

## РОССИЙСКИЕ ПРОЕКТЫ



**Новый порт<sup>1</sup>**



**Мессояха<sup>1</sup>**



**Приразломное**



**Куюмба<sup>1</sup>**



**Чонский**

Запасы углеводородов PRMS (доказанные + вероятные), млн т н. э.

**188,9** (116,6 + 72,3)

**71,8** (10,9 + 60,9)

**58,0** (25,9 + 32,1)

**123,3** (9,6 + 113,7)

**78,0** (13,9 + 64,1)

Доля участия «Газпром нефти»

**90 %**

**50 %**

**100 %**

**50 %**

**100 %**

Сроки ввода в промышленную эксплуатацию → выхода на проектную мощность

**2016 г. → 2021 г.**

**2016 г. → 2022 г.  
2022 г. → 2025 г.**

**2014 г. → 2023 г.**

**2018 г. → 2032 г.**

**2024 г. → 2024 г.**

Проектная мощность, млн т нефти в год

**8,0**

**7,1**

**4,8**

**5,45**

**Нет данных**

Добыча в 2016 г. углеводородов (нефть, млн т, и газ<sup>2</sup>, млн м<sup>3</sup>, ДЭК<sup>3</sup>)

**2,96** (2,9 и 51)

**0,36** (0,36 и 0)

**2,19** (2,15 и 45)

**0,04** (0,04 и 0)

**0,03** (0,03 и 0)

> **Основные события 2016 г.:**

- > выполнен запуск инфраструктуры для обеспечения ежегодного экспорта нефти морским транспортом в объеме до 5,5 млн т н. э.;
- > успешно реализован технологический план по бурению сложных скважин и гидравлическому разрыву пласта (ГРП), пробурен самый протяженный из всех ранее пробуренных в дочернем обществе горизонтальный ствол 2 тыс. м.

> **Планы на 2017 г.:**

- > завершение строительства компрессорной станции с установкой комплексной подготовки газа, закачка газа в пласт, принятие решения о монетизации газа;
- > определение технологической возможности опции монетизации конденсата, проведение маркетинговых исследований;
- > строительство и запуск ГТЭС.

> **Основные события 2016 г.:**

- > введен в промышленную разработку Восточно-Мессояхский лицензионный участок, начата сдача нефти в трубопроводную систему ПАО «Транснефть» (сентябрь);
- > согласованы технические и технологические решения по проектам закачки газа в пласт, начаты проектно-изыскательские работы (ПИР);
- > получена льгота по экспортной пошлине.

> **Планы на 2017 г.:**

- > проектирование и заказ оборудования для компрессорной станции с установкой подготовки газа;
- > бурение в условиях anomalно высоких пластовых давлений;
- > строительство скважин по технологии Fishbone с обсаживанием стволов.

> **Основные события 2016 г.:**

- > добыта 3-миллионная тонна нефти сорта ARCO;
- > отгружено 32 танкера нефти;
- > введен в эксплуатацию вахтовый поселок;
- > проведено техническое перевооружение морской ледостойкой стационарной платформы (МЛСП).

> **Планы на 2017 г.:**

- > выполнение программы по строительству четырех горизонтальных скважин;
- > переход на использование при бурении скважин растворов на углеводородной основе;
- > реализация проекта бессажевого сжигания ПНГ;
- > реализация плана проведения опытно-промышленных испытаний (ОПИ) и подконтрольной эксплуатации ЗИП<sup>4</sup> для МЛСП в рамках программы импортозамещения.

> **Основные события 2016 г.:**

- > завершены ПИР по основным площадочным объектам «Ранней нефти»;
- > завершены строительномонтажные работы объектов «Ранней нефти».

> **Планы на 2017 г.:**

- > начало сдачи нефти в трубопроводную систему ПАО «Транснефть»;
- > получение льготы по экспортной пошлине;
- > отработка скважин по программе «Ранняя нефть»;
- > строительство центрального пункта сбора (ЦПС) и приемно-сдаточного пункта (ПСП) первой очереди мощностью 1,3 млн т.

> **Основные события 2016 г.:**

- > выполнен капитальный ремонт скважины (КРС) с ГРП на одной скважине на терригенных коллекторах;
- > осуществлен переход на раздельный сервис, проведено контрактование услуг подрядчиков и бурение скважины на условиях раздельного сервиса;
- > пробурена скважина на Игнялинском лицензионном участке с горизонтальным окончанием 1,2 тыс. м без аварий и осложнений в условиях оперативной корректировки профиля скважины;
- > выполнен успешный ГРП на скважине Игнялинского лицензионного участка, получен 5-кратный прирост дебита нефти.

> **Планы на 2017 г.:**

- > подтверждение эффективности ГРП по итогам проведения КРС с ГРП на двух существующих скважинах в терригенных коллекторах;
- > проведение многостадийного ГРП на первой горизонтальной скважине проекта;
- > бурение второй горизонтальной скважины с двумя пилотными стволами;
- > завершение камеральных работ по интерпретации сейсморазведочных данных по площади «Большая Медведица».

## ЗАРУБЕЖНЫЕ ПРОЕКТЫ

СеверЭнергия<sup>1</sup>Нортгаз<sup>1</sup>

Долгинское

Бадра<sup>1</sup>Курдистан<sup>1</sup>

Garmian Shakal Halabja

503,5 (324,9 + 178,6)

221,8 (180,3 + 41,5)

Оценка не проводилась

22,4 (10,5+11,9)

0,8 (0 + 0,8)

46,67 %

50 %

100 %

30 %

40 % 80 % 80 %

2012 г. → 2016 г.

2001 г. → 2015 г.

2027 г. → нет данных

2014 г. → 2019 г.

2015 г. → 2020 г.

14,84 млн т н. э.

4,95 млн т н. э.

Нет данных

1,71

1,2

13,48

(0,115 и 12 089 и 3,653)

4,59

(0 и 5064 и 0,519)

— (-)

0,78 (0,78 и 4,2)

0,09 (0,09 и 0)

**> Основные события 2016 г.:**

- > запущена в промышленную эксплуатацию установка производства и регенерации метанола УПМ-50 Уренгойского нефтегазо-конденсатного месторождения (НГКМ);
- > передана на ГТЭ проектная документация по нефтяной инфраструктуре Яро-Яхи.

**> Планы на 2017 г.:**

- > завершение проектирования и начало строительно-монтажных работ по нефтяной части Яро-Яхинского НГКМ;
- > пуск в эксплуатацию дожимной компрессорной станции Самбургского НГКМ.

**> Основные события 2016 г.:**

- > подготовительные мероприятия к проведению сейсморазведочных работ 3D.

**> Планы на 2017 г.:**

- > проведение сейсморазведочных работ 3D;
- > поиск партнера для совместной реализации проекта.

**> Основные события 2016 г.:**

- > добыта 3-миллионная тонна нефти;
- > отгружено 5 танкеров нефти;
- > закончено бурение и введение в эксплуатацию 5 скважин;
- > введены в эксплуатацию первоочередные сооружения инфраструктуры ЦПС, лагерь и третья технологическая линия по подготовке нефти.

**> Планы на 2017 г.:**

- > ввод в эксплуатацию газового завода и экспортного газопровода;
- > корректировка Окончательного плана развития и принятие решения о бурении дополнительных скважин.

**> Основные события 2016 г.:**

- > в «Газпром нефть» передано операторство по месторождению Sarqala от WZL;
- > технологическая схема разработки месторождения Sarqala согласована министром природных ресурсов Курдского автономного региона;
- > завершена 3D интерпретация сейсморазведочных работ на Северо-Западном блоке Shakal, по результатам которой обновлена геологическая модель и проведена переоценка ресурсной базы;
- > завершена стандартная интерпретация 2D CPP на блоке Halabja, обновлена концептуальная геологическая модель блока.

**> Планы на 2017 г.:**

- > КРС скважины Shakal-1 (гидроразрыв пласта Lower Jaddala);
- > бурение скважины, подготовительные работы под расширение установки подготовки нефти на месторождении Sarqala.

<sup>1</sup> Данные отражены с учетом доли участия «Газпром нефти» в проекте.

<sup>2</sup> Добыча газа состоит из объемов товарного газа и газа, использованного на собственные нужды.

<sup>3</sup> Газовый конденсат в проектах «СеверЭнергия» и «Нортгаз».

<sup>4</sup> Запасные части, инструменты и принадлежности.