Дмитриевич**	Дата рождения – 11 октября 1979 г.. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Начальник Управления разработки месторождений АО "Зарубежнефть" Образование – высшее, Самарский Государственный Аэрокосмический Университет им. С.П. Королева, автоматизированные системы обработки информации и управления Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет
7	**Хамитов Илюс Галинурович**	Дата рождения – 17 февраля 1973 г.. Гражданство - Российское Занимаемая должность - Начальник Управления поиска и оценки новых проектов АО "Зарубежнефть" Образование – высшее, Башкирский государственный университет, физика Других должностей не занимает Акциями Общества не владеет

Единоличный исполнительный орган АО «ВНИИнефть»

На основании решения Совета директоров (Протокол № 186 от 22.10.2013) с 23 октября 2013 г. по 14 ноября 2017 г. должность Генерального директора АО "ВНИИнефть" занимал Фомкин Артем Вачеевич.

На основании решения Совета директоров (Протокол № 152 от 13.11.2017) с 15 ноября 2017 г. на должность Генерального директора АО «ВНИИнефть» назначен **Им Павел Тхекдеевич**.

ОБРАЗОВАНИЕ И КВАЛИФИКАЦИЯ

2014-2015 Senior Manager Program

Baker Hughes (Хьюстон, Дубай, Лондон)

2010-2011 Менеджмент организации, специалист

Президентская программа подготовки управленческих кадров для организаций народного хозяйства РФ, Томский Государственный Университет (Томск, Россия)

2003-2004 Petroleum Engineering, Msc.

Heriot-watt University (Эдинбург, Великобритания)

ЦППС НД при Томском Политехническом Университете (Томск, Россия)

2003 -2004 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, Инженер

ЦППС НД при Томском Политехническом Университете (Томск, Россия)

1998 – 2003 Вычислительные системы, машины, комплексы и сети, Инженер, Диплом с отличием

Красноярский Государственный Технический Университет (Красноярск, Россия)

С момента окончания Университета и до назначения на должность Генерального директора АО "ВНИИнефть", осуществлял трудовую деятельность в ГК «СИАМ», пройдя путь от ведущего специалиста до директора ООО «СИАМ-Инжиниринг».

Срок полномочий Генерального директора - 1 год

Вознаграждение лиц, входящих в состав органов управления АО «ВНИИнефть»

В соответствии с политикой в области вознаграждения и компенсации расходов лиц, входящих в состав Совета директоров АО «ВНИИнефть», регулируемой внутренним нормативным документом (п.5.10. ст.5 Положения о Совете директоров ОАО «ВНИИнефть») и п. 13.2 ст.13 Устава Общества, на годовом Общем собрании акционеров Общества по итогам 2016 года не принималось решение о выплате вознаграждения и/или компенсации расходов членам Совета директоров.

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

Корпоративное управление является ключевым фактором, влияющим на экономические показатели деятельности Общества и на его способность привлекать капитал, необходимый для роста и развития его деятельности.

Обществом соблюдаются общие принципы корпоративного управления, установленные в Кодексе корпоративного управления, в том числе, направленные на обеспечение эффективной защиты прав и законных интересов акционеров Общества, равного (с учетом требований действующего законодательства) отношения к акционерам Общества, прозрачности принятия решений в Обществе, распределение полномочий между органами управления, определение их компетенции и подотчетности, обеспечивающее разграничение общего руководства, осуществляемого акционерами и Советом директоров, и руководства текущей деятельностью Общества, осуществляемое его исполнительными органами, подотчетности Совета директоров Общества Общему собранию акционеров и исполнительных органов Совету директоров, осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективного контроля за деятельностью исполнительных органов Общества, профессиональной и этической ответственности членов Совета директоров, членов исполнительных органов, должностных лиц и иных сотрудников и акционеров Общества, поддержание эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля, урегулирования корпоративных конфликтов, информационной открытости

Общества, осуществление акционерами прав на участие в управлении Обществом посредством принятия решений на Общем собрании акционеров, права на получение дивидендов, права акционеров на получение полной и достоверной информации о деятельности Общества.

Совет директоров Общества, является коллегиальным органом управления, осуществляющим стратегическое управление обществом, устанавливающим основные ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, оценивающим и утверждающим ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Общества. Совет директоров АО «ВНИИнефть» играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия Обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, обеспечивает его эффективную работу в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, Устава и внутренних документов Общества.

Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений и выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров.

При принятии решений Совет директоров исходит из задач Общества и интересов его акционеров, а также стремится учитывать интересы сотрудников Общества, его партнеров и других заинтересованных лиц.

Исполнительным органом Общества - Генеральным директором - осуществляется руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, Устава и внутренних документов Общества.

Общество планирует и дальше проводить работу по актуализации внутренних документов в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления, одобренного Банком России.

В 2016 году система корпоративного управления Общества продолжала развиваться и совершенствоваться, была проведена работа по разработке и актуализации внутренних нормативных документов Общества с целью внедрения в практику корпоративного управления рекомендованных Банком России принципов корпоративного управления.

Иная информация, предусмотренная уставом акционерного общества или иным внутренним документом акционерного общества

Сведений нет.