

**Открытое акционерное общество
«Всероссийский научно-исследовательский институт
организации, управления и экономики
нефтегазовой промышленности»**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**ОАО «ВНИИОЭНГ»
о научной и финансово-хозяйственной
деятельности за 2015 год**

*Предварительно утвержден Советом директоров
(протокол №04-12/16 от 12 мая 2016 г.)*

г. Москва, май 2016 г.

**Совет директоров ОАО «ВНИИОЭНГ»
представляет годовой отчет о научной
и финансово-хозяйственной деятельности
Общества за 2015 год**

1. Сведения об Обществе.

1.1. Полное фирменное наименование – Открытое акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский институт организации, управления и экономики нефтегазовой промышленности» (ОАО «ВНИИОЭНГ»).

1.2. Место нахождения и почтовый адрес – 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, корп. 2.

1.3. Дата государственной регистрации и регистрационный номер – Общество учреждено в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 года № 1403, зарегистрировано Московской регистрационной палатой Правительства Москвы 01.04.96 г. (свидетельство № 037.062).

Основной государственный регистрационный номер – 1027700101483.

1.4. Идентификационный номер налогоплательщика – ИНН 7728011018.

1.5. Количество акционеров, зарегистрированных в реестре – 376, в т. ч.: физических лиц – 370, юридических лиц – 6; количество акционеров, внесенных по состоянию на 23 мая 2016 г. в список лиц, имеющих право на участие в очередном годовом Общем собрании – 376.

Крупными акционерами Общества, владеющими более 5 процентов голосующих акций, являются:

ООО «Объединенные финансы» – 19473 шт. (18,76%); AUNOGO LIMITED-13539 шт.(13,04%); ERABOND LIMITED-13539 шт.(13,04%); Alvey Trade & Finance Ltd. – 12369 шт. (11,92 %).

1.6. Информация об аудиторе Общества – Полное наименование: общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская фирма «Пруденс».

Место нахождения: 125438, г. Москва, ул. Автомоторная, д. 2, корп. Е

Государственная регистрация: № 001.403.165 от 02 ноября 1998 года.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ 77 № 007280478 от 30.01.2003г.

ОГРН 1037700091142

Дата последней аудиторской проверки: 15 апреля 2016г.

Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении: является членом саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России», свидетельство от 30.09.2005г. за № 1229. Регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций: 10701005501.

Аудит бухгалтерской отчетности эмитента проведен за период с 1 января по 31 декабря 2015 г. включительно и подписан

- генеральным директором Дымовой З.Н. – аттестат № К 014988 по общему аудиту - без ограничения срока действия.

Из аудиторского заключения от 15 апреля 2016г.:

Годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Всероссийский научно-исследовательский институт организации, управления и экономики нефтегазовой промышленности» по состоянию на 31 декабря 2015г., финансовые результаты его деятельности и

движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

1.7. Реестр акционеров ведет Центральный филиал АО «Новый регистратор».

Лицензия: № 10-000-1-00339 от 30 марта 2006г. (без ограничения срока действия), выдана Федеральной службой по финансовым рынкам.

Место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Гнездиновский переулок, дом 7, 4 этаж.

1.8. Филиалы и представительства у Общества отсутствуют.

2. Научная и финансово-хозяйственная деятельность Общества.

2.1. Характеристика деятельности Общества за отчетный год.

ОАО «ВНИИОЭНГ» является одним из ведущих научно-исследовательских институтов ТЭК, специализирующимся в области экономики, организации, управления, научно-технической информации, маркетинга и рекламы нефтегазовой промышленности.

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- экономические исследования;
- организацию производства, менеджмент, анализ передового опыта;
- научно-производственную деятельность;
- информатизацию;
- производственно-издательскую деятельность;
- экспертизу и консультации;
- конъюнктурные исследования, маркетинг и рекламу;
- внешнеэкономическую деятельность.

ОАО «ВНИИОЭНГ» выдан Сертификат по Системе менеджмента качества при осуществлении работ согласно приложению №1 и приложению №2, срок действия – с 01 февраля 2016г. по 01 февраля 2019г.

ОАО «ВНИИОЭНГ» является членом саморегулируемой организации «Некоммерческое партнерство Саморегулируемая организация «Региональное объединение Проектировщиков» (Свидетельство от 12 августа 2014г. № 00990.02-2014-7728011018-П-178 о допуске к работам, указанным в приложении, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, без ограничения срока и территории действия).

В 2015 году Федеральной службой по интеллектуальной собственности зарегистрирован товарный знак ОАО "ВНИИОЭНГ".

Институт располагает штатом высококвалифицированных научных сотрудников: в ОАО «ВНИИОЭНГ» работают 35 специалистов с высшим образованием, в том числе 2 доктора и 7 кандидатов наук.

Основные технико-экономические показатели работы института в 2015 году

Основные технико-экономические показатели работы ОАО «ВНИИОЭНГ» приведены в таблице 1.

Объем выполненных работ составил 44,7 млн. рублей.

Собственными силами освоено 39,2 млн. рублей или 87,7% от общего объема выполненных работ.

Основные технико-экономические показатели работы
ОАО «ВНИИОЭНГ» в 2015 году

Показатели	Единица измерения	Фактическое выполнение
Объем выполненных работ	млн. руб.	44,7
в том числе:		
собственными силами	– " –	39,2
соисполнители	– " –	5,5
Из общего объема выполненных работ:		
с ОАО «Газпром»	– "–	13,5
в том числе		
собственными силами	– "–	13,5
соисполнители	– " –	-
Количество выполненных работ	един.	48
Прибыль от реализации НИР и прочих доходов (убыток)	млн. руб.	(0,573)
Среднесписочная численность по институту	чел.	65
Доходы от аренды	млн. руб.	34,5
Кроме того (доходы от аренды собственные)	– "–	2,9

Основные направления работ института в 2015 году
и результаты выполненных НИР

В 2015 году институт выполнил 48 договоров по научно-исследовательской тематике и информационно-издательской деятельности.

Заказчиками этих договоров являлись: ОАО «Газпром», ОАО «Татнефть», ОАО «Саратовнефтегаз», ООО «Компания Полярное Сияние», ОАО «Томскгазпром», ООО «НК «Приазовнефть», ОАО «СибНИИ НП», ООО «Тюменский нефтяной научный центр», ООО «ЛУКойл-Инжиниринг», ЗАО «Тиман-Печора Эксплорэйшн», ООО «Енисей», ЗАО НПО «Геохимия, ОАО «ВНИИнефть», ООО «РуссИнтеграл «Пионер», ЗАО «Алойл», ООО «ЮНИКОНКОРД», ООО «Научная электронная библиотека», ГУП Республики Крым «Черноморнефтегаз», а также целый ряд других предприятий и организаций нефтяной и газовой промышленности.

Профиль научной деятельности института в 2015 году претерпел некоторые изменения (сокращены объемы и ряд направлений НИР).

Объем работ по основным направлениям деятельности ОАО «ВНИИОЭНГ» за три отчетных года (2013 – 2015г.г.) приведен в табл. 2.

Таблица 2

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «ВНИИОЭНГ»

№ п/п	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ	Объем работ, млн. руб.		
		2013 г.	2014 г.	2015 г.
1.	Нормирование топливно-энергетических ресурсов	22,6	9,9	15,8
2.	Сметное нормирование	1,9	1,3	-
3.	Разработка проектов строительства нефтяных и газовых скважин	-	1,2	1,4
4.	Информатика, создание и развитие банков данных, научно-техническая информация, в т.ч.:	16,0	16,15	19,4
	научно-техническая информация			15,4
	информационное обеспечение Вьет-совпетро			3,5
	развитие банков данных			0,5
5.	Выставочная операторская деятельность в т.ч. соисполнители	3,8 3,3	7,3 5,3	4,2 3,9
6..	Экономические исследования нефтегазового рынка	-	2,3	1,0
7.	Прочие виды деятельности (аренда)			2,9
	ИТОГО:	44,3	38,15	44,7

Нормирование топливно-энергетических ресурсов.

В 2015г. отделом ресурсосбережения и нормирования расхода ТЭР выполнены следующие научно-исследовательские работы:

1. Договор №2539-0710-11-9 от 17.09.2012г.(12.ГП.49.15) на выполнение НИР по теме: «Разработка предложений по организации мониторинга основных показателей расхода и технологических потерь углеводородного сырья (газа горючего природного, газового конденсата, нефти, попутного газа) по месторождениям добывающих дочерних организаций ОАО «Газпром».

3-й этап данной НИР выполнен в соответствии с Техническим заданием, принят Заказчиком и оплачен в полном объеме.

2. **Договор №4047-0710-14-5 от 09.12.2014г.(14.ГП.53.15)** на выполнение НИР по теме: «Разработка научно обоснованных проектов нормативов технологических потерь газа горючего природного, газового конденсата по Киринскому ГКМ и расхода газа горючего природного на собственные технологические нужды ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» на период 2014-2016гг.».

3-й этап НИР выполнен в полном соответствии с Техническим заданием и направлен Заказчику с письмом №2-5/44-281 от 21.12.2015г.

3. **Договор №4129-КПС-14 от 10.11.2014.(14.222.40.14)** на выполнение НИР по теме: «Разработка нормативов технологических потерь нефти на 2015г. по месторождениям (лицензионным участкам) ООО «Компания Полярное Сияние» и «Разработка нормативов технологических потерь попутного газа на 2015г. по месторождениям (лицензионным участкам) ООО «Компания Полярное Сияние».

НИР выполнена в полном соответствии с Техническим заданием, принята Заказчиком и оплачена в полном объеме.

Отделом исследования эффективности использования материально-технических и топливно-сырьевых ресурсов:

Для нефтегазодобывающих месторождений ОАО «Саратовнефтегаз» на 2016 г. (договор **15.22.33.15**) разработаны, утверждены Заказчиком и направлены в Минэнерго России:

- Нормативы технологических потерь нефти
- Нормативы технологических потерь попутного нефтяного газа
- Нормативы технологических потерь природного газа
- Нормативы технологических потерь газового конденсата
- Нормативы расхода газа на факельных установках.

Кроме этого институтом выполнен еще ряд НИР с ОАО НГК «Славнефть»:

- «Экспертиза проекта норм расхода нефти при глушении скважин с использованием подготовленной нефти на предприятиях ОАО НГК «Славнефть» в связи с итогами проверок уплаты НДС в 2011 и 2012 гг. налоговыми органами» (договор 15.222.28.15);

- По договорам(15.222.08.15;15.222.09.15) проведена экспертиза и подготовлены экспертные заключения по вопросу расхода (потерь) нефти, израсходованной на собственные нужды при глушении скважин, для ООО «Славнефть-Нижневартовск» и ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология».

Сметное нормирование

В рамках данного направления отделом экономики бурения, добычи углеводородов и программных средств подготовлено Заключение по расчету временных норм и расценок по СПБУ «В-312» и СПБУ «УКРАИНА» для проектирования и финансирования строительства скважин на нефть и газ на шельфе моря по состоянию на 01.01.2015 г. для ГУП РК «Черноморнефтегаз».

Заключение доработано и дополнено по замечаниям и предложениям работников ГУП РК «Черноморнефтегаз».

Институт считает возможным применение указанных норм и расценок в качестве временных для проектирования и финансирования строительства скважин на нефть и газ на шельфе моря сроком до 1 января 2017 г., то есть до разработки и утверждения постоянных сметных нормативов с учетом замечаний и предложений Заключения института.

Из Заключения ОАО «ВНИИОЭНГ»:

1. Рекомендовать представленные на рассмотрение и заключение, утвержденные руководством ГУП РК «Черноморнефтегаз» «Временные сметные нормы на строительство нефтяных и газовых скважин самоподъемных буровых установок СПБУ «В-312» и СПБУ «Украина» для использования при проектировании и финансировании строительства скважин на нефть и газ на шельфе моря по состоянию на 01.01 2015 г.

2. Рекомендовать руководству ГУП РК «Черноморнефтегаз» утвердить рассмотренные расценки в качестве временных сроком до 1 января 2017 г. в формате сборника, включающего Техническую часть и девять видов расценок.

3. Рекомендовать для проектирования и оплаты выполненного объема работ разработать и утвердить в установленном порядке правила индексации сметной базовой стоимости строительства скважин на нефть и газ по состоянию на 01 января 2015 г.

4. При разработке постоянных сметных нормативов необходимо на весь цикл строительства скважин (по его этапам) разработать нормы затрат труда в чел.-часах, материалов в натуральном выражении, предусмотреть в натуральном выражении и по действующим в Российской Федерации методикам расход вспомогательных материалов и запасных частей, бурового и силового оборудования, амортизацию и капитальный ремонт бурового и силового оборудования, тампонажной и другой техники, металлоконструкций, износ инструмента и бурильных труб и др., цеховые и накладные расходы, особенно – транспортно-заготовительные расходы, учитывая действующую логистику грузов на базы предприятия.

Экономические исследования нефтегазового рынка.

Отделом экономических исследований нефтегазового рынка

1. Выполнены работы по договорам с ГУП РК «Черноморнефтегаз» по трем темам:

- Договор №1-НИР/1398(14.222.49.15) «Расчет нормативов технологических потерь полезных ископаемых на 2015 год по месторождениям ГУП РК «Черноморнефтегаз», расчет нормативов расхода полезных ископаемых на собственные нужды, выдаче экспертных заключений на нормативы технологических потерь полезных ископаемых, сопровождению при утверждении нормативов технологических потерь полезных ископаемых в МИНЭНЕРГО РФ» .

- Договор №1-НИР/1400(14.222.50.15) «Расчет нормативов технологических потерь природного газа на 2015 год при транспортировке магистральными газопроводами ГУП РК «Черноморнефтегаз», расчет нормативов расхода природного газа на собственные нужды.

- Договор №1-НИР/1399(14.222.51.15) «Расчет нормативов технологических потерь природного газа на 2015 год при хранении в подземном хранилище газа ГУП РК «Черноморнефтегаз», расчет нормативов расхода природного газа на собственные нужды».

2. Отдел принимал участие в выполнении работ по двум этапам Дополнительного соглашения №2 к Контракту №0743/13/N-N5/NIP11-VNIOENG от 08.11.2013 года об оказании дополнительных услуг по Снабжению «Вьетсовпетро» в 2014-2015гг. научно-техническими информационными материалами и нормативно-технической документацией производства России.

3. Совместно с Международным инновационным консорциумом «Чистый мир» отдел принимает участие в разработке технологических решений и технико-экономических предложений по проектам переработки вторичных ресурсов:

- Производство коммерческой продукции, в том числе газа и сырья для моторных топлив, из твердых коммунальных отходов.
- Производство коммерческой продукции из промышленных и сельскохозяйственных углеводородсодержащих отходов.

Разработка проектов строительства нефтяных и газовых скважин.

В рамках данного направления:

- Выполнена Экспертная оценка соответствия буровой установки PD 250/90 RP-C 70° и обслуживающего персонала технико-технологическим условиям строительства горизонтальных добывающих и нагнетательных скважин куста №6 Лыаельской площади Ярегского месторождения Республики Коми, арендованной ООО «РуссИнтеграл «Западно-Сибирская Нефтяная Буровая Компания «Пионер» для этой цели у ООО «СП ВИС-МОС» (для ООО РуссИнтеграл «Пионер»).

- Подготовлено Судебное экспертное заключение по делу № А 75-5054/2015 Арбитражного суда Ханты-Мансийского автономного округа – Югры- «Экспертная оценка соответствия буровой установки PD 220/67 -1 и обслуживающего персонала технико-технологическим условиям строительства горизонтальных добывающих и нагнетательных скважин куста №6 Лыаельской площади Ярегского месторождения Республики Коми, арендованной ООО «РуссИнтеграл «Западно-Сибирская Нефтяная Буровая Компания «Пионер»» у ООО «СП ВИС-МОС».

Информатика, создание автоматизированных баз и банков данных.

Выполнена модернизация автоматизированной документальной информационно-поисковой системы АД ИПС «Информнефтегаз-2004 и пополнена база данных реферативной информации по нефтегазовой тематике за 2015 год для ОАО «СибНИИ НП».

Научно-техническая информация, выпуск научно-технической литературы и периодики.

1. В 2015 году ОАО «ВНИИОЭНГ» продолжал выпуск научно-технических журналов (НТЖ), книг и других информационных материалов для ряда предприятий и организаций отрасли.

Издавались научно-технические журналы по следующим направлениям:

- Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений;
- Нефтепромысловое дело;
- Автоматизация, телемеханизация и связь в нефтяной промышленности;
- Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море;
- Защита окружающей среды в нефтегазовом комплексе (№№ свидетельств о регистрации СМИ: ПИ № 77-13330-12331; 12336-12338);
- Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом (ПИ № ФС77-21001);
- Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса (ПИ № ФС 77-25288).

2. С целью создания отечественной библиографической базы данных научных изданий семи журналов, выпускаемых институтом, ООО «Научная электронная библиотека (лицензиатом) совместно с работниками института осуществлялась разработка, наполнение и продвижение Российского индекса научного цитирования путем реализации интегрированного научного информационного ресурса в сети Интернет (договор 15.222.44.16).

3. Осуществлялось распространение электронных версий статей из НТЖ «Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса» и НЭЖ «Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом» для третьих лиц (договор 15.222.18.16).

4. Велась подготовка оригинал-макета «Сборника научных трудов ОАО «ВНИИ-нефть», выпуск 153» (договор 15.97.42.16).

5. Подготовлена к изданию и издана книга «Технологии интенсификации отбора нефти из истощенных месторождений» (Хисамутдинов Н.И., Сагитов Д.К., Гильманова Р.Х.).

6. Выпущена книга А.К. Шевченко. «Принципы ресурсосбережения при отборе углеводородов из недр (на основе опыта применения инновационных технологий в Нижнем Поволжье)».

2.2. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности.

Данные бухгалтерского баланса за 2015 год приведены в табл. 3.

Отчет о финансовых результатах приведен в табл. 4.

Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет приведена в табл. 5.

Нарушений при расчете и уплате налогов, платежей и сборов в отчетном году не было.

Таблица 3

БАЛАНС ОАО «ВНИИОЭНГ»

(тысяч рублей)

АКТИВ	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2015 г.
I. Внеоборотные активы		
Нематериальные активы	-	
Основные средства	9144	8472
Итого по разделу I	9144	8472
II. Оборотные активы		
Запасы	4884	523
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	-	-

Дебиторская задолженность в т.ч.	6705	3284
Расчеты с поставщиками по авансам выданным	1884	135
Задолженность покупателей	1318	552
Расчеты с прочими дебиторами	3503	2597
Денежные средства и денежные эквиваленты	5881	9326
Прочие оборотные активы	28	41
Итого по разделу II	17498	13174
Баланс	26642	21646
ПАССИВ	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2015 г.
III. Капитал и резервы		
Уставный капитал	104	104
Переоценка внеоборотных активов	16127	16127
Добавочный капитал (без переоценки)	-	-
Резервный капитал	7504	7504
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(8549)	(9122)
Итого по разделу III	15186	14613
IV. Долгосрочные обязательства		
Заемные средства	-	-
Отложенные налоговые обязательства	25	25
Итого по разделу IV	25	25
V. Краткосрочные обязательства		
Заемные средства	2000	1500
Кредиторская задолженность в т.ч. Расчеты с поставщиками	5813	2573
Расчеты по авансам полученным	44	24
Расчеты по авансам полученным	4565	1142
Кредиторская задолженность перед персоналом	6	-
Задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1193	1395
Расчеты с прочими кредиторами	5	12
Оценочные обязательства	3618	2935
Итого по разделу V	11431	7008
Баланс	26642	21646

Таблица 4

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

(тысяч рублей)

Показатель	Код стр.	За анало- гичный период предыду- щего года	За отчетный период
Выручка	2110	40824	44650*)
Себестоимость продаж	2120	(33592)	(34856)
Валовая прибыль (убыток)	2100	7232	9794
Управленческие расходы	2220	(15950)	(15734)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(8718)	(5940)

Проценты к получению	2320	–	
Проценты к уплате	2330	(145)	(116)
Прочие доходы	2340	40945	38055
Прочие расходы	2350	(31671)	(32244)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	411	(244)
Текущий налог на прибыль	2410	(152)	(329)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(46)	(378)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	–	–
Прочее		(151)	0
Чистая прибыль (убыток)	2400	108	(573)

*) детальная расшифровка данного показателя

- по договорам НИР	-22130 тыс. руб.
- спец. выпуски, публикация книг и статей, электронные версии журналов	-3929 тыс. руб.
- по выставочной деятельности (включая соисполнителей)	-4243 тыс. руб.
- подписка ГЖИ	-709 тыс. руб.
- подписка НТЖ	-10718 тыс. руб.
- аренда собственная	-2921 тыс. руб.

Таблица 5

**СУММА УПЛАЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ НАЛОГОВ
И ИНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ И СБОРОВ В БЮДЖЕТ**

(тысяч рублей)

Показатель	Уплачено за год
1. Налог на добавленную стоимость	1963,3
2. Налог на имущество	3606,2
3. Налог на прибыль	-
4. Арендная плата за землю	1639,8
5. Налог на доходы физических лиц	3490,2
6. Транспортный налог	28,4

Сведения о чистых активах Общества приведены в табл. 6.

Таблица 6

СВЕДЕНИЯ О ЧИСТЫХ АКТИВАХ ОБЩЕСТВА

(тысяч рублей)

№ п/п	Показатели	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2015г.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	15186	14613

2.	Уставный капитал (тыс. руб.)	104	104
3.	Резервный капитал (тыс. руб.)	7504	7504
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр. 2)	146,0	140,5
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного капитала и резервного капитала (стр. 1/стр. 2 + стр. 3)	2,0	1,92

Дебиторская задолженность составила 3284,0 тыс. руб.

Кредиторская задолженность (краткосрочная) составила 2573,0 тыс. руб.

Сведения о социальных показателях приведены в табл. 7.

Таблица 7

СВЕДЕНИЯ О СОЦИАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ

№ п/п	Показатель	За предыдущий год	За отчетный год
1.	Среднесписочная численность работников (чел.)	59	56
2.	Фонд оплаты труда всего (тыс. руб.)	24609,0	23577,4
3.	Отчисления в государственные внебюджетные фонды (тыс. руб.), в том числе:	7206,0	7581,1
3.1.	в Фонд социального страхования	344,0	370,8
3.2.	в Пенсионный фонд	5648,0	5764,6
3.3.	на медицинское страхование	1214,0	1445,7
3.4.	Фонд занятости	—	—
4.	Средняя заработная плата работников (стр. 2/стр. 1 (тыс. руб.))	417,0	421,0
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров (тыс. руб.)	—	—
6.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам исполнительных органов (тыс. руб.)	—	—

Таблица 8

ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

№ п/п	Показатели	Норматив	Фактические данные по состоянию на 31.12.2015 г.
1.	Коэффициент текущей ликвидности	$\geq 2,00$	1,9
2.	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	$\geq 0,10$	0,47
3.	Коэффициент восстановления платежеспособности	$\geq 1,00$	0,9

3. Корпоративные действия

3.1. Уставный капитал Общества на 31.12.2015 г. составляет 103 809 руб., оплачен полностью и в течение 2015г. не изменялся.

Состояние акционирования представлено в табл. 9.

Таблица 9

ДАННЫЕ О ФАКТИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ АКЦИОНИРОВАНИЯ

№ п/п	Показатели	Количество
1.	Количество выпущенных акций, шт. из них: привилегированные, шт. (% от Уставного капитала) обыкновенные, шт. (% от Уставного капитала)	103 809 25 952 (25,0 %) 77 857 (75,0 %)
2.	Количество акционеров из них: владеют обыкновенными акциями	376 49
3.	Пакет обыкновенных акций, находящихся в собственности юридических лиц: <ul style="list-style-type: none">• ООО «Объединенные финансы», шт. (% от Уставного капитала)• Alvey Trade & Finance Ltd., шт. (% от Уставного капитала)• AUTOGO LIMITED• ERABOND LIMITED• Прочие юридические лица, шт. (% от Уставного капитала)	19473 (18,76%) 12369 (11,92 %) 13539(13,04%) 13539(13,04%) 1246(1,2%)
4.	Количество обыкновенных акций, находящихся в собственности физических лиц, шт. (% от Уставного капитала)	17691 (17,04 %)
5.	Объявленный дивиденд за 2015г.: на одну привилегированную акцию, руб. на одну обыкновенную акцию, руб.	– –
6.	Уставный капитал на 31.12.2015г. (согласно действующему Уставу), руб.	103 809,0
7.	Добавочный капитал на 31.12.2015г. (по бухгалтерскому балансу), тыс. руб.	16127,0

3.2. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества приведены в табл. 10.

Таблица 10

СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВА

№ п/п	Вид ценной бумаги	Доход на одну акцию номиналом в 1 руб.	
		2014г.	2015г.
1.	Привилегированные акции	-	-
2.	Обыкновенные акции	-	-

3.3. Персональный состав членов Совета директоров ОАО «ВНИИОЭНГ», избранный на годовом общем собрании акционеров 25 мая 2015г.:

Председатель Совета директоров:

Лачков В. А.

Члены Совета директоров:

Мальчиков Н. П.;

Тихомиров А.М.;

Плыкин А.В.;

Меркулов А.А.

Избранный на годовом общем собрании Совет директоров провел в 2015г. 2 заседания и 2 заседания в 2016г.

3.4. Персональный состав Ревизионной комиссии:

Блинков В. А. (председатель);

Густова И.Ю.

Николаева А.Б.

3.5. В отчетном году Общество не проводило эмиссии ценных бумаг и не вносило в Устав изменений и дополнений, изменяющих предоставляемые по акциям права.

3.6. Фонд акционирования работников Общества в отчетном году не создавался.

3.7. Дочерних и зависимых предприятий Общество не создавало, в других юридических обществах не участвовало.

3.8. Сведения об аффилированных лицах и принадлежащих им акциях Общества приведены в табл. 11.

3.9. Исков к Обществу в отчетном году не предъявлялось.

3.10. Перспективы развития общества.

Существенных изменений в основных научных направлениях деятельности ОАО «ВНИИОЭНГ» на 2016 год не предусматривается.

Изменения в Устав ОАО «ВНИИОЭНГ» в отчетном году не вносились.

3.11. Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного поведения.

Основные положения Кодекса корпоративного поведения отражены в Уставе и во внутренних документах ОАО «ВНИИОЭНГ»:

- Положение об Общем собрании акционеров;
- Положение о Совете директоров;
- Положение о Ревизионной комиссии;
- Положение о Генеральном директоре.

Таблица 11

**ИНФОРМАЦИЯ ОБ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ
ОАО «ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИ-
ТУТ ОРГАНИЗАЦИИ, УПРАВЛЕНИЯ И ЭКОНОМИКИ НЕФТЕГАЗОВОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ»**

(по состоянию на 1 января 2016 года)

Полное фирменное наименование юридического лица (Ф.И.О. физического лица), являющегося аффилированным лицом эмитента	Место нахождения юридического лица (местожительства физического лица)	Дата наступления основания, в силу которого лицо является аффилированным	Основание, в силу которого лицо является аффилированным	Количество и категория акций, принадлежащих аффилированным лицам
1. 1.Alvey Trade & Finance Ltd.	г. Москва	04.10.2004 г.	Владеет 21,7% голосующих акций общества	16 869 обыкновенных акций
2. ОАО «Геоприбор»	г. Москва	05.08.2004 г.	Владеет 29,0% голосующих акций общества	22 578 обыкновенных акций
3. ООО «Объединенные финансы»	г. Москва	14.10.2014г.	Владеет 25,0% голосующих акций общества	19473 обыкновенных акций
4. Лачков Виталий Александрович	г. Москва	25.05.2015 г.	Член Совета директоров общества	Обыкновенных акций - 3384
5. Мальчиков Николай Петрович	г. Москва	25.05.2015 г.	Член Совета директоров общества	Акции не имеет
6. Тихомиров Александр Маркович	г. Москва	25.05.2015 г.	Член Совета директоров общества	Акции не имеет
7. Плыкин Александр Владимирович	г. Москва	25.05.2015 г.	Член Совета директоров общества	Акции не имеет
8. Меркулов Александр Александрович	г. Москва	25.05.2015 г.	Член Совета директоров общества	Акции не имеет

*Совет директоров ОАО «ВНИИОЭНГ»
май 2016г.*

Генеральный директор

А.Г.Лачков

Главный бухгалтер

С.В.Осинина