**Предварительные итоги геологоразведочных работ на углеводородное сырье в 2017 г. и задачи на 2018 г.**

**Слайд №1 – Название доклада.**

Геологоразведочные работы (ГРР) на нефть и газ на территории России ведутся в настоящее время в пределах всех федеральных округов (ФО), исключая Центральный ФО и охватывая все нефтегазоносные провинции (НГП) и ее континентальный шельф. Подавляющая часть ГРР на нефть и газ (93–96%) реализуется в России за счет собственных средств недропользователей, проводящих работы в пределах лицензионных участков. Остальные объемы ГРР на нефть и газ финансируются федеральным бюджетом и в незначительной степени бюджетами субъектов РФ.

**Слайд №2 – Затраты на ГРР.**

В период 2004–2016 гг. затраты недропользователей на проведение ГРР на нефть и газ в стране в целом возрастали с 48 млрд. руб. в 2004 г. до 309 млрд. руб. в 2014 г., за исключением кризисного 2009 г. и последующих 2010–2011 гг., а также кризисных 2015–2016 гг. с затратами на ГРР в объеме 251 и 252 млрд. руб. На 2017 г недропользователями запланировано резкое возрастание затрат на ГРР – 361 млрд. руб. При этом, по их данным, за 9 месяцев текущего года затраты на ГРР составили 253 млрд. руб. Затраты федерального бюджета непрерывно нарастали с 3,3 млрд. руб. в 2004 до 16,3 млрд. руб. в 2014 г и только последние 3 года снижаются (до 11,5-12 млрд. руб.).

**Слайд №3 – Объемы поисково-разведочного бурения.**

Более половины затрат недропользователей (как правило, более 60%) приходится обычно на поисково-разведочное бурение. В 2016 г. на поисково-разведочное бурение было израсходовано около 151 млрд. руб. (60% общих затрат). За 9 месяцев 2017 г. затраты недропользователей на поисково-разведочное бурение составили 195 млрд. руб. Ежегодные объемы буровых работ в период 2004–2016 гг., как правило, превышали 1 млн. м. Максимум объема поисково-разведочного бурения был достигнут в 2008 г. (1 547 тыс. м) и минимум – в кризисном 2009 г. (853 тыс. м). В 2016 г. объем поисково-разведочного бурения составил 1 137 тыс. м, а на 2017 г. запланированный объем бурения составил 1 387 тыс. м. За 9 месяцев объем глубокого бурения, выполненного недропользователями достиг 963 тыс. м.

**Слайд №4 – Объемы сейсморазведки 2D и 3D.**

Динамика объемов сейсмических исследований МОГТ 2D, проводимых недропользователями, характеризуется их возрастанием с 91 тыс. пог. км до 109 тыс. пог. км в период 2004–2007 гг. с последующей тенденцией их резкого снижения в период 2008–2011 гг. до 42 тыс. пог. км и роста в 2012–2014 гг. до 71 тыс. пог. км с последующим снижением в 2016 г. до 53 тыс. пог. км и планируемым на 2017 г. объемом 74 тыс. пог. км. За 9 месяцев 2017 г. объем отработанных сейсмопрофилей 2D составил 47,5 тыс. пог. км. Гораздо более плавной тенденцией характеризуется изменение во времени объемов сейсморазведки МОГТ 3D. Объемы этих работ в целом возрастали с 14 тыс. км2 в 2004 г. до 51 тыс. км2 в 2014 г. с некоторым снижением в период 2015–2016 гг. соответственно до 44 и 47 тыс. км2, а также планируемым объемом 3D на 2017 г. – 46 тыс. км2. Фактически выполненный объем сейсморазведки 3D за 9 месяцев 2017 г. достиг 34 тыс. км2.

**Слайд №5 – Основные показатели ГРР за счет средств федерального бюджета.**

В 2016 г. объем сейсморазведки МОГТ 2D составил 29 132 пог. км и в 2017 г. планируется отработка 17 088 пог. км сейсмопрофилей МОГТ 2D. Ежегодно выполнялись различные объемы параметрического бурения (от 4 634 до 17 390 м) за исключением 2016 г., когда проходка составила всего 400 м. В 2017 г. планируется пробурить 6 150 м параметрических скважин.

В 2004–2017 гг. за счет средств федерального бюджета выполнялись значительные объемы научно-исследовательских работ сопровождения геолого-геофизических работ в пределах всех нефтегазоносных провинций и акваториях арктических и дальневосточных морей, позволяющие уточнять геологическое строение и перспективы нефтегазоносности изучаемых регионов. Ежегодно удавалось локализовать значительные объемы прогнозных ресурсов УВ кат. D1лок – от 2 800 до 7 200 млн. т н.э. (нефтяного эквивалента), что обеспечивало формирование ежегодных программ лицензирования.

**Слайд №6 – Схема размещения ГРР на 2017 г.**

В 2017 г. ГРР на нефть и газ за счет средств федерального бюджета проводятся на 54 объектах: 32 переходящих с 2016 г. и 22 новых. Итоги этих работ подведены по состоянию на 01.10 2017 г. Из запланированных годовых объемов финансирования ГРР в сумме 12 047,330 млн. руб. затрачено на 01.10. 2017 г. 4 870,497 млн. руб., в том числе на строительство параметрических скважин – 994,373 млн. руб. Основные объемы сейсморазведки МОГТ 2D отработаны на территории Республики Саха (Якутия) – 2 297 пог. км и Красноярского края –2 071 пог. км.

Из общего количества отрабатываемых в 2017 г. объектов ГРР за счет средств федерального бюджета до конца года планируется завершить работы по 16 объектам. В настоящее время исследования завершены по 5 объектам ГРР: одному по Северо-Кавказской НГП, двум – по континентальному шельфу РФ и двум параметрическим скважинам на территории Дальневосточного ФО.

**Слайд №7 – приросты и добыча нефти.**

В результате ГРР, проводимых недропользователями в последний период 2004–2016 гг. удалось ежегодно получать приросты запасов (за счет ГРР + переоценка) жидких (нефть + конденсат) и газообразных УВ, превышающие их добычу. Всего за 2004–2016 гг. было добыто 6 492,5 млн. т нефти и конденсата, а извлекаемые их запасы кат. А+В+С1 приращены в объеме 8 888,7 млн. т (коэффициент восполнения 1,37). За этот же период

**Слайд №8 – приросты и добыча газа.**

объем добычи свободного газа составил 7 379,1 млрд. м3, прирост запасов газа превысил 10 322,8 млрд. м3 при коэффициенте восполнения 1,34.

**Слайд №9 – Открытые месторождения.**

В результате ГРР, выполненных недропользователями в 2016 г. открыто 47 месторождений. Средняя оценка величины месторождения (по сумме кат. С1+С2) составляет по извлекаемым запасам нефти 1,5 млн. т, по газу – 22,2 млрд. м3.

Наиболее крупные месторождения: нефтяное Нерцетинское, расположенное в НАО, оценивается по извлекаемым запасам нефти в 17,4 млн. т., нефтегазоконденсатное Верхнеичерское, расположенное в Иркутской области, с извлекаемыми запасами нефти 11,4 млн. т., газа – 52,6 млрд. м3, и газоконденсатное месторождение Илгычахское, расположенное в Республики Саха-Якутия, с запасами газа – 53,038 млрд. м3.

По предварительным данным по состоянию на 06.10.2017 в 2017 году открыто 32 месторождения УВС. Средняя оценка величины месторождения (по сумме категорий С1+С2) составляет по извлекаемым запасам нефти 3,6 млн. т., по газу – 24,6 млрд. м3.

Наиболее крупные месторождения: нефтяное Гораздинское, расположенное в Иркутской области, оценивается по извлекаемым запасам нефти в 26,1 млн. т., нефтяное Вятшинское, расположенное в Иркутской области, оценивается по извлекаемым запасам нефти в 18,9 млн. т., нефтяное Судьбадаровское, расположенное в Оренбургской области, оценивается по извлекаемым запасам нефти в 13,2 млн. т., газоконденсатное Лунское, расположенное на шельфе Охотского моря, с запасами газа – 48,9 млрд. м3.

Подавляющая часть ГРР на нефть и газ в России, как отмечено выше, выполняется недропользователями за счет собственных средств. В прошедшем 2016 г. из общего объема финансирования ГРР на нефть и газ в стране в сумме 263,8 млрд. руб. на долю недропользователей пришлось 252,2 млрд. руб. (95%).

**Слайд №10 Сравнение количества подготовленных и состоявшихся аукционов и конкурсов за период 2004 – 9 месяцев 2017 г.**

Количество подготовленных аукционов и конкурсов всегда превышает количество состоявшихся. Основным вопросом в период 2008 -2012 г является резкое увеличение числа несостоявшихся аукционов. Чаще всего подготовленные аукционы отменяются из-за отсутствия заявок, или из-за подачи только одной заявки. На основе анализа оснований для отмены аукционов были предложены поправки к Закону «О недрах», позволяющие передавать участок в пользование единственному заявителю. Такой механизм позволит повысить эффективность проведения аукционов, увеличит поступления разовых платежей в бюджет, сократит потери налога на добычу полезных ископаемых при несвоевременном вводе объекта в эксплуатацию.

Начиная с 2013 года, вновь начала увеличиваться доля состоявшихся аукционов и конкурсов по отношению к объявленным. Произошло, это в немалой степени вследствие принятия в 2011 г. новой методики расчета стартовых платежей, а также Инструкции по документообороту, связанному с государственной системой лицензирования прав пользования недрами, утвержденной 31.03.2014г

**Слайд №11 Объем переданных в распределенный фонд недр запасов нефти за период 2004 – 9 месяцев 2017 года по результатам проведения аукционов и конкурсов.**

За период с 2004 года по 9 месяцев 2017 года объем переданных в распределенный фонд запасов нефти категории С1 и С2 составило 1 955,6 млн. т. Наименьшее количество переданных недропользователям запасов нефти категории С1 наблюдалось в 2007 году, по категории С2 – в 2004 году. Максимальный объем переданных в распределенный фонд запасов нефти категории С1 наблюдался в 2010 году за счет участка месторождения им. Р. Требса и А. Титова, по категории С2 – в 2012 году за счет участка недр федерального значения, включающего месторождения Имилорское+Западно-Имилорское и Источное. В 2013 году резко снизился объем переданных в распределенный фонд запасов нефти категорий С1 и С2, однако уже с 2014 года объемы начали вновь увеличиваться и за 9 месяцев 2017 года достигли значений по категории С1 – 21,7 млн.т, по категории С2 - 86,5 млн.т благодаря передачи в пользование 4 участков федерального значения: Гыданский; участок недр, включающий Верхне-Тиутейское и Западно-Сеяхинское месторождения; Штормовой и Эргинский.

**Слайд №12 Объем переданных в распределенный фонд недр ресурсов нефти за период 2004 – 9 месяцев 2017 года по результатам проведения аукционов и конкурсов.**

За период с 2004 года по 9 месяцев 2017 года объем переданных в распределенный фонд ресурсов категории С3 и D составило 10 523,6 млн.т. Наименьшее количество переданных недропользователям ресурсов нефти категории С3 наблюдалось в 2004 году, по категории D – в 2013 году. Максимальный объем переданных ресурсов нефти категории С3 наблюдался в 2007 году за счет Тазовско-Заполярного участка, по категории D – в 2006 году за счет Нижненепского участка недр. В 2013 году так же резко снизился объем переданных ресурсов нефти категорий С3 и D. С 2016 года объем переданных ресурсов заметно возрос за счет Танамского и Няхартинского участков недр.

**Слайд №13– Распределение количества объектов ГРР в 2018 г.**

***Задачи ГРР на нефть и газ за счет средств федерального бюджета на 2018 г.***

В 2018 г. планируется отработка 52 объектов ГРР за счёт средств федерального бюджета.

ГРР планируется сконцентрировать на востоке России: в Сибирском ФО - 15 объектов и Дальневосточном ФО – 11 объектов. Анализ количества ежегодно отрабатываемых объектов ГРР за счёт средств федерального бюджета в период 2005-2018 гг. в целом непрерывно снижается. Достигнув максимума в 2007 г. в количестве 236, число объектов ГРР снизилось до 52 в 2018 г.

С целью конкретизации объектов ГРР и сроков их выполнения принят «Среднесрочный пообъектный план геологоразведочных работ за счет средств федерального бюджета до 2020 года». Ежегодно указанная программа корректируется с учетом полученных в предшествующие годы результатов ГРР на нефть и газ, как за счет федерального бюджета, так и за счет недропользователей. При этом все планируемые основные направления ГРР за счет средств федерального бюджета сохраняются:

* уточнение геологического строения и перспектив нефтегазоносности с локализацией части прогнозных ресурсов в слабоизученных отдаленных районах Восточной Сибири и Дальнего Востока, примыкающих к трассе нефтепровода ВСТО;
* получение новых материалов по геологии и нефтегазоносности Западно-Сибирской НГП, включая ее окраинные части и нижние горизонты разреза осадочного чехла, с оценкой перспективности промышленного освоения нетрадиционных углеводородов;
* уточнение геологического строения и оценка нефтегазового потенциала слабоизученных районов, участков и комплексов (в том числе нетрадиционных коллекторов) старых нефтегазодобывающих провинций Европейской части России: Волго-Уральской, Прикаспийской, Тимано-Печорской и Северо-Кавказской;

– изучение геологического строения, выявление и уточнение положения нефтегазоперспективных структур на шельфах Российской Федерации и в транзитных зонах.

**Слайд №14– Основные показатели ГРР за счёт средств федерального бюджета в 2016-2018 гг.**

Финансирование ГРР на нефть и газ за счёт средств федерального бюджета сохраняется на уровне 12 млрд. руб. при снижении объема отрабатываемой сейсморазведки МОГТ 2D c 29 132 пог. км в 2016 году до планируемых 14 550 пог. км в 2018 году и роста объемов параметрического бурения с 400 м в 2016 году до планируемых 11 400 м в 2018 году.

**Слайд №15– Выводы.**

* Затраты на проведение ГРР на нефть и газ в России за счет всех источников финансирования достигли максимума в 2014 г. в сумме 325,3 млрд. руб., в последующие годы снижаются: как за счет средств недропользователей с 309 млрд. руб. до 251–252 млрд. руб., так и за счет средств федерального бюджета с 16,3 млрд. руб. до 13,5–11,5 млрд. руб. Также снижаются объемы параметрического и поискового бурения. Снижается и количество выполняемых объектов ГРР Роснедрами. Однако, планируемые затраты на ГРР недропользователей на 2017 г. резко возрастают, до 361 млрд. руб.
* Снижаются в последние годы приросты запасов жидких и газообразных УВ при фиксированной негативной тенденции снижения ежегодного открытия новых месторождений, как с запасами нефти, так и газа.
* В последнее десятилетие количество проведенных аукционов остается стабильным (от 43 до 95), а доля состоявшихся аукционов выросла с 23,9% в 2012 г. до 61% в 2016 г.
* План отработки объектов ГРР на нефть и газ за счет средств федерального бюджета (52) в 2018 г. незначительно снижается в сравнении с количеством объектов ГРР в 2016 г. (54). Снижаются объемы сейсморазведки 2D (на 15%) при росте объемов планируемого параметрического бурения (на 85%).

**Слайд №16**

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!**