



Рис. 5 Структура уплаченных налогов



Рис. 6 Динамика чистой прибыли компании от выручки и суммы уплаченных налогов.

Анализируя вышесказанное можно заключить, что Муслюмовское нефтегазовое месторождение находится на третьей стадии разработки, о чем свидетельствует падение добычи начиная с 2010 года. Из графиков видно, что компания ПАО «МЕЛЛЯНЕФТЬ» старается замедлить темпы падения добычи нефти. В том числе путем ввода новых эксплуатационных скважин в 2015 и 2016 годах, что отражается небольшим ростом значений добычи в этих годах. В последние два года чистая прибыль заметно выросла после ее падения в 2015 годом. Можно отметить, что график выручки и суммы уплаченных налогов следует схожим трендам, что говорит нам о зависимости величины налогов от объемов добычи и реализации нефти.

Так же стоит отметить ярко выраженную зависимость выручки от среднегодовых цен на нефть. При этом слабо прослеживается зависимость выручки от показателей добычи (исключением стал период с 2012 по 2013 год, когда цена на нефть практически не менялась).

В структуре уплаченных налогов большую долю имеет НДС, доля которого в сумме уплаченных налогов разнится из года в год, но следует общим тенденциям на ее увеличение. Так в 2011 году доля НДС составляла 30,7%, а в 2015 74,4%. В 2017 году доля снизилась до 63,8 %.

#### Литература

1. Официальный сайт ПАО «МЕЛЛЯНЕФТЬ». [Электронный ресурс]. – Режим доступа: mellyanefit.narod.ru
2. Годовые и бухгалтерские отчеты ПАО «МЕЛЛЯНЕФТЬ». [Электронный ресурс]. – Режим доступа: www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=2328&type=2

### ОГРАНИЧИВАЮЩИЕ ФАКТОРЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ РОССИИ НА АРКТИЧЕСКОМ ШЕЛЬФЕ

Е.Е. Емельянов, Т. И. Смагин

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г.Томск, Россия

В настоящее время развитие нефтегазовой отрасли связывают с интенсивным освоением шельфовых месторождений. С 2005 года Россия остается мировым лидером по добыче углеводородов (УВ) на арктическом шельфе. России принадлежит 21% шельфа Мирового океана, площадь которого свыше 6 млн км<sup>2</sup>. Суммарные извлекаемые ресурсы УВ оцениваются специалистами в более чем 100 млрд тонн условного топлива (т. у. т.), из которых доля природного газа составляет 80%. По данным экспертов, обнаруженные запасы УВ составляют до 20% мировых запасов углеводородов. Перспективы обнаружения новых запасов все еще достаточно высоки, поскольку степень разведанности арктического шельфа РФ крайне низкая: Баренцево море – 20%, Карское – 15%, Восточно-Сибирское, море Лаптевых и Чукотское море – 0% [1].

Разработка месторождений на арктическом шельфе осложнена рядом факторов:

Санкционное давление на российские нефтегазовые компании.

В настоящее время уровень развития отечественных технологий для разработки месторождений арктического шельфа недостаточен, в связи с чем российские компании проводили освоение шельфа Арктики совместно с западными предприятиями, обладающими современным оборудованием и технологиями. Введение санкций против России привело к завершению ряда международных проектов по добыче УВ в арктическом регионе. В результате правительство РФ сделало упор на разработку отечественных проектов. Одним из ярких примеров практической реализации программы импортозамещения является строительство судов и иной морской техники на заводе «Звезда» в 2016 году для освоения арктического шельфа. Финансирование проекта составило 1,35 млрд. рублей. В результате успешной реализации проекта ожидается снижение зависимости от иностранного оборудования [2]. Также в рамках распоряжения Правительства Российской Федерации при поддержке Министерства энергетики Российской Федерации с 2014 г. открыт прием заявок на «Международный конкурс

научных, научно-технических и инновационных разработок, направленных на развитие и освоение Арктики и континентального шельфа" для выявления наиболее перспективных проектов и их внедрение на производство [3].

Стагнация цен нефти на низком уровне.

Снижение цены на нефть стало причиной «заморозки» многих нефтегазовых проектов. По образному выражению учредителя Полярного института Швейцарии Фредерика Паулсена: «нефтегазовые проекты арктического шельфа положены на холодный арктический лед, но с ростом цен на нефть нефтяная лихорадка в этом районе возобновится с новой силой» [4]. Согласно оценкам норвежской консалтинговой компании, RystadEnergy [5], опубликованным в январе 2016 г., с начала нефтяного кризиса аннулированы или отложены 63 нефтегазовых проекта по всему миру более чем на 230 млрд. долл. (рис).

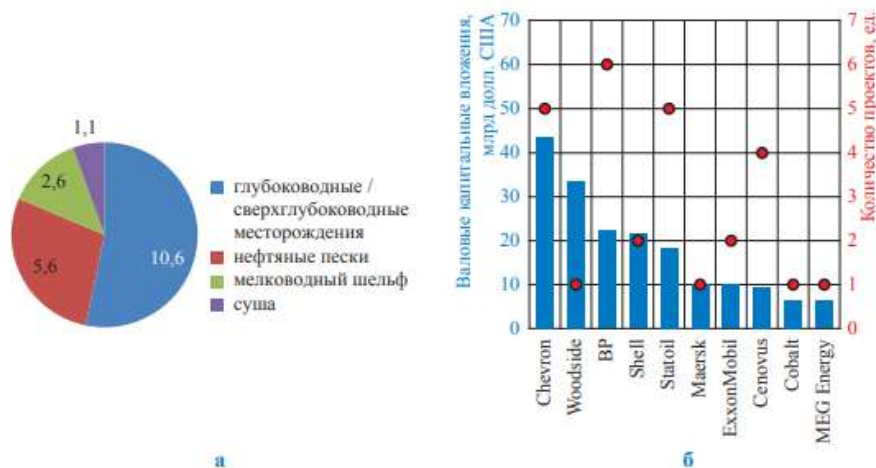


Рис. Реакция нефтегазового сектора на низкие цены: а – «замороженные» проекты и величина их ресурсов, млрд. барр. н.э.; б – распределение компаний-операторов по проектам [5]

Эколого-климатические условия реализации проектов.

Суровый климат и изменения экосистем являются еще одной важной проблемой в развитии арктического региона. Нефтегазовая деятельность в Арктике может стать губительной в связи с серьезными техногенными воздействиями: глобальным переносом загрязняющих веществ, радиационным загрязнением и др. Природа северных морей настолько чувствительна и уязвима, что даже незначительное нарушение ее структуры может привести к необратимым последствиям, спрогнозировать которые не представляется возможным в связи с малой изученностью экосистем Арктики. Данное обстоятельство требует совершенствования технологий в области экологической безопасности [6].

**Заключение.** Масштабное освоение арктического шельфа России ограничено рядом факторов, основными из которых являются: ввод санкций, снижение цен на нефть и эколого-климатические условия региона. В настоящее время разработка месторождений Арктики в условиях низкой стоимости нефти маловероятна. Однако при повышении цены на нефть и развитии отечественных технологий ожидается активное возобновление разработки арктических месторождений. В первую очередь начнется проведение геологоразведочных работ для комплексной оценки запасов УВ.

#### Литература

1. Мастепанов А.М. Традиционные и нетрадиционные источники углеводородов: некоторые сравнительные оценки: докл. на ежегодном форуме Клуба Ниццы «Энергетика и геополитика» / А.М. Мастепанов. – <http://www.clubdenice.eu/2012/MASTEPANOV.pdf>
2. Дребенцов В. Доклад / В. Дребенцов // Материалы пленарного заседания XIII Международного форума «Газ России – 2015» 8 декабря 2015 г.
3. Мастепанов А.М. Обеспечение энергетической безопасности: поиск решений в условиях новых вызовов / А.М. Мастепанов // *Neftegaz.RU*. – 2015. – № 10. – С. 18–29.
4. Глобальная система на переломе: пути к новой нормальности = *Globalsystemonthebrink: pathwaytoward a newnormal* / пер. с англ. под ред. А. Дынкина, М. Барроуза; авт. кол. ИМЭМО РАН и Атлантического совета (США). – М.: Магистр, 2016. – 196 с.
5. Rystad Energy UCube. – September 2015. – [www.rystadenergy.com/NewsEvents/PressReleases/global-liquids-supply-cost-curve](http://www.rystadenergy.com/NewsEvents/PressReleases/global-liquids-supply-cost-curve)
6. Разработка морских нефтегазовых ресурсов Арктики. Текущее состояние и перспективы - <http://russiancouncil.ru/arcticoil>.
7. Energy Outlook 2013. – DOE/US Energy Information Administration, July 2013. – 312 p. Глобальная энергетика и геополитика (Россия и мир) / под ред. Ю.К. Шафраника. – М.: Энергия, 2015. – 88 с.
8. World Energy Investment Outlook: special report. – OECD/IEA, 2014. – 190 p.