

Республика Куба

Бока де Харуко

Месторождение Бока де Харуко расположено на северном побережье о. Куба в 30 км от г. Гаваны. Контрактная территория площадью 37 км² расположена в северо-западной части месторождения, на берегу моря, в 3,7 км к западу от поселка Бока де Харуко. Месторождение открыто в 1969 году, эксплуатируется кубинской государственной нефтяной компанией CubaPetroleo.

АО «Зарубежнефть» осуществляет свою деятельность в соответствии с договором международной экономической ассоциации (ДМЭА) по увеличению нефтеотдачи и разделу продукции от 24 июня 2011 года в качестве подрядчика. Срок действия договора – 25 лет – включает два этапа: этап опытно-промышленных работ – 4 года (с возможностью продления еще на 4 года) и этап эксплуатации. В качестве основного метода увеличения нефтеотдачи принята технология паротеплового воздействия на пласт.

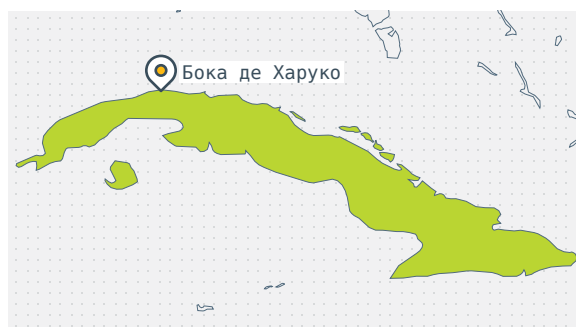
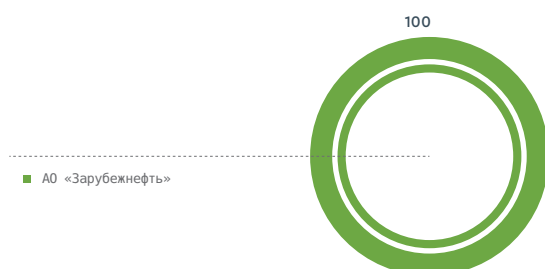
С августа 2020 года продлено софинансирование проекта при проведении опытно-промышленной эксплуатации на пласте М в течение двух лет со специального счета (2020–2022): заключен контракт между АО «Зарубежнефть» и СУРЕТ на выполнение работ, оказание услуг, поставку материально-технических ресурсов (затраты локального характера) за счет средств специального счета – неспиваемой части долга Республики Куба в соответствии с соглашением между Правительством Российской Федерации и правительством республики Куба об урегулировании задолженности Республики Куба перед Российской Федерацией по кредитам, предоставленным в период бывшего СССР, от 25 октября 2013 года.

В марте 2020 года получены налоговые каникулы для проекта: он освобожден от налога на прибыль в течение восьми лет после перехода на стадию практики регулярного менеджмента.

Итоги 2020 года

- ▶ Добыто 4,55 тыс. т нефти.
- ▶ В пласт М закачано 49 тыс. т пара.
- ▶ Проведено пять пароциклических обработок скважин.
- ▶ Закончены строительством три горизонтальные скважины.
- ▶ Проведены 14 ТКРС скважин, в том числе по оснащению оптоволоконной системой.

СТРУКТУРА СОБСТВЕННОСТИ, %



Также в прошедшем году успешно завершены испытания инновационной разработки – технологии внутрислоевого апгрейда нефти методом каталитического акватермолиза на скважине БХ-3003. На скважине БХ-3003 паронефтяной фактор (ПНФ) достиг значения 2,9 т пара / т нефти – это лучший показатель ПНФ.

Завершено обустройство куста горизонтальной скважины, завершено строительство нефтепровода и газопровода, они введены в эксплуатацию. Проведены ОПР технологии ПЦО на скважинах 3001, 3003, 3004, 3007. Начаты ОПР по испытанию технологии SAGD на скважинах 3005, 3006.

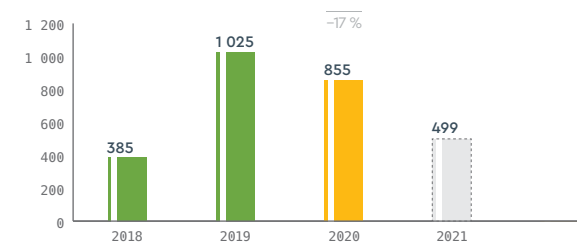
Разработана и утверждена на Научно-технологическом совете Компании методика подсчета запасов битуминозной нефти, выполнен первичный подсчет запасов природного битума на контрактной территории: запасы категории С1+С2 составили 195 млн т, ресурсы – 727 млн т. Общий объем проходки в 2020 году составил 2 795 м.

Перспективы развития

Программа работ по проекту на 2021 год предусматривает:

- ▶ продолжение парообработки на текущем фонде скважин;
- ▶ испытание технологии ПЦО на горизонтальной скважине и технологии термогравитационного дренажа (SAGD);
- ▶ тиражирование технологии внутрислоевого облагораживания нефти методом каталитического акватермолиза.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ, млн руб.



Капитальные затраты осуществлялись в соответствии с утвержденным на 2020 год планом работ.