

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2020 ГОДА

Июнь

АО «Зарубежнефть» и DEME Concessions Wind NV подписали соглашение о сотрудничестве в сфере морской ветровой генерации в Южном Вьетнаме – проект офшорного ветропарка «Винь Фонг» мощностью 1 ГВт. АО «Зарубежнефть» стало первой российской компанией, сделавшей практический шаг к участию в масштабных проектах офшорной ветрогенерации.

Июнь

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» начало строительство скважины № 5ВР на Луцеляхском месторождении. Это первая скважина из запланированных шести скважин на период опытно-промышленных работ.

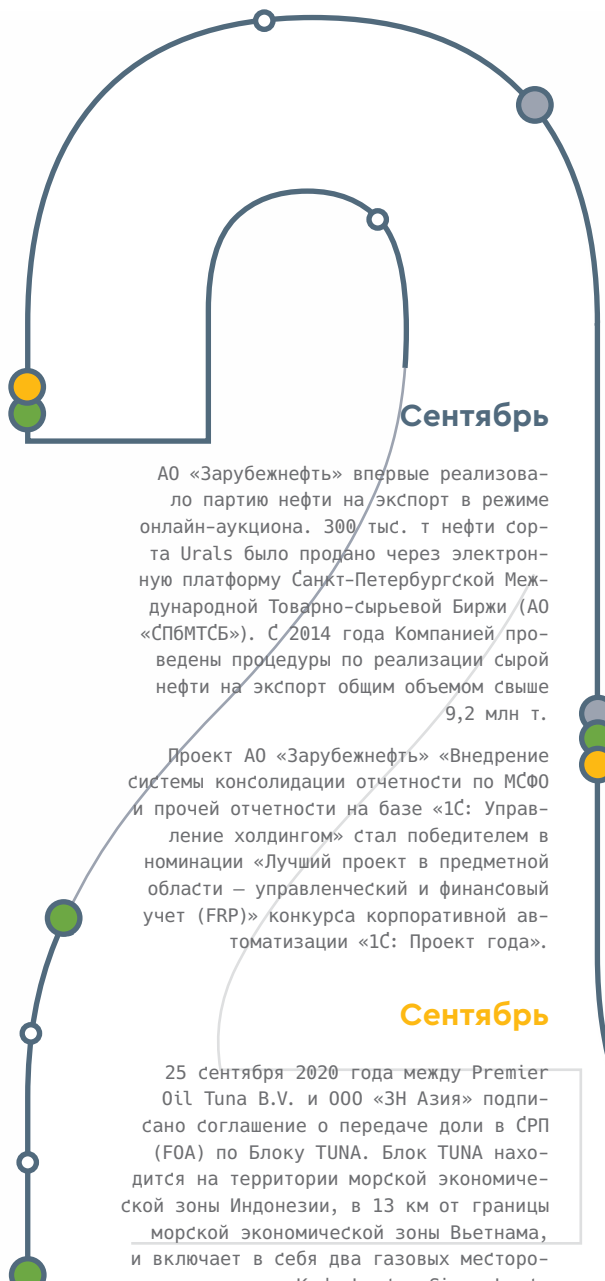
На проекте Бока де Харуко впервые получен фонтанный приток сверхвязкой нефти.

Апрель

На месторождении Бока де Харуко на о. Куба внедрена универсальная компоновка внутрискважинного оборудования без проведения ремонтов.

Январь

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» одержало победу в аукционе на право пользования недрами с целью геологического изучения Тургайского участка в Оренбургской области.



Сентябрь

АО «Зарубежнефть» впервые реализовало партию нефти на экспорт в режиме онлайн-аукциона. 300 тыс. т нефти сорта Urals было продано через электронную платформу Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Биржи (АО «СПБМТСБ»). С 2014 года Компанией проведены процедуры по реализации сырой нефти на экспорт общим объемом свыше 9,2 млн т.

Проект АО «Зарубежнефть» «Внедрение системы консолидации отчетности по МСФО и прочей отчетности на базе «1С: Управление холдингом» стал победителем в номинации «Лучший проект в предметной области – управленческий и финансовый учет (FRP)» конкурса корпоративной автоматизации «1С: Проект года».

Сентябрь

25 сентября 2020 года между Premier Oil Tuna B.V. и ООО «ЗН Азия» подписано соглашение о передаче доли в СРП (FOA) по Блоку TUNA. Блок TUNA находится на территории морской экономической зоны Индонезии, в 13 км от границы морской экономической зоны Вьетнама, и включает в себя два газовых месторождения – Kuda Laut и Singa Laut.

(Справочно: 22 декабря 2020 года Правительством Республики Индонезия в лице Министерства энергетики и минеральных ресурсов и 4 января 2021 года государственным регулятором по управлению деятельностью в сфере разведки и добычи нефти и газа SKK Migas одобрена передача 50 %-й доли в СРП по блоку Туна.)

Август

Работа дочерних обществ (ДО) АО «Зарубежнефть» была отмечена наградами Конкурса Министерства энергетики Российской Федерации на лучшую социально ориентированную компанию нефтегазовой отрасли:

- ▶ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
- «Организация бытовых условий на удаленных производственных площадках»
- «Реализация мероприятий, направленных на профилактику несчастных случаев и профессиональных заболеваний»
- лучший проект – внедрение концепции «Нулевой травматизм», Vision Zero
- ▶ АО «Зарубежнефть»
- внутрифирменное обучение (повышение квалификации)
- ▶ АО «Арктикморнефтегазразведка»
- организация охраны труда
- ▶ ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
- активное проведение социальной политики.

Сентябрь

На Харьгинском месторождении была запущена в работу первая многоствольная скважина – E2-21. Глубина забоя стволов составила 3 647 и 3 790 м.

- Производственные
- Международное сотрудничество
- Корпоративные события

Октябрь

«Центр обслуживания бизнеса» АО «Зарубежнефть» начал свою работу.

Цель ЦОБа – сильно изменить внутренние процессы, снизить операционные затраты, повысить эффективность процессов и конкурентоспособность Компании.

Октябрь

Завершено бурение скважины на Западно-Хоседаюском месторождении им. Д. Садецкого. Проектный забой скважины составил 3 378 м. При планируемых сроках бурения в 45 суток скважина была пробурена в течение 34 суток.

На Харьгинском месторождении зафиксировано новое достижение по бурению наклонно-направленной скважины. Эксплуатационная скважина W1-07 была пробурена в течение 32 суток. Коммерческая скорость составила 3 221 м/станко-месяц и превысила плановый показатель более чем на 50 %.

В корпоративном центре АО «Зарубежнефть» началась опытная эксплуатация «Центра оперативного мониторинга». ЦОМ позволяет оперативно мониторить работу ДО платформы по показателям добычи нефти, жидкости и газа и строить графические зависимости по показателям добычи в разрезе сутки/месяц/год.

Ноябрь

АО «Зарубежнефть» провело первый семинар для федеральных органов исполнительной власти (ФОИВ), посвященный теме поиска и оценки проектов. В мероприятии приняли участие коллеги со стороны большинства органов власти: Правительства Российской Федерации, Минэнерго России, Министерства иностранных дел Российской Федерации, Минэкономразвития России, Министерства финансов Российской Федерации, Министерства промышленности и торговли Российской Федерации, Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, посольств и торговых представительств Российской Федерации за рубежом.

Ноябрь

На «НПЗ Брод» смонтирована и успешно запущена в эксплуатацию солнечная электростанция. Солнечная электростанция состоит из 2 724 солнечных панелей и способна вырабатывать электроэнергию минимум 1,05 МВт в год.

На «МПЗ Модрича» введена в эксплуатацию новая линия по упаковке готовой продукции, которая повысит уровень производительности, даст возможность увеличить ассортимент упаковки, улучшит качество формирования групповой упаковки, сократит время на переналадку линии при переходе на другой вид упаковки и обеспечит повышение точности розлива.

Декабрь

АО «Зарубежнефть» заняло I место в рейтинге экологической ответственности нефтегазовых компаний России.

Успешно завершены испытания технологии каталитического акватермолиза, получен патент на технологию.

Рейтинговое агентство «Эксперт РА» присвоило АО «Зарубежнефть» рейтинг кредитоспособности на уровне «ruAAA» с прогнозом «стабильный». Кредитный рейтинг присвоен АО «Зарубежнефть» впервые. Рейтинг «ruAAA» является наивысшим уровнем кредитоспособности по национальной шкале и характеризует АО «Зарубежнефть» как компанию с максимальным уровнем кредитоспособности.

Декабрь

АО «Зарубежнефть» закрыло сделку по приобретению 56,17 % доли в компании «УНГП» у Банка «Траст». АО «УНГП» владеет тремя лицензионными участками на юге Оренбургской области. Месторождения введены в добычу, текущая добыча составляет около 200 тыс. т н. э. в год.

ООО «Газпромнефть-Салым», совместное предприятие АО «Зарубежнефть» и ПАО «Газпром нефть», открыло в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре новое месторождение трудноизвлекаемых углеводородов. Первая нефть получена в процессе отработки скважины на лицензионном участке «Салымский-3».