

« Мы начали смотреть на создание технологий не как на дополнительную деятельность, а как на процесс, имеющий самостоятельную ценность. Сейчас технологии – не просто набор ответов на вызовы, но и отдельный инвестиционный портфель. Чтобы на этапе тиражирования созданный продукт был широко востребован бизнесом, нужно с самого начала хорошо продумать, какую ценность он создает для конечного заказчика. Например, наш проект софта для гидроразрыва пласта (ГРП) стал одним из наиболее успешных и перспективных в отрасли.

Алексей Вашкевич
 Директор Дирекции по технологическому развитию ПАО «Газпром нефть»

25 млрд
₽

инвестировано в 2019 г. в рамках Программы инновационного развития «Газпром нефти»

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ В 2019 ГОДУ

с. 109 Открыт Центр комплексного инжиниринга разведки и добычи

В Сколковском институте науки и технологий открыт Центр комплексного инжиниринга разведки и добычи – подразделение «Технологического центра «Бажен». Он осуществляет научно-техническое сопровождение проектов по освоению нетрадиционных запасов углеводородов.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ

Высокие технологии

с. 110

ПОЗВОЛЯЮТ решать самые сложные задачи

Новые технологии должны обеспечить эффективную реализацию крупных проектов добычи и достижение лидирующих позиций в стратегических областях.

Первый этап Технологической стратегии (завершен в 2019 г.)

27 проектов
завершено

ЭФФЕКТЫ

130 млрд
₽

суммарный NPV портфеля

110 млн
т н. э.

дополнительной добычи углеводородов к 2025 г.

600 млн
т н. э.

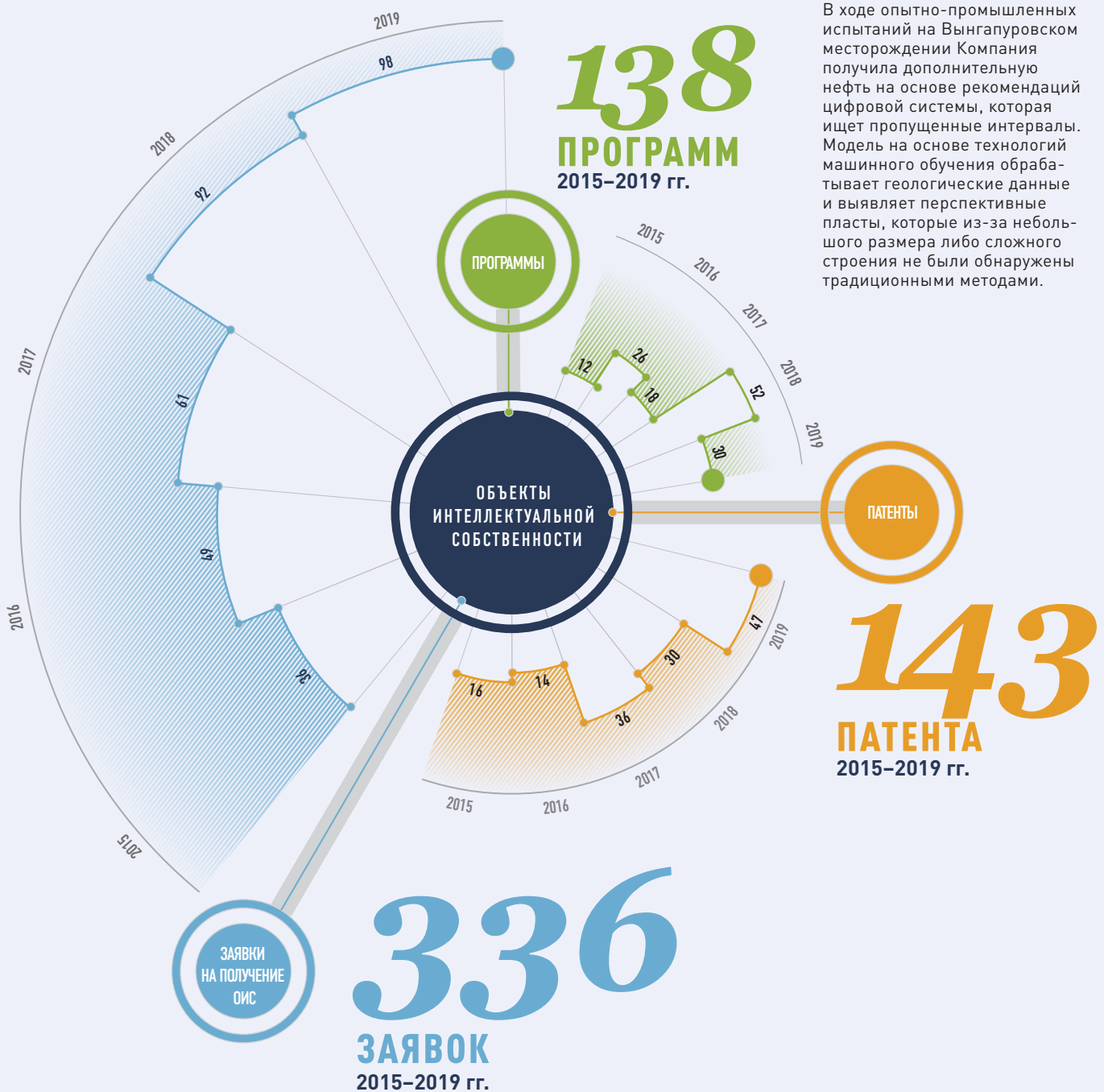
дополнительных запасов углеводородов к 2025 г.

с. 110 Создан венчурный фонд «Новая индустрия»

Компания совместно с «Газпромбанком», АО «РВК» и ООО «ВЭБ Инновации» создала венчурный фонд «Новая индустрия» (New Industry Ventures). Фонд будет инвестировать в компании, разрабатывающие новые материалы, технологии, продукты и сервисы для нефтегазовой отрасли.

с. 111 Российские донные станции проводят сейсморазведку на шельфе

Пример импортозамещения в действии – сейсморазведочные работы на Аяшском лицензионном участке в Охотском море, в ходе которых «Газпром нефть» впервые в России применила отечественные автономные донные станции «КРАБ». Ранее для решения аналогичных задач использовалось преимущественно зарубежное оборудование.



Цифровая система находит перспективные пласты

В ходе опытно-промышленных испытаний на Вынгапуровском месторождении Компания получила дополнительную нефть на основе рекомендаций цифровой системы, которая ищет пропущенные интервалы. Модель на основе технологий машинного обучения обрабатывает геологические данные и выявляет перспективные пласты, которые из-за небольшого размера либо сложного строения не были обнаружены традиционными методами.