

*Предварительно утвержден
Советом директоров
ОАО «АНГК»*

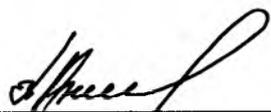
*Утвержден
Годовым общим собранием
акционеров*

Протокол N 02-СД/15
от 22 мая 2015 г.

Протокол N 1
от 20 июня 2015 г.

Годовой отчет
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«АСТРАХАНСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ»
за 2014 год

Генеральный директор ОАО «АНГК»


В.В. Аникеев

Бухгалтер


И.А. Мамедова

Дата 15 мая 2015 г.



Содержание

| | |
|--|----|
| 1. Сведения об обществе | 3 |
| 2. Положение Общества в отрасли..... | 6 |
| 3. Приоритетные направления деятельности..... | 7 |
| 4. Отчет Совета директоров Общества | 8 |
| 5. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества | 14 |
| 6. Перспективы развития Общества | 15 |
| 7. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества | 16 |
| 8. Крупные сделки..... | 17 |
| 9. Сделки с заинтересованностью | 18 |
| 10. Совет директоров общества | 19 |
| 11. Единоличный исполнительный орган..... | 20 |
| 12. Вознаграждение членов Совета директоров и Управляющей организации Общества | 21 |
| 13. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения | 22 |
| 14. Приложения | 23 |

1. Сведения об обществе

Полное фирменное наименование

Открытое акционерное общество "Астраханская Нефтегазовая Компания"

Место нахождения и почтовый адрес

Юридический адрес: *Российская Федерация Астраханская область Енотаевский район с. Замьяны ул. Ширяева, 34*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Астрахань, ул. Бабушкина, 60.*

Почтовый адрес: *414000, Российская Федерация, г. Астрахань, ул. Бабушкина, 60.*

Тел.: *(8512)52-24-78* Факс: *(8512) 52-24-87*

Сведения о государственной регистрации общества

Дата государственной регистрации общества: *20 августа 1999 г., регистрационный номер 0548*

Орган, осуществляющий государственную регистрацию:

Администрация города Астрахани, Регистрационная палата

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц, о лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года *серия 30 № 000627614* выдано *05.11.2002 г. Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 2 по Астраханской области*

Основной государственный регистрационный номер: *1023001738870*

Идентификационный номер налогоплательщика

3016032067

Филиалы и представительства Общества

ОАО «АНГК» не имеет филиалов и представительств

Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об Обществе

Общество публикует информацию о своей деятельности в сети Интернет в ленте новостей агентства «Интерфакс».

Информация об акционерах

Общее количество акционеров, зарегистрированных в реестре Общества на 31.12.2014: 2

Информация об акционерах, владеющих не менее чем 5 процентами обыкновенных акций Общества представлена в Таблице 1:

Таблица 1

| № п/п | Наименование | Тип лицевого счета | Юридический адрес | Доля в УК, % |
|-------|---|-----------------------|---|--------------|
| 1 | Агентство по управлению государственным имуществом Астраханской области | Владелец | Российская Федерация, 414000 г. Астрахань ул. Советская, д.14 | 25,13 |
| 2 | Газпромбанк (открытое акционерное общество) | Номинальный держатель | Российская Федерация, 117420 г. Москва ул. Наметкина, дом 16 корпус 1 | 74,87 |

Сведения о лицензиях

1. Лицензия на право пользования недрами, серия АСТ номер 11195 НР, с целевым назначением и видами работ по добыче углеводородного сырья из башкирской залежи Правобережной части АГКМ.

Участок недр расположен в Наримановском и Енотаевском районах Астраханской области и имеет статус горного отвода.

Лицензия выдана сроком по 31 декабря 2025 года.

2. Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, регистрационный номер 460 бланк № ГТ 0001896, от 28 сентября 2011 года.

Конкуренты Общества

ОАО «АНГК» имеет лицензию на право пользования недрами. Иным организациям выданы лицензии только на геологическое изучение недр, без права добычи полезных ископаемых.

ООО «Газпром-добыча Астрахань», также имеющее лицензию на право пользование недрами, осваивает Левобережную часть АГКМ. Являясь дочерней компанией ОАО «Газпром», предприятие существует более 20 лет, имеет свои добывающие и перерабатывающие мощности, осуществляет реализацию продукции.

Информация о реестродержателе общества

В связи с изменениями в российском законодательстве в области рынка ценных бумаг (Федеральный закон № 142-ФЗ от 02.07.2013 г.), акционерные общества, которые по состоянию на 01 октября 2013 года вели реестры акционеров самостоятельно, обязаны были передать ведение реестра профессиональному регистратору.

Заседанием Совета директоров ОАО «АНГК» от 09 сентября 2014 года № 04-СД/14 в качестве регистратора утверждено Закрытое акционерное общество «Компьютершер Регистратор» (ОГРН 1027739063087, Место нахождения: 121108, Россия, Москва, улица Ивана Франко 8., Место нахождения Астраханского филиала: 414040 гор. Астрахань, Победы, дом 41, этаж 4 офис 25. Лицензия 10-000-1-00252 от 6.09.2002 г. бессрочная).

Информация об аудиторе общества

Полное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Центр аудиторского сотрудничества "Спектр-Аудит"*

Сокращенное наименование: *ООО ЦАС «Спектр-Аудит»*

Место нахождения: *414057, г. Астрахань, проезд Н. Островского, д.4, офис 057*

Тел./Факс: *(8512)333-555*

Адрес электронной почты: *spectr-audit@rambler.ru*

Общество с ограниченной ответственностью "Центр аудиторского сотрудничества "Спектр-Аудит" является членом Саморегулируемой организации «Некоммерческое партнерство» Аудиторская палата России», ОРНЗ 10201003525, свидетельство № 842 от 28.12.2009.

2. Положение Общества в отрасли

Открытое акционерное общество «Астраханская Нефтегазовая Компания» создавалось для освоения Правобережной части Астраханского газоконденсатного месторождения. Общество находится в стадии развертывания своей основной деятельности.

В соответствии с п. 2 ст. 3 Устава ОАО «Астраханская Нефтегазовая Компания» Общество вправе осуществлять геологоразведку и промышленную разработку месторождений нефти, газа и газоконденсата на правом берегу реки Волга в Астраханской области в пределах Правобережной части Астраханского ГКМ.

Указанному виду деятельности постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2003 года № 677 присвоен код по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД) – 74.20.2 «Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр».

3. Приоритетные направления деятельности

Приоритетными направлениями деятельности ОАО «Астраханская Нефтегазовая Компания» являются: геологическое изучение недр, геологоразведка и промышленная разработка месторождений нефти, газа и газоконденсата на правом берегу реки Волга в Астраханской области в пределах Правобережной части Астраханского ГКМ.

4. Отчет Совета директоров Общества

4.1. Основные направления деятельности в области решения геологических задач

В отчетный период:

4.1.1. В соответствии с Законом РФ «О недрах» и «Инструкцией о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов» Общество провело обследование технического состояния устьев старых ликвидированных скважин, расположенных на территории лицензионного участка. По результатам обследования был составлен Акт обследования старого фонда скважин, который содержит подробное описание состояния скважин на момент обследования и надлежащим образом направлен в территориальные органы надзора.

В соответствии с установленными законодательством РФ порядком и сроками Общество своевременно и в полном объеме представляло в Территориальные и Федеральные органы МПР формы статистической и иной отчетности.

4.1.2. По результатам выполненных в 2013 году полевых работ МОГТ-3D и СЛБО - 3D, а также проведенной комплексной интерпретации всей геолого-геофизической информации было уточнено строение целевых отложений башкирского яруса, выделены зоны высокой трещиноватости, спрогнозированы участки улучшенных коллекторских свойств и даны рекомендации по оптимальному местоположению точек заложения дальнейших скважин.

Указанные результаты положены в основу технического проекта разработки башкирской залежи, для подготовки которого был заключен договор № 4659 от 15.07.2014 с ОАО «ВНИПИгаздобыча» г. Саратов.

В отчетном периоде выполнены и оплачены два этапа по данному договору на общую сумму 5 500 тыс.руб.

В рамках первого этапа проведены анализ и обобщение исходного материала с увязкой геолого-геофизических и промысловых данных из различных отчетов и проектов, выпущенных с 1987 по 2014 г.г. Создана база данных, включающая в себя:

- оцифрованные структурные карты по кровле продуктивного горизонта, линии тектонических нарушений, границы лицензионного участка;
- данные по скважинам: траектории, стратиграфические разбивки, данные о распределении вдоль ствола скважин литологии, пористости, проницаемости, флюидонасыщения.

В рамках второго этапа была создана 3D геологическая модель башкирской залежи Правобережной части Астраханского ГКМ. Процесс создания геологической модели проходил в программной среде IRAP RMS компании «ROXAR». В процессе геологического моделирования, после проведения интерполяции параметров пористости и насыщенности и расчета эффективного объема залежей, был выполнен подсчет запасов газа объемным методом. Процент расхождения расчетных запасов с утвержденными ГКЗ СССР в 1988 году - незначительный (менее 2 %).

После того как была построена геологическая модель башкирской залежи Правобережной части АГКМ было проведено ремасштабирование (Upscaling), в результате которого была «огрублена» сетка геологической модели и были ремасштабированы основные свойства – пористость и газонасыщенность. Подсчет запасов углеводородов, проведенный после завершения процесса Upscaling, показал отклонение значений в пределах 2 % от принятых запасов (протокол ГКЗ СССР № 10389 от 30.03.1988), что не выходит за рамки допустимого.

Далее была создана гидродинамическая модель башкирской залежи Правобережной части АГКМ. Гидродинамическое моделирование проводилось в симуляторе Tempest MORE компании «ROXAR». В этом процессе использовался весь объем исходных данных, который был получен по результату геологического и PVT моделирования. PVT моделирование проходило в программном комплексе PVTx компании «ROXAR». Отклонение начальных запасов пластового газа и конденсата в гидродинамической модели башкирской залежи Правобережной части АГКМ от утвержденных ГКЗ СССР не превышает 1 %.

Неотъемлемым этапом создания любой гидродинамической модели является ее адаптация к фактическим данным. В результате процесса адаптации было достигнуто хорошее воспроизведение на гидродинамической модели фактической продуктивности скважины № 72 (интервал 4050-4078 м.).

Результатом проведенной работы в рамках второго этапа являются готовые геологическая и гидродинамическая модели башкирской залежи Правобережной части Астраханского ГКМ, которые послужат инструментом для расчета прогнозных показателей разработки в рамках следующего этапа проектирования.

4.1.3. В соответствии с установленным законодательством РФ порядком и сроками, ОАО «АНГК» своевременно и в полном объеме представляло в Территориальные и Федеральные органы МПР формы статистической и иной отчетности.

4.1.4. За 2014 год регулярных платежей за пользование недрами начислено и уплачено 6 791 520,00 руб. (по Енотаевскому району).

4.2. Финансовое состояние

Уставный капитал Общества составляет 1 990 000,00 рублей. Уставный капитал общества разделен на 199 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 000,00 рублей каждая.

Уставный капитал оплачен полностью.

Резервный фонд в Обществе не создавался.

Финансирование основной деятельности Общества осуществляется за счет заемных средств.

По итогам отчетного периода Общество имеет следующие результаты по прибылям и убыткам (см. Таблицы 2, 3)

Таблица 2

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2014 год

Тыс.руб.

| Показатель | | За 2013 год | За 2014 год |
|---|-------------|-------------|-------------|
| наименование | код | | |
| Выручка | 2110 | - | - |
| Себестоимость продаж | 2120 | (-) | (-) |
| Валовая прибыль (убыток) | 2100 | - | - |
| Коммерческие расходы | 2210 | (-) | (-) |
| Управленческие расходы | 2220 | (-) | (-) |
| Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | - | - |
| Доходы от участия в других организациях | 2310 | - | - |
| Проценты к получению | 2320 | 159 | - |
| Проценты к уплате | 2330 | (-) | (-) |
| Прочие доходы | 2340 | 2 | - |
| Прочие расходы | 2350 | (26) | (43) |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 136 | (43) |
| Текущий налог на прибыль | 2410 | (-) | (-) |
| в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | - | - |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | 11510 | 13596 |
| Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | (11482) | (13604) |
| Прочее | 2460 | - | - |
| Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 108 | (35) |
| СПРАВОЧНО | | | |
| Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | - | - |
| Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2520 | - | - |
| Совокупный финансовый результат периода | 2500 | 108 | (35) |
| Базовая прибыль (убыток) на акцию | 2900 | 1 | - |
| Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | - | - |

Таблица 3

Расшифровка чистой прибыли (убытков) ОАО «АНГК» за 2014 год.

Прочие расходы

| | (тыс. руб.) |
|--|---------------------|
| 1. Платежи в бюджет за 2013 г. (налог на имущество, пеня в ПФР) | 1 тыс. руб. |
| 4. Приобретение питьевой воды для нужд сотрудников | 2 тыс. руб. |
| 6. Комиссионное вознаграждение банку за расчетное обслуживание | 40 тыс. руб. |
| ИТОГО | 43 тыс. руб. |

Всего доходов за 2014г. : 0 тыс.руб.
Всего расходов за 2014г. : 43 тыс. руб.
Убыток от финансово-хозяйственной деятельности: 43 тыс. руб.

УДНП за 2014 г. (136 тыс. руб *20%) 8 тыс. руб.
Изменения ОНА за 2014г. (Дт об сч.09- Кт об сч.09): 13 596 тыс. руб.
Изменения ОНО за 2014г. (Кт об сч.77- Дт об сч.77): 13 604 тыс. руб.

Чистая прибыль (убыток): -35 тыс. руб.

При анализе вышеуказанных показателей необходимо учитывать, что Открытое акционерное общество «Астраханская Нефтегазовая Компания» в 2014 году осуществляло свою финансово-хозяйственную деятельность на заемные средства.

Расшифровка налогов, сборов и иных платежей представлена в Таблице 4:

Таблица 4

Тыс.руб.

| № п/п | Показатель | Сумма (тыс. руб.) |
|--------------|---|------------------------------|
| 1 | Налоги и сборы, всего: | 7 318 |
| | в т.ч.: | |
| 1.1 | Налог на доходы физических лиц | 525 |
| 1.2 | НДС | - |
| 1.3 | Транспортный налог | - |
| 1.4 | Налог на имущество | 1 |
| 1.5 | Регулярные платежи за пользование недрами | 6 792 |
| 1.6 | Прочие налоги и сборы | - |
| 2 | Расчеты по социальному страхованию, всего: | 829 |
| | в т.ч.: | |
| 2.1 | Социальное страхование | 94 |
| 2.2 | Пенсионное обеспечение | 636 |
| 2.3 | Медицинское страхование | 99 |
| | Всего: | 8 147 |

Стоимость чистых активов ОАО «АНГК» на конец отчетного года составила 124 215 тыс. руб.

Структура кредиторской задолженности представлена в Таблице 5:

Таблица 5

Тыс.руб.

| № п/п | Показатель | На начало отчетного года | На конец отчетного года |
|--------------|--|-------------------------------------|------------------------------------|
| 1 | Краткосрочная кредиторская задолженность – всего, в т.ч.: | 2 774 | 1 698 |
| 1.1 | Расчеты с поставщиками и подрядчиками | 1 076 | - |
| 1.2 | Авансы полученные | - | - |
| 1.3 | Расчеты по налогам и сборам | 1 698 | 1 698 |
| 1.4 | кредиты | - | - |
| 1.5 | займы | - | - |
| 1.6 | прочая | - | - |
| 2 | Долгосрочная – всего, в т.ч. | 401 228 | 442 301 |
| 2.1 | кредиты | - | - |

| | | | |
|-----|--------------|----------------|----------------|
| 2.2 | займы | 401 228 | 442 301 |
| | ИТОГО | 404 002 | 443 999 |

Структура дебиторской задолженности представлена в Таблице 6:

Таблица 6
Тыс.руб.

| № п/п | Показатель | На начало отчетного года | На конец отчетного года |
|-------|--|--------------------------|-------------------------|
| 1 | Краткосрочная дебиторская задолженность – всего, в т.ч.: | 7 993 | 900 |
| 1.1 | расчеты с покупателями и заказчиками | - | - |
| 1.2 | авансы выданные | 75 | 61 |
| 1.3 | прочая | - | - |
| 1.4. | НДС к возмещению из бюджета | 7 918 | 839 |
| 2 | Долгосрочная – всего, в т.ч. | - | - |
| 2.1 | расчеты с покупателями и заказчиками | - | - |
| 2.2 | авансы выданные | - | - |
| 2.3 | прочая | - | - |
| | ИТОГО | 7 993 | 900 |

4.3. Природоохранные мероприятия

В отчетный период природоохранные мероприятия выполнялись согласно требованиям Федеральных законов «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ и «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2014 г. составила 259,32 руб.

4.4. Административно-хозяйственная деятельность

4.4.1. Работа с основными средствами

В отчетном 2014 году не производилось ни выбытия ни приобретения основных средств.

За отчетный год в целях проверки полноты отражения в учете Общества приобретения и выбытия имущества в соответствии с приказом от 23.12.2014 № 08-ОД, проводилась инвентаризация основных средств (собственных и арендованных) и обязательств ОАО «Астраханская Нефтегазовая Компания». Отклонений от учетных данных не выявлено, излишков либо недостатков не обнаружено.

4.4.2. Договорная и судебная работа, проверки

В отчетный период продолжена работа по учету и оперативному хранению заключенных Обществом договоров. Всего за 2014 год Обществом заключено и зарегистрировано в Реестре учета прав ОАО «АНГК» 21 договоров.

В 2014 году к ОАО «АНГК» искивые требования от контрагентов Общества не предъявлялись, судебных заседаний не проводилось.

4.4.3. Разработка внутренних документов Общества

В 2014 году по Обществу действовали регламенты, принятые в ранних периодах. Дополнительные внутренние документы, регламентирующие деятельность ОАО «АНГК», не принимались.

4.4.4. Информация об использованных видах энергетических ресурсов

Открытое акционерное общество «Астраханская Нефтегазовая Компания» в качестве основного месторасположения использует арендуемые помещения. В состав арендной платы за помещения включены расходы на электрическую и тепловую энергию, в связи с чем, объемы использованных энергетических ресурсов указанных видов отдельно не учитываются.

В отчетный период Обществом израсходовано бензина автомобильного марки Аи-95 в количестве 4 тонны стоимостью 153 тыс. руб., дизельного топлива в количестве 80 литров стоимостью 2 тыс. руб.

4.5. Данные по персоналу ОАО «АНГК»:

Сведения по персоналу Общества представлены в Таблице 7:

Таблица 7

Тыс.руб.

| № п/п | Показатель | За отчетный год | За предыдущий год |
|-------|--|-----------------|-------------------|
| 1 | Среднесписочная численность работников (чел.), в т.ч. по договору гражданско-правового характера | 4 | 4 |
| 2 | Затраты на оплату труда | 4 045 | 3 320 |
| 3 | Отчисления во внебюджетные фонды, в т.ч.: | 829 | 704 |
| 3.1 | В Фонд социального страхования (в т.ч. страхование от несчастных случаев) | 94 | 80 |
| 3.2 | В Пенсионный фонд | 636 | 537 |
| 3.3 | На медицинское страхование | 99 | 87 |
| 4 | Средняя заработная плата работников (стр.2/стр.1) | 1 011 | 830 |
| 5 | Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров | 0 | 0 |

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

Дивиденды по акциям ОАО «Астраханская нефтегазовая компания» по итогам 2013 года не выплачивались.

6. Перспективы развития Общества

Основные направления дальнейшего развития Общества будут определены после разработки и утверждения концепции «Комплексной программы развития и освоения нефтегазодобывающего комплекса Астраханского региона», а также согласования Федеральным Агентством по недропользованию изменений к лицензионному соглашению ОАО «АНГК», касающихся временных моментов существенных условий лицензии ОАО «АНГК» по освоению Правобережной части Астраханского газоконденсатного месторождения.

В ближайшее время после проведения глубокого анализа результатов геологоразведочных работ будут сформулированы цели и задачи ОАО «АНГК» на краткосрочную и среднесрочную перспективу.

7. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

К основным рискам, могущим оказать существенное влияние на деятельность Общества, следует отнести своевременный возврат ранее предоставленных займов (во избежание предъявления к ОАО «АНГК» договорных и административных штрафных санкций).

8. Крупные сделки

В отчетный период Открытым акционерным обществом «Астраханская Нефтегазовая Компания» крупные сделки не заключались.

9. Сделки с заинтересованностью

Сделки, в которых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» имеется заинтересованность, в 2014 году Обществом не заключались.

10. Совет директоров Общества

Совет директоров, избранный на Годовом общем собрании акционеров ОАО «АНГК»
18.06.2013:

| | Фамилия, Имя, Отчество |
|----|-------------------------------|
| 1. | Аникеев Владимир Вячеславович |
| 2. | Шлиенко Эдуард Анатольевич |
| 3. | Подольян Александр Федорович |
| 4. | Мельник Вячеслав Андреевич |
| 5. | Кучумов Сергей Владимирович |
| 6. | Атуева Альпият Арсланалиевна |

Совет директоров, избранный на Годовом общем собрании акционеров ОАО «АНГК»
26.06.2014:

| | Фамилия, Имя, Отчество |
|----|--------------------------------|
| 1. | Аникеев Владимир Вячеславович |
| 2. | Шлиенко Эдуард Анатольевич |
| 3. | Подольян Александр Федорович |
| 4. | Мельник Вячеслав Андреевич |
| 5. | Кучумов Сергей Владимирович |
| 6. | Гусаров Александр Владимирович |

В 2014 году Советом директоров Общества проведено 4 заседания.

2 заседания Совета директоров было посвящено подготовке к проведению годового общего собрания акционеров и предварительному утверждению годового отчета;

1 заседание – об избрании Председателя Совета директоров Общества;

1 заседание – об утверждении регистратора компании.

11. Единоличный исполнительный орган

В соответствии со ст.ст. 9 и 16 Устава ОАО «Астраханская Нефтегазовая Компания» (с учетом изменений и дополнений к Уставу от 25.07.2006) единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор.

В соответствии со ст. 69 Федерального закона «Об акционерных обществах», ст.15 п.2 пп. 8 и ст. 16 п. 4 Устава ОАО «Астраханская нефтегазовая компания» Советом директоров Общества на должность генерального директора ОАО «Астраханская нефтегазовая компания» сроком на три года с 15.06.2013 назначен **Аникеев Владимир Вячеславович**.

12. Вознаграждение членов Совета директоров и Управляющей организации Общества

Учитывая, что Открытое акционерное общество «Астраханская Нефтегазовая Компания» в 2014 году осуществляло свою деятельность на заемные средства, вознаграждение в 2014 году членам Совета директоров не выплачивалось.

13. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

ОАО «Астраханская Нефтегазовая Компания» соблюдает основные положения, изложенные в Кодексе корпоративного поведения.

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения представлены в Приложении № 1.

14. Приложение

1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, представляемые с годовым отчетом ОАО «Астраханская нефтегазовая компания»