



Уважаемый Валерий Андреевич!  
Уважаемый г-н Нгуен Фан Фук!

Искренне поздравляю вас со знаменательным событием – 10-летием со дня основания совместной компании «РУСВЬЕТПЕТРО»!

С момента своего создания СК «РУСВЬЕТПЕТРО» прошла значительный путь и достигла впечатляющих результатов, став безусловным лидером среди нефтегазодобывающих предприятий Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции.

Синергия эффективной системы управления и высокого профессионализма коллектива «РУСВЬЕТПЕТРО» сделала возможным создание в условиях Крайнего Севера вдали от развитой инфраструктуры полностью автономного производства, которое и сегодня успешно продолжает разработку четырех блоков Центрально-Хорейверского поднятия. Стабильное достижение производственных показателей является еще одним подтверждением правильного применения технологий и слаженности действий всей команды специалистов компании.

Помимо весомого вклада в развитие экономики страны хочется особо отметить, что СК «РУСВЬЕТПЕТРО» отличается безукоризненной деловой репутацией и подает пример высокой социальной ответственности, уделяя пристальное внимание вопросам экологии и охраны окружающей среды.

Мы гордимся тем, что совместная компания «РУСВЬЕТПЕТРО» является сегодня не только образцом высокоэффективного ведения нефтяного бизнеса, но и ярким примером дружбы России и Вьетнама. Создание второй совместной компании с КНГ «Петровьетнам» свидетельствует о том, насколько эффективно и слаженно могут работать две страны, последовательно укрепляя двусторонние отношения.

Безусловно, успех «РУСВЬЕТПЕТРО» был бы невозможен без уникального коллектива российских и вьетнамских специалистов, настоящих профессионалов, обладающих глубокими знаниями, богатым опытом и ответственно относящихся к своему делу. Слаженный и самоотверженный труд персонала – это ключ «РУСВЬЕТПЕТРО» к новым победам!

От всей души желаю совместной компании «РУСВЬЕТПЕТРО» дальнейшего укрепления лидерских позиций, новых производственных достижений, а всем сотрудникам – крепкого здоровья, благополучия и успехов в работе!

Генеральный директор АО «Зарубежнефть»  
С.И. Кудряшов

## 10 ЛЕТ – ТОЧКА ОТСЧЕТА ДЛЯ НОВЫХ ПЛАНОВ

---

ДЕНЬ РОЖДЕНИЯ КОМПАНИИ – ЭТО ОСОБЫЙ ПРАЗДНИК. МОЖНО ПОДВЕСТИ ИТОГИ, ПОДЧЕРКНУТЬ ВКЛАД СОТРУДНИКОВ В СОЗДАНИЕ И РАЗВИТИЕ КОМПАНИИ.

10-ЛЕТНИЙ ЮБИЛЕЙ – ЭТО НЕ ТОЛЬКО ЗНАЧИМЫЙ РУБЕЖ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ, НО И ТОЧКА ОТСЧЕТА ДЛЯ НОВЫХ ПЛАНОВ.

---

Начало промышленного освоения нефтяных месторождений четырех блоков Центрально-Хорейверского поднятия (ЦХП) в Ненецком автономном округе было положено в 2006 г. 20.11.2006 г. Президент Российской Федерации В.В. Путин и Президент Вьетнама Нгуен Минь Чиет подписали в Ханое (Вьетнам) Декларацию о дальнейшем сотрудничестве в области геологической разведки и добычи нефти и газа. Была достигнута договоренность о создании АО «Зарубежнефть» и КНГ «Петровьетнам» новой совместной компании для участия в разработке нефтегазовых месторождений в России и третьих странах. По итогам переговоров в Кремле премьер-министра Вьетнама Нгуен Тан Зунга и премьер-министра России М.Е. Фрадкова 11.09.2007 г. было подписано соглашение между АО «Зарубежнефть» и КНГ «Петровьетнам» о создании совместного предприятия в РФ.

07 мая 2008 г. АО «Зарубежнефть» стало победителем конкурса на разработку четырех блоков Центрально-Хорейверского поднятия (ЦХП) в Ненецком автономном округе. Компания получила 13 нефтяных месторождений ЦХП: Северо-Хоседаюское, Висовое, Верхнеколвинское, Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское, Северо-Сихо-

рейское, Северо-Ошкотынское, Сюрхаратинское, Урернырдское, Восточно-Янемдейское, Южно-Сюрхаратинское, Пюсейское, с залежами нефти на глубинах от 3000 до 3400 м с извлекаемыми запасами категорий  $C_1$  и  $C_2$ , равными 95 млн т.

**07 июля 2008 г.** АО «Зарубежнефть» получило лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья по четырем блокам Центрально-Хорейверского поднятия в Ненецком автономном округе, и в этот же день **МИФНС № 46 по г. Москве включило в единый государственный реестр юридических лиц Общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО».** Эта дата и является днем рождения компании.

В присутствии Президентов Российской Федерации Дмитрия Медведева и Президента СРВ Нгуен Минь Чиета генеральный директор АО «Зарубежнефть» и генеральный директор КНГ «Петровьетнам» 27.10.2008 г. подписали договор о вхождении КНГ «Петровьетнам» в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», действующую на территории России, долевое участие в СП АО «Зарубежнефть» – 51 %, КНГ «Петровьетнам» – 49 %.

Суммарный объем инвестиций Участников ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» составил 1,1 млрд долл. США. По состоянию на середину 2018 г. ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» обеспечило поток денежных средств в адрес Участников в размере 1,5 млрд долл. США. В дальнейших планах общества – максимизация потока в виде дивидендов.



Дорогие коллеги!

Уважаемые работники ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»!  
От имени руководства, сотрудников коллектива КНГ «Петровьетнам» и от себя лично сердечно поздравляю всех работников ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» со знаменательной юбилейной датой – 10-летием со дня его основания!

В сжатые сроки совместной компанией были построены и введены в эксплуатацию важнейшие производственные мощности по добыче, подготовке и внешнему транспорту нефти, энергоцентры и линии электропередачи, автодороги, объекты промышленной инфраструктуры. Уже в 2010 г. ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» приступило к добыче нефти на Северо-Хоседаюском месторождении, а в марте юбилейного 2018 г. обществом было добыто 20 млн т нефти! На сегодня ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» представляет собой современное, конкурентоспособное и динамично развивающееся предприятие.

Приятно осознавать, что каждое достижение в процессе становления Общества, каждый очередной миллион добытой нефти являются результатом непрерывного и упорного труда на высоком профессиональном уровне всего интернационального коллектива общества.

В связи с юбилеем примите слова глубочайшей признательности и искреннего уважения за ваш самоотверженный труд. Особенно хотим отметить и поздравить работников, кто трудится непосредственно на месторождениях в тяжелых условиях Крайнего Севера за их энергию, усердие, самоотдачу и преданность делу.

Благодарим ваш коллектив за взаимовыгодное сотрудничество, добропорядочные партнерские отношения и выражаем надежду на их успешное продолжение, дальнейшее последовательное увеличение достигнутых показателей совместной работы. Ваш труд вносит неоценимый вклад в укрепление традиционных теплых взаимоотношений между нашими странами, в развитие дружеского сотрудничества между КНГ «Петровьетнам» и АО «Зарубежнефть», а также является важной вехой в истории развития общества.

От всего сердца желаем трудовому коллективу общества и их семьям доброго здоровья, больших производственных успехов, неувядаемой энергии на благо дальнейшего стабильного развития и процветания  
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»!

Генеральный директор КНГ «Петровьетнам»  
Нгуен Ву Чыонг Шон

В 2009 г. на месторождениях ЦХП были начаты работы по расконсервации старых и бурению новых эксплуатационных скважин, строительству производственных объектов и объектов инфраструктуры.

Уже в марте 2009 г. из скважин Центрально-Хорейверского поднятия после их расконсервации компания добыла первую нефть, а к концу года закончила бурением пять эксплуатационных скважин на Северо-Хоседаюском месторождении имени А. Сливки, возвела объекты инфраструктуры: временный полевой лагерь с производственными и жилыми помещениями, теплый склад, склад ГСМ, вертолетную площадку, мачту связи, ввела в эксплуатацию вахтовый жилой комплекс «Вахта-80».

В тот же год было принято решение и начато строительство трубопровода внешнего транспорта Северо-Хоседаю – ПСП «Мусюршор».

30 сентября 2010 г. состоялась официальная церемония пуска в эксплуатацию Северо-Хоседаюского месторождения, расположенного на ЦХП (блок № 1). В церемонии приняли участие: вице-премьер Правительства Вьетнама Хоанг Чунг Хай и представители Правительства Вьетнама, заместитель министра энергетики РФ А. Яновский, глава администрации и председатель законодательного собрания НАО, руководители АО «Зарубежнефть» и КНГ «Петровьетнам», а также руководство ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Вводом в разработку Северо-Хоседаюского месторождения имени А. Сливки ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» положило начало успешной реализации проекта по освоению ресурсной базы месторождений ЦХП. ■



Уважаемый Валерий Андреевич!  
Коллектив АО «Гипровостокнефть» поздравляет  
Вас и сотрудников ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО»  
с юбилеем!

10 лет становления компании – это годы огромного труда, больших вложений сил и средств, время амбициозных устремлений и их масштабного воплощения. Будучи молодой компанией, благодаря грамотному и эффективному управлению, слаженной работе, высокой ответственности и целеустремленности, сегодня Ваш коллектив показывает блестящие производственные результаты, уверенно движется вперед к намеченной цели. Такое преданное отношение к делу является гарантом того, что любые сложные задачи и новые масштабные проекты, без сомнения, окажутся Вам по плечу.

Примите слова признательности за вклад Вашего коллектива в освоение нефтяных и газовых богатств Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции и социально-экономическое развитие Ненецкого автономного округа.

Отрадно осознавать, что наш институт принимал участие в проектировании обустройства месторождений Центрально-Хорейверского поднятия. Реализованные Вами проекты обустройства Западно-, Северо-Хоседаюского, Висового, Северо-Ошкотынского, Сюрхаратинского, Северо-Сихорейского месторождений, нефтепровод внешнего транспорта нефти с площадки ЦПС до ПСП «Мусюршор» и многие другие получили основательный фундамент и в настоящее время имеют все предпосылки для дальнейшего развития. Мы высоко ценим сложившиеся добрые партнерские отношения между нашими компаниями и всегда открыты для укрепления сотрудничества.

Уважаемые коллеги!  
От всей души желаем вам новых свершений,  
очередных побед в профессиональной  
деятельности, стабильности и процветания!  
Крепкого здоровья, счастья, оптимизма,  
благополучия, неизменной поддержки  
родных и друзей!

Генеральный директор АО «Гипровостокнефть»  
В.М. Ножин

## ОСНОВНЫЕ ВЕХИ СТАНОВЛЕНИЯ КОМПАНИИ

### 2009 год

Добыча нефти ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» составила 4,1 тыс. т. Для организации контроля работ на месторождениях в феврале 2009 г. был организован нефтепромысел по добыче нефти и газа на Северо-Хоседаюском месторождении, блок № 1 ЦХП, включающий временный полевой лагерь с необходимой инфраструктурой.

В 2009 г. силами нефтепромысла осуществлялась работа по:

- контролю проведения бурения скважин – кусты № 1, 2 Северо-Хоседаюского месторождения;
- контролю выполнения капитальных ремонтов скважин (расконсервация);
- контролю состояния фонда законсервированных, ликвидированных и бездействующих скважин;
- обеспечению сырой нефтью бригад по бурению скважин для нужд котельных;

В зимний период 2009 г. (январь-апрель) ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» провело расконсервацию скважин на месторождениях блоков № 1, 2, 3 ЦХП. В период освоения скважин вывоз нефти (некондиционной) осуществлялся при помощи автотранспорта на установку подготовки нефти ООО «Енисей» с последующей подготовкой, транспортировкой и сдачей в систему АК «Транснефть».

### 2010 год

Этот год стал основополагающим в истории развития общества. На основании результатов, полученных в 2009 г., были предприняты и реализованы шаги, определяющие стратегию и темпы выполнения долгосрочных планов освоения блоков ЦХП.

**22 сентября 2010 г.** осуществлен запуск в промышленную эксплуатацию Северо-Хоседаюского месторождения (кусты скважин, система нефтесбора, установка подготовки нефти (УПН), центральный пункт сбора (ЦПС)

«Северное Хоседаю», нефтепровод внешнего транспорта ЦПС «Северное Хоседаю» – приемно-сдаточный пункт (ПСП) «Мусюршор»). Начались добыча, подготовка и сдача нефти в систему АК «Транснефть».

Для выполнения задачи своевременного запуска Северо-Хоседаюского месторождения в промышленную эксплуатацию и снижения затрат на капитальное строительство производственным управлением общества совместно с генеральным проектировщиком АО «Гипровостокнефть» была разработана схема первой пусковой очереди. Суровые климатические условия Крайнего Севера и значительная удаленность от магистральных транспортных инфраструктур заставили общество принять решение о создании оптимальной схемы организации и управления работами по капитальному строительству.

Для реализации основной производственной задачи в 2010 г. – ввода Северо-Хоседаюского месторождения в промышленную эксплуатацию – был создан штаб по строительству и запуску объектов нефтедобычи, в который вошли как специалисты общества, так и специалисты подрядных организаций.

Организация штаба позволила осуществить требуемое трехстороннее взаимодействие между обществом, генеральным проектировщиком и ключевыми подрядными строительными организациями, что в итоге обеспечило высокий темп строительства и пуск месторождения в эксплуатацию в установленные сроки.

В 2010 г. закончены бурением 14 эксплуатационных скважин общей проходкой 70 334 м, в том числе 11 скважин на Северо-Хоседаюском месторождении, 3 скважины на Висовом месторождении. Выполнены работы по освоению скважин после бурения.

Обществом налажено взаимодействие с администрацией Ненецкого автономного округа (НАО), в рамках которого ведется реализация социальной программы развития региона.



В 2010 г. по данной социальной программе обществом в рамках подписанного Соглашения о сотрудничестве с администрацией НАО была оказана финансовая помощь на строительство школы-сада в пос. Бугрино, проектирование и строительство больницы.

Кроме того, общество осуществляло финансовую помощь СПК «Путь Ильича», Ухтинскому университету, Фонду сохранения окружающей среды НАО и другим организациям Ненецкого автономного округа и Республики Коми.

Ввод объектов, производственных структур, запланированных производственной программой, позволил выполнить план по добыче нефти на 100 %.

За достижение высоких результатов в работе по итогам 2010 г. обществу было вручено Красное Знамя Правительства Социалистической Республики Вьетнам.

## 2011 год

Этот год стал для Общества продолжением реализации принятого технико-экономического обоснования инвестиций (ТЭОИ).

В течение 2011 г. Управлением капитального строительства и Производственным управлением общества были завершены следующие работы:

- обустройство Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения имени А. Сливки (блок № 1),
- обустройство Висового нефтяного месторождения ЦХП (блок № 2).

В 2011 г. закончены бурением 26 эксплуатационных скважин с общей проходкой 84 027 м, в том числе 13 скважин на Северо-Хоседаюском месторождении, 13 скважин на Висовом месторождении. Выполнены работы по освоению скважин после бурения.

В течение 2011 г. также происходили изменения в организационной структуре, созданы новые подразделения на промысле по добыче нефти и газа:

- участок по обслуживанию нефтепроводов;
- трубо-инструментальная площадка;
- транспортный участок.

Также продолжалась работа по взаимодействию с администрацией НАО, в рамках которой ведется реализация социальной программы развития региона.

Слаженная работа коллектива общества позволила решить основные задачи:

- ввод в эксплуатацию Висового месторождения;
- выполнение программы бурения и пуск в работу новых скважин;
- перевод УПН ЦПС «Северное Хоседаю» с временной на проектную схему эксплуатации;
- организация системы добычи, сбора, подготовки и транспортировки обществом товарной нефти от скважины до АК «Транснефть»
- ввод в работу системы мониторинга коррозии Cosasco Sistem основных трубопроводов.

**04 августа 2011 г.** добыт первый миллион тонн нефти с месторождений ЦХП.

Ввод объектов, запланированных производственной программой, позволил выполнить план по добыче нефти на 100,3 %.

За достижение высоких результатов в работе по итогам 2011 г. общество награждено Знаменем министерства промышленности и торговли Социалистической Республики Вьетнам.

## 2012 год

Идет дальнейшее опережающее освоение блоков ЦХП, запущенные в эксплуатацию месторождения выводятся на проектные уровни, внедряются новые технологии в области разработки месторождений, бурения, подготовки нефти, использования нефтяного газа.

**29 июля 2012 г.** ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» ввело в промышленную эксплуатацию Западно-Хоседаюское нефтяное месторождение имени Д. Садецкого.

По этому случаю, в рамках визита в Российскую Федерацию, поездку в Ненецкий автономный округ совершил Президент Вьетнама Чыонг Тан Шанг.

В течение 2012 г. Управлением капитального строительства и Производственным управлением общества были завершены следующие работы:

- обустроено 12 кустовых площадок и 7 одиночных скважин;
- выполнено строительство автодорог протяженностью 12,65 км;

## Сдача нефти в систему ОАО «АК «Транснефть»:

2009 г. – 3 270 т.  
2010 г. – 189 163 т.  
2011 г. – 1 526 033 т.  
2012 г. – 2 075 882 т.  
2013 г. – 2 783 246 т.  
2014 г. – 3 183 519 т.  
2015 г. – 3 229 027 т.  
2016 г. – 3 194 155 т.  
2017 г. – 3 025 043 т.



- построены нефтегазосборные трубопроводы протяженностью 30,5 км;
- построен межпромысловый нефтепровод «ДНС «Западное Хоседау» – ЦПС «Северное Хоседау» протяженностью 24,5 км;
- построен газопровод «ДНС «Висовое» – ЦПС «Северное Хоседау» протяженностью 19,47 км;
- введены в эксплуатацию воздушные линии ВЛ-10 кВ протяженностью 47,3 км;
- введена в эксплуатацию ДНС Западно-Хоседаюского месторождения производительностью 0,9 млн т/год;
- построен вахтовый жилой комплекс на Западно-Хоседаюском месторождении;
- построен полигон твердых бытовых отходов (1-я очередь) производительностью 10 962 т/год;
- реализованы модернизация и пуско-наладочные работы на четырех насосных агрегатах на ЦПС и на двух насосных агрегатах на ПСП «Мусюршор», что дало возможность увеличить объем перекачиваемой нефти в 2 раза;
- введены в эксплуатацию шесть газопоршневых установок единичной мощностью 1,54 МВт. Разработаны и выполнены мероприятия по переводу газопоршневых электростанций Энергоцентра №1 ЦПС «Северное Хоседау» на режим параллельной работы с сетью; в целом выполненные мероприятия позволили уменьшить потребление дизельного топлива на Энергоцентре № 1 ЦПС в 2 раза;
- закончены бурением 38 скважин, в том числе эксплуатационных – 37, разведочных – 1; капитальный ремонт проведен в 23 скважинах.

В июле 2012 г. ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» добыло третий миллион тонн нефти на месторождениях Центрально-Хорейверского поднятия.

Ввод объектов, запланированных производственной программой, позволил выполнить план по добыче нефти на 100,4 %.

За выдающееся и всестороннее выполнение задач и работ, лидирующие позиции в соревновании, развернутом в сфере промышленности и торговли, по итогам 2012 г. ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» стало одним из 13 предприятий, награжденных Знаменем соревнования Правительства СРВ.

## 2013 год

Год ознаменовал определенный уровень развития общества – 5 лет со времени образования.

За прошедший период СК «РУСВЬЕТПЕТРО» сделала гигантский скачок в освоении лицензионных участков.

- На изолированной с точки зрения инфраструктуры территории создан и функционирует комплекс добычи, подготовки и транспортировки нефти от скважины до транспортной системы ПАО «АК «Транснефть». Комплекс охватывает не только производственные объекты, но и инфраструктуру жизнеобеспечения.



- Нарастающий объем добычи нефти составил более 6 млн т нефти.
  - Действующий фонд включает 136 скважин.
  - Общество внесло большой вклад в социальное развитие региона, обеспечило рабочими местами жителей Республики Коми, НАО.
  - Применение новых технологий и осуществление постоянного мониторинга позволили исключить негативное воздействие на окружающую среду.
- В течение 2013 г. Управлением капитального строительства и Производственным управлением общества были проведены следующие работы:
- обустроено шесть кустовых площадок;
  - построены нефтегазосборные трубопроводы протяженностью 13,456 км;
  - на Энергоцентре № 2 «Северное Хоседау» введены в пробную эксплуатацию энергоблоки № 1 и 2, работающие на нефтяном газе;
  - обустроены объекты нефтедобычи и жизнеобеспечения в соответствии с проектными схемами;
  - проведены подготовительные работы к пробной эксплуатации месторождений блока № 4 ЦХП, осуществлена сезонная добыча из скв. 30 Урернырдского и скв. 1 Сюрхаратинского месторождений после расконсервации;
  - закончено бурением 52 скважины, в том числе эксплуатационных – 50, разведочных – 2; капитальный ремонт проведен в 35 скважинах.

## 2014 год

В этом году организован вывоз и прием нефти со скважин сезонной эксплуатации блока № 4 ЦХП. Добыча нефти за счет автовывоза в 2014 г. составила 26,2 тыс. т.

Продолжается обустройство блоков ЦХП, введены в эксплуатацию следующие объекты:

- первая очередь УПСВ на ДНС «Западное Хоседау», система ППД за Западно-Хоседаюском месторождении;
- газопровод ДНС «Западное Хоседау» – ЦПС «Северное Хоседау»;
- закончено бурением 49 скважин, в том числе эксплуатационных – 47, разведочных – 2; осуществлен капитальный ремонт в 44 скважинах;



- проведены опытно-промышленные испытания противотурбулентной присадки FLO MXA на трубопроводе ПСП «Мусюршор» – ПСП «Харьяга»;
- нарастающий объем добычи нефти составил более 9 млн т нефти.

## 2015 год

Продолжаются реализация программы ТЭОИ, ускоренное освоение месторождений блока № 4 ЦХП. Вывоз нефти с необустроенных месторождений за 2015 г. составил 66,6 тыс. т.

Основными итогами года стали:

- выполнение программы бурения и ввода новых скважин;
- ввод в эксплуатацию Сихорейского и Северо-Ошкотынского месторождений;
- ввод УПСВ на Западно-Хоседаюском и Висовом месторождениях;

- завершение строительства установки очистки газа от сероводорода на Северо-Хоседаюском месторождении;
- ввод в эксплуатацию нефтепровода МФНС «Северо-Ошкотынская» – УПСВ-3;
- ввод объектов инфраструктуры добычи нефти, жизнеобеспечения функционирования производственных процессов;
- в рамках выполнения газовой программы и для обеспечения подготовленным топливным газом введена в эксплуатацию по временной схеме установка серочистки «Грасис»;
- пуск в эксплуатацию УПСВ-2 Висового месторождения позволил снизить операционные затраты на транспортировку нефти;
- закончено бурением 32 скважины, в том числе эксплуатационных – 30, разведочных – 2; проведен капитальный ремонт в 33 скважинах;
- нарастающий объем добычи нефти составил 13 млн т;
- вручение Знамени Победителя соревнований Министерства промышленности и торговли Социалистической Республики Вьетнам;
- вручение Кубка победителя за лидерство в патриотическом соревновании СВВ за 2010–2015 гг.

## 2016 год

Продолжаются реализация программы ТЭОИ, ускоренное освоение месторождений блока № 4 ЦХП. Вывоз нефти с необустроенных месторождений за 2016 г. составил 22 тыс. т.

Основными итогами года стали:

- ввод в эксплуатацию нефтепровода от Восточно-Янемдейского до Северо-Ошкотынского месторождения;
- выполнение программы бурения и ввода новых скважин;



- ввод в эксплуатацию Северо-Сихорейского, Южно-Сюрхаратинского месторождений;
- запуск установки очистки газа от сероводорода на Северо-Хоседаюском месторождении по постоянной схеме;
- ввод в эксплуатацию мультифазной насосной станции (МФНС) на Северо-Ошкотынском месторождении;
- ввод в эксплуатацию нефтепровода МФНС «Северо-Ошкотынская» – УПСВ-3;
- ввод объектов инфраструктуры добычи нефти, жизнеобеспечения функционирования производственных процессов;
- закончено бурением 27 скважин, в том числе эксплуатационных – 25, разведочных – 2; проведен капитальный ремонт 64 скважин.
- нарастающий объем добычи нефти составил более 15 млн т.

## 2017 год

Идет дальнейшее выполнение программы ТЭОИ, ускоренный ввод в разработку месторождений блока № 4 ЦХП.

Основные итоги года:

- введен в эксплуатацию нефтепровод от Сюрхаратинского нефтяного месторождение – МФНС «Урернырд» – УПСВ-3 «Западное Хоседаю»;
- закончено бурением 22 скважины, в том числе эксплуатационных – 21, разведочных – 1. Проведен капитальный ремонт в 48 скважинах. ■



Уважаемый Валерий Андреевич!  
От имени Производственной Компании «Борец» и от себя лично сердечно поздравляю Вас и весь коллектив ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» со знаменательным событием – 10-летием компании!

За эти годы Ваша компания проявила себя как быстро развивающееся нефтедобывающее предприятие. В короткие сроки в сложных природных условиях был создан мощный производственный комплекс, соответствующий высочайшим мировым стандартам – как технологическим, так и в сфере охраны окружающей среды.

Символично, что в канун юбилейной даты СК «РУСВЬЕТПЕТРО» перешагнула значимый рубеж, добыв 20-миллионную тонну нефти. Ввод в промышленную эксплуатацию новых нефтяных месторождений открывает перспективы, которые, уверен, воплотятся в жизнь благодаря синергии высокопрофессионального менеджмента и слаженной работе квалифицированного персонала предприятия.

Наши компании связывает деловое взаимовыгодное сотрудничество, которое отличается высоким уровнем доверия и взаимопонимания. Коллектив Производственной Компании «Борец» готов и впредь оставаться надежным партнером в обеспечении СК «РУСВЬЕТПЕТРО» современным нефтепромысловым оборудованием и инновационными технологиями механизированной добычи нефти.

Желаю коллективу СК «РУСВЬЕТПЕТРО» новых производственных достижений, благополучия и уверенности в завтрашнем дне!  
Дальнейшего развития и процветания вашей компании!

Генеральный директор ООО «ПК «Борец»  
В.А. Сидаш



ТРУДНО В ЗАДАННОМ ФОРМАТЕ ОПИСАТЬ ВСЮ РАБОТУ, КОТОРУЮ ВЫПОЛНИЛО ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ ЦЕНТРАЛЬНО-ХОРЕЙВЕРСКОГО ПОДНЯТИЯ. НА СТРАНИЦАХ ЖУРНАЛА ПРЕДСТАВЛЕНА ИНФОРМАЦИЯ, КОТОРАЯ ОЧЕНЬ КРАТКО ХАРАКТЕРИЗУЕТ ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ И ДОСТИГНУТЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.

## ГЕОЛОГИЯ И ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

Месторождения Центрально-Хорейверского поднятия, блоки № 1–4 расположены за Полярным кругом на северо-востоке европейской части Российской Федерации и на северо-востоке Архангельской области в Ненецком автономном округе.

В соответствии со схемой тектонического районирования месторождения ЦХП приурочены к восточной части Хорейверской впадины Хорейверско-Печороморской синеклизы, Центрально-Хорейверскому уступу и Садаягинской ступени.

В нефтегазгеологическом отношении участок недр находится в Колвависовском нефтегазоносном районе Хорейверской нефтегазоносной области и принадлежит Центрально-Хорейверской зоне рифогенных построек. Промышленная продуктивность (нефтегазоносность) участка связана с карбонатными образованиями доманиковтурнейского нефтегазоносного комплекса.

В пределах лицензионных участков Центрально-Хорейверского поднятия открыто 13 нефтяных месторождений: Северо-Хоседаюское имени А. Сливки, Висовое, Верхнеколвинское, Западно-Хоседаюское имени Д. Садецкого, Сихорейское, Восточно-Сихорейское, Северо-Сихорейское, Северо-Ошкотынское, Сюрхаратинское, Пюсейское, Южно-Сюрхаратинское, Урернырдское, Восточно-Янемдейское. По величине извлекаемых запасов большая часть этих месторождений относится к категории мелких, тип коллектора трещинно-кавернозно-поровый, нефть тяжелая, парафинистая.

Добыча нефти в заполярных широтах связана с большими технологическими трудностями, частично обусловленными свойствами самой нефти. Освоение ресурсов

также усложняют природные факторы: распространение многолетнемерзлых пород, длительные зимы с очень низкими температурами, удаленность от населенных пунктов и промышленных центров, отсутствие транспортной инфраструктуры.

Несмотря на объективные трудности, ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» осваивает ресурсную базу участков, поэтапно развивая производственные мощности, вводит в разработку месторождения ЦХП.

За период деятельности компании проведены масштабные геолого-разведочные работы: выполнен беспрецедентный объем сейсморазведочных работ МОГТ 3D площадью 1342 км<sup>2</sup> в один полевой сезон, успешно пробурены 16 разведочных скважин, открыты новые залежи, увеличена ресурсная база компании.

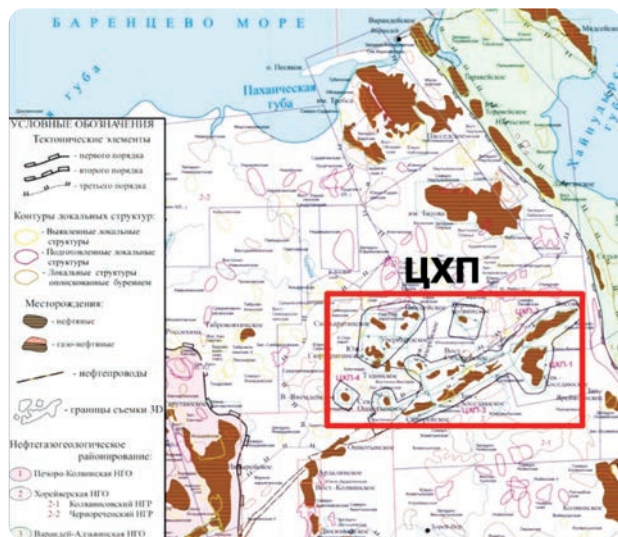
Прирост начальных извлекаемых запасов категории АВ<sub>1</sub>С<sub>1</sub> за 2008–2017 гг. составил около 23 300 тыс. т.

Для решения производственных задач, связанных со строительством и обустройством месторождений, на участках недр ЦХП проведены поисково-разведочные работы по геологическому изучению и разведке общераспространенных полезных ископаемых, выявлены и подготовлены к разработке около 10 карьеров песчано-гравийной смеси, песок из которых был использован для отсыпки кустовых площадок и внутрипромысловых дорог.

Наряду с работой по воспроизводству запасов углеводородов на Северо-Хоседаюском месторождении были проведены поисково-разведочные работы на подземные воды юрско-триассового комплекса с целью подготовки технического проекта водозабора для обеспечения производственно-технологических нужд промысла.

С целью мониторинга запасов, анализа и проектирования разработки месторождений на предприятии используются постоянно действующие геолого-технологические модели. Оперативное обновление моделей на основе получения новой геолого-геофизической информации (бурение скважин, переинтерпретация сейсмических данных, исследование керн) позволяет в короткий срок принимать решения по корректировке схем размещения проектных скважин.

Для повышения прогнозной способности геолого-технологических моделей помимо стандартных методик подготовки исходных данных, применяемых при подсчете запасов и составлении проектных документов, внедряются современные подходы интерпретации геофизических исследований скважин на основе применения нейронных сетей и методы интерпретации сейсмических данных (генетическая инверсия, петроупругое моделирование). ■





Уважаемый Валерий Андреевич!  
Поздравляем Вас и весь коллектив  
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»  
с 10-летием компании!

С компанией-юбиларом нас связывает многолетнее партнерство, которое началось в 2008 г. на этапе введения в эксплуатацию первого месторождения СК «РУСВЬЕТПЕТРО» – Северного Хоседаю. Совместно с другими компаниями мы выполняли работы по строительству и вводу в эксплуатацию ЦПС на Северном Хоседаю и ПСП на месторождении Мусюршор. И в дальнейшем участвовали в освоении и развитии всех месторождений компании.

Знание специфики объектов, строгое соответствие предъявляемым ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» требованиям к техническому оснащению и квалификации персонала, высокое качество услуг позволяют нам на протяжении 10 лет становиться победителем закупочных процедур и оказывать ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» услуги по сервисному техническому обслуживанию и метрологическому обеспечению оборудования АСУ ТП, КИПиА, ШБД, коммутационного оборудования.

Современные технологии и оборудование, применяемые в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», тяжелые условия Крайнего Севера диктуют высокие требования к профессионализму как сотрудников компании, так и сотрудников подрядных организаций.

Первоначально, в 2008 г., на техническую поддержку введенных в эксплуатацию объемов нам хватало четырех специалистов, сейчас же численность наших сотрудников, задействованных в выполнении этих работ, выросла в десятки раз. При этом развитие нашего Заказчика продолжается, постоянно бурятся скважины промысла, вводятся в эксплуатацию новые объекты.

Все 10 лет успешной работы ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО» мы были вместе! Надеемся, что и дальше наше сотрудничество будет только шириться и укрепляться.

Желаем Юбиляру дальнейшего уверенного роста,  
стабильности и эффективности!

Генеральный директор ООО «Корпорация ИМС»  
В.М. Коланда



Уважаемый Валерий Андреевич!  
От всей души поздравляем Вас  
и возглавляемый Вами коллектив  
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»  
с 10-летним юбилеем!

Десять лет – это целая веха успешной и плодотворной работы! Это стабильность и множество воплощенных в жизнь проектов и, наконец, – прибыль, а значит, и благополучие работников.

На протяжении этих десяти лет Ваш коллектив доказал, что ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» – это крепкая команда настоящих профессионалов, преданных своему делу, за плечами которых освоение и комплексное развитие месторождений Центрально-Хорейверского поднятия.

Мы гордимся многолетним сотрудничеством с Вашей компанией, выполненными совместными проектами и считаем, что наше партнерство является примером надежного и успешного делового взаимодействия. Выражаем Вам искреннюю благодарность за годы сотрудничества и надеемся на дальнейшее укрепление наших отношений!

В этот прекрасный день хотим пожелать  
Вашей компании дальнейшего процветания  
и стабильности, удачи и несомненных  
успехов во всех начинаниях, неиссякаемой  
энергии всем ее сотрудникам  
на долгие-долгие годы.

Пусть в Вашей команде всегда царят дух  
новаторства, стремление покорять  
новые производственные высоты,  
оттачивать мастерство и профессионализм!  
Крепкого Вам здоровья, радости,  
благополучия и счастья!

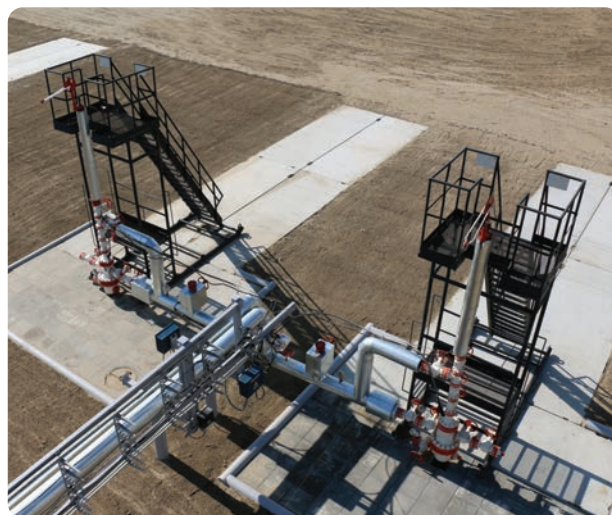
От имени коллектива сотрудников  
ООО «Корпорация ИМС»  
председатель Совета директоров  
М.С. Гуревич

## БУРОВЫЕ РАБОТЫ

НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ ЦХП ПРИМЕНЕНЫ СОВРЕМЕННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ БУРЕНИЯ СКВАЖИН, СЛОЖНЫЕ КОНСТРУКЦИИ СКВАЖИН (НАКЛОННО НАПРАВЛЕННЫЕ, ГОРИЗОНТАЛЬНЫЕ И МНОГОЗАБОЙНЫЕ), ФОНД ПРОБУРЕННЫХ СКВАЖИН СОСТАВЛЯЕТ 330 ЕД. В НИХ ВЫПОЛНЕН ОГРОМНЫЙ ОБЪЕМ ГЕОЛОГО-ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ.

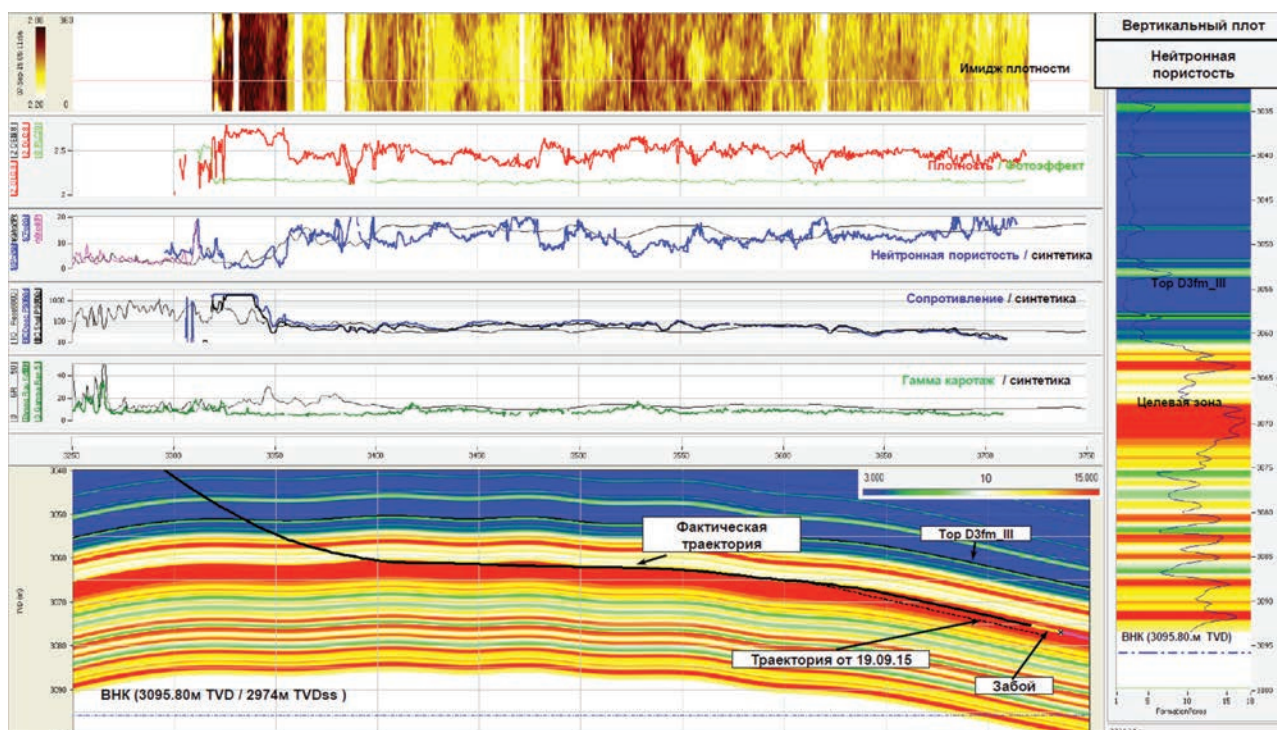
### БУРЕНИЕ ГОРИЗОНТАЛЬНЫХ СКВАЖИН

В период 2015–2016 гг. на Западно-Хоседаюском месторождении пробурены и успешно введены в эксплуатацию шесть горизонтальных скважин. Средняя длина горизонтального ствола составляет примерно 500 м. Бурение осуществлялось с использованием современных азимутальных геофизических приборов, установленных непосредственно над долотом, с технологией передачи данных в режиме online. Это позволило успешно моделировать поведение пласта при проводке горизонтальных стволов в условиях высокой неоднородности карбонатного разреза. Доля проходки по коллектору составила более 90 %, что свидетельствует о высокой эффективности бурения. Кроме того, проведение расширенного комплекса геофизических исследований скважин (ГИС) во время бурения позволило отказаться от выполнения дорогостоящего комплекса петрофизических исследований и сократить сроки строительства скважины. Горизонтальные скважины введены в эксплуатацию с высокими пусковыми дебитами нефти при минимальных депрессиях на пласт, что позволяет минимизировать риски раннего прорыва пластовой воды и достигнуть максимального коэффициента извлечения нефти в зоне дренирования. В ряде скважин использо-



валась передовая технология выравнивания профиля притока (эквалайзер), основанная на локальном штуцировании высокопроницаемых зон.

Экономическая оценка показала, что бурение горизонтальных скважин намного эффективнее традиционных вариантов заканчивания скважин.



## ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ КОММЕРЧЕСКОЙ СКОРОСТИ БУРЕНИЯ СКВАЖИН

КОМПАНИЯ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» ПРИ БУРЕНИИ СКВАЖИН ЗА ПЕРИОД С 2009 ПО 2017 г. НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ ЦЕНТРАЛЬНО-ХОРЕЙВЕРСКОГО ПОДНЯТИЯ ДОСТИГЛА ОБЩЕЙ ПРОХОДКИ 935 773 м, В ТОМ ЧИСЛЕ В РАЗВЕДОЧНОМ БУРЕНИИ 56 269 м. ПРИ ЭТОМ БУРЕНИЕМ ЗАКОНЧЕНО 268 СКВАЖИН, ИЗ НИХ 15 РАЗВЕДОЧНЫХ, КОММЕРЧЕСКАЯ СКОРОСТЬ УВЕЛИЧИЛАСЬ НА 25 %, ОТ 1737 ДО 2157 м/ст.-мес. ВВЕДЕНА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ 281 СКВАЖИНА. ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ СОСТАВИЛ ПОРЯДКА 43 млрд руб. БЕЗ УЧЕТА НДС.

Достигнуть таких показателей по коммерческой скорости бурения скважин стало возможным за счет внедрения организационных и технико-технологических мероприятий:

**1. Переход на интегрированный буровой сервис.** Суть данного мероприятия: буровой подрядчик предоставляет буровую установку с буровой бригадой и флотом для цементирования скважин, а весь технологический сервис

(долотный, по отработке винтовых забойных двигателей (ВЗД), по буровым растворам, наклонно направленное сопровождение) проводит подрядчик по интегрированному сервису, обеспечивая выполнение показателей по механической и коммерческой скоростям бурения скважин.

**2. Внедрение информационной системы управления бурением.** В 2015 г. на объектах бурения скважин внедрена информационная система управления бурением (ИСУБ), которая позволяет удаленно в режиме реального времени контролировать параметры бурения скважины и управлять ими, хранить и передавать необходимую проектную и технологическую документацию (планы-программы и планы работ, проекты). В настоящее время ИСУБ широко применяется для оптимизации процессов бурения за счет использования наработанной базы по пробуренным скважинам и формирования оптимальных программ по строительству новых скважин.

**3. Использование разгрузочного кольца после спуска кондуктора и технической колонны.** Суть метода заключается в подвешивании 324-мм кондуктора на последнюю муфту направления диаметром 426 мм и 245-мм технической колонны на последнюю муфту кондуктора диаметром 324 мм после их спуска в скважину и продавки цементного раствора при цементировании. Это мероприятие позволяет не выжидать затвердевания цемента и переходить сразу к оборудованию устья скважины.

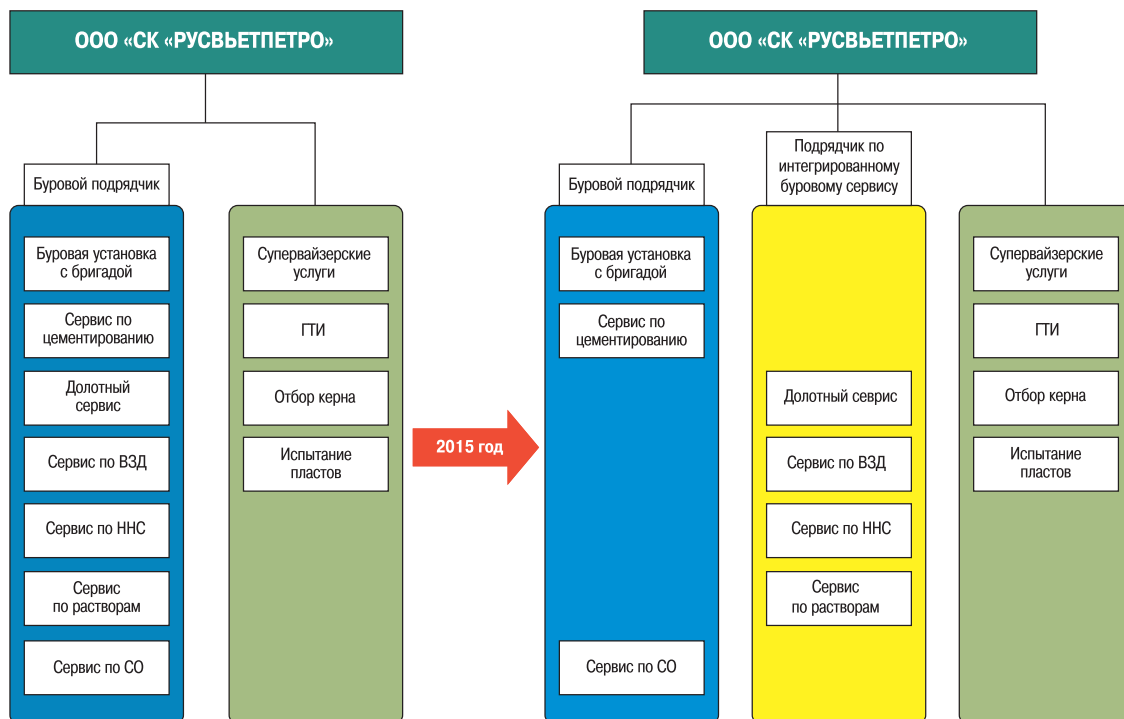


Схема перехода на интегрированный буровой сервис



Информационная система управления бурением

4. Обеспечение аварийного запаса ЗИП на буровой для силового верхнего привода и буровых насосов. Обеспечение аварийного запаса ЗИП на буровой для силового верхнего привода (гидравлические патрубки, сальниковые узлы, фильтры, гидроаккумуляторы, контроллеры, опорные подшипники, электродвигатели) и буровых насосов (гидрокоробки всасывающие и нагнетательные, кривошипно-шатунные механизмы) дает возможность исключить длительные ремонты, которые проводились в 2015 и 2016 г.

5. Включение в тампонажный раствор ускорителей затвердевания цемента. В качестве ускорителей схватывания тампонажного раствора используются соли хлористого кальция концентрацией 2–4 % сухой массы смеси. Это позволяет сократить сроки затвердевания цементного раствора в 2 раза, с 7–8 до 3–4 ч.

6. Увеличение механической скорости за счет подбора долот и высокоскоростных винтовых забойных двигателей. Мероприятие направлено на оптимизацию типа долот диаметром 295,3 мм и винтовых пар забойных двигателей (ВЗД) диаметром 240 мм для бурения интервала под техническую колонну. В результате анализа работы долот по скважинам подобрано долото PDC марки 295,3 TDS 516MH S08-02. Средняя проходка на долото составляет 2050 м, средняя механическая скорость – 16,7 м/ч.

Исходя из проведенного анализа работы разных типов ВЗД оптимальной винтовой парой является пара с заходностью 3х4. ВЗД с данной парой обладают большими ресурсом и частотой вращения рабочего вала, что позволило сократить число рейсов под техническую колонну с 4 до 2.



Оптимизация типа долот и ВЗД

7. Применение смазывающих добавок. С ростом зенитного угла скважины было выявлено, что буровой инструмент частично теряет свою подвижность, что отражается на нагрузке на долото и ВЗД. Данная проблема была решена введением дополнительных смазывающих добавок в буровой раствор. Они представляют собой совокупность химических компонентов как на неорганической, так и органической основах. Наибольший эффект наблюдается при концентрации смазывающих добавок 6 % при диаметре ствола скважины 295,3 мм в интервале залегания пластичных глин и 3 % при диаметре ствола 215,9–219 мм в интервале карбонатных пород.

8. Применение в рецептуре бурового раствора ингибиторов набухания глин Glicol Blend и SB SBS. По геологическим условиям разбураемых месторождений наиболее сложный интервал по неустойчивости пород находится на глубине от 350 до 2000 м. Породы в данном интервале относятся к юрским, триасовым, пермским отложениям и представлены песками, песчаниками, активными глинами мягкой и средней крепости.

При длительном воздействии фильтрата бурового раствора происходит набухание активных глин, а длительное воздействие элементов компоновки низа бурильной колонны (КНБК) при спускоподъемных операциях приводит к образованию желобных выработок.

В связи с этим основными задачами при разбураивании данного интервала явилось: 1) уменьшение времени действия фильтрата бурового раствора на стенки скважины; 2) снижение времени воздействия элементов КНБК (увеличение механической скорости и уменьшение числа рейсов) на стенки скважины; 3) создание дополнительного барьера для исключения набухания глинистых отложений (ингибирование глин).

В качестве ингибиторов бурового раствора были применены химические реагенты Glicol Blend и SB SBS концентрацией до 10 кг/м<sup>3</sup>. Применение данных материалов в буровом растворе обеспечивает номинальный диаметр ствола скважины и позволяет проводить бурение до глубины спуска технической колонны без осложнений.

9. Проведение геофизических исследований перед спуском технических колонн только в первой скважине в кусте и использование полученных геофизических материалов для бурения последующих скважин в кусте.

10. Подъем бурильных труб в «разрез» после каждой четвертой спускоподъемной операции. Метод применен с целью снижения износа замковых соединений. Это позволило снизить непроизводительное время, связанное с потерей герметичности бурильной колонны более равномерно получить износ всех бурильных соединений по длине колонны, продлить срок эксплуатации и уменьшить число случаев потерь герметичности бурильной колонны при бурении скважин.

В результате внедрения указанных мероприятий средняя продолжительность бурения скважин с 2009 по 2017 г. уменьшилась на 12 сут. ■



Уважаемый Валерий Андреевич!  
Коллектив первого предприятия  
МО ГО «Усинск» – ОАО «Усинскгеонефть»  
поздравляет Вас и интернациональную  
команду нефтяников со значимым событием –  
10-летием ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»!

Уверенно, стремительно и перспективно – такой старт был задан в начале пути обществом. Вехи становления и развития убедительны результатами.

Накопленная добыча нефти в юбилейный год составила 20 млн тонн!

Сегодня у общества неоспоримый успех. Оно в числе лидеров по степени освоения месторождений в Тимано-Печорской провинции, и это, несмотря на сложные условия работы на Крайнем Севере.

Климатическая контрастность, в которой работают коллективы, придает им свою специфику и нацеливает на масштабные проекты.

Мы благодарим Вас за совместный опыт работы на пяти лицензионных участках, на которых был достигнут желаемый результат. Надеемся на продолжение и укрепление производственных связей.

Желаем коллективу ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»  
и впредь успешно и динамично  
реализовывать свой потенциал  
на благо нашего Отечества!

Председатель Совета директоров  
ОАО «Усинскгеонефть»  
В.А. Безрук

## РАЗРАБОТКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

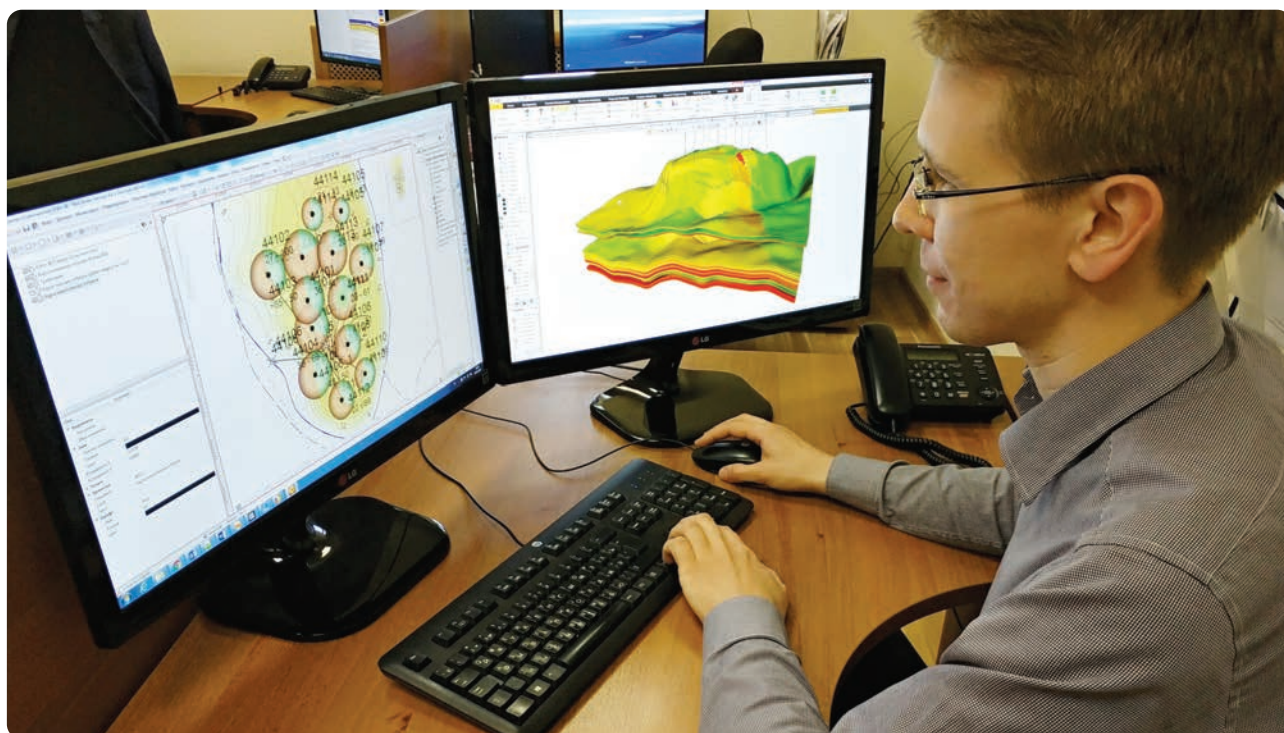
В ТЕЧЕНИЕ 5 ЛЕТ, НАЧИНАЯ С 2014 г., КОМПАНИЯ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ГОДОВУЮ ДОБЫЧУ НЕФТИ НА УРОВНЕ 3 млн т.

В МАРТЕ 2018 г. ДОСТИГНУТ ЗНАКОВЫЙ РУБЕЖ – ПРЕДПРИЯТИЕ ДОБЫЛО 20-МИЛЛИОННУЮ ТОННУ НЕФТИ!

Для поддержания высоких уровней текущей добычи компания проводит геолого-технические мероприятия (ГТМ) в скважинах действующего фонда, направленные на повышение продуктивности и снижение обводненности продукции. Только за 2014–2017 гг. выполнено более 130 эффективных ГТМ, за счет чего обеспечена дополнительная добыча более 400 тыс. т.

Основной вектор развития на ближайшую перспективу – повышение коэффициента извлечения нефти (КИН) при освоении трудноизвлекаемых запасов. Для выполнения поставленных задач проводятся работы по лабораторным испытаниям новых методов увеличения нефтеотдачи (МУН): закачка газов, ПАВ-полимерное заводнение, термогазовое воздействие, закачка Smart-water. По результатам научно-исследовательских работ на месторождениях ЦХП планируется создание опытно-промышленных полигонов по применению и тиражированию перспективных МУН.

С 2014 г. на предприятии действует система управления и мониторинга разработки (NGT-Smart). Цель проекта – создание единого информационного пространства данных компании для анализа и управления разработкой месторождений. В результате на постоянной основе функционируют единые базы данных промысловой геолого-технологической, геофизической информации, автоматизированы процессы картопостроения, подбора, анализа и оценки эффективности проведения ГТМ. С 2016 г. в компании внедрена новая информационная система мониторинга геологии и добычи нефти (ИС МГД). В результате ее внедрения удалось объединить и повысить эффективность работы диспетчерских, геологических и технологических служб в области оперативного контроля работы фонда скважин. Автоматизировано формирование технологических режимов работы скважин и статистической отчетности повысили качество прогнозов показателей разработки месторождений, оперативность принятия управленческих решений. ■



# ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБУСТРОЙСТВА МЕСТОРОЖДЕНИЙ

СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ (СМР) ПО ОБУСТРОЙСТВУ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ЦЕНТРАЛЬНО-ХОРЕЙВЕРСКОГО ПОДНЯТИЯ (ЦХП) НАЧАЛИСЬ В 2009 г. НА РАЗНЫХ ЭТАПАХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТОВ БЫЛО ПРИВЛЕЧЕНО ДО 1500 СПЕЦИАЛИСТОВ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ. ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД СОСТАВЛЯЕТ 101 млрд руб.



В рамках обустройства месторождений выполнялись работы по строительству как сооружений добычи нефти и газа, их подготовки и транспортировки, так и инфраструктурных объектов.

В период с 2009 г. выполнено подготовительных работ по устройству оснований буровых площадок, площадочных сооружений для подготовки нефти и газа в объеме более 8,2 млн м<sup>3</sup> грунта.

Построено 113 км автомобильных дорог, которые обеспечили круглогодичную транспортную доступность основных объектов месторождений. В составе строительства автомобильных дорог возведено девять мостов через водные преграды общей протяженностью 625 м.

Выполнено строительство энергогенерирующих объектов общей мощностью 66 МВт, которые включают две подстанции (ПС) 110/35/10 кВ и четыре подстанции ПС 35/10 кВ; линии электропередачи: ВЛ-110 кВ – 24 км, ВЛ-35 кВ – 95 км, ВЛ-10 кВ – 300 км.

Завершено строительство систем сбора, транспортировки нефти и газа на месторождениях ЦХП,



межпромысловых трубопроводов нефти и газа, которые включают:

- межпромысловые нефтепроводы – 228 км;
- газопроводы – 41 км;
- внутрипромысловые трубопроводы – 212 км.
- центральный пункт сбора продукции – 1
- дожимные насосные станции – 2
- мультифазные насосные станции – 2.

Обществом уделяется большое внимание условиям проживания персонала на период работы на месторождениях. В рамках этой программы на всех месторождениях построены вахтовые жилые городки, обеспечивающие условия проживания сотрудников общества по самым высоким стандартам. Жилые сооружения обеспечивают комфортные условия для персонала, в рамках строительства сооружений предусмотрены столовые, сауны, спортивные залы, кабинеты медицинского обслуживания.

В настоящее время СК «РУСВЬЕТПЕТРО» продолжает строительство объектов, обеспечивающих добычу нефти и газа с отдаленных месторождений ЦХП. ■





## ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

ОДНОЙ ИЗ ОТВЕТСТВЕННЫХ ЗАДАЧ, КОТОРЫЕ СТОЯЛИ ПЕРЕД ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» С МОМЕНТА ОБРАЗОВАНИЯ, ЯВЛЯЛОСЬ РЕШЕНИЕ ВОПРОСА ПО ОРГАНИЗАЦИИ И РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ПРОМЫСЛА, ТРАНСПОРТИРОВКИ, ПОДГОТОВКИ НЕФТИ И НЕФТЯНОГО ГАЗА. РЕШЕНИЕ ДАННОЙ ЗАДАЧИ ОСЛОЖНЯЛОСЬ ОТСУТСТВИЕМ ДЕЙСТВУЮЩЕЙ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ И ДРУГИХ ИСТОЧНИКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ МОЩНОСТЕЙ НА ДОСТУПНОМ РАССТОЯНИИ ОТ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ПРОМЫСЛОВЫХ ПЛОЩАДОК ОБЩЕСТВА.

В данном направлении с 2009 г. по настоящее время был пройден сложный путь, который включал решение задач по проектированию, строительству и запуску объектов энергетической инфраструктуры. При этом развитие и наращивание мощностей энергогенерации на протяжении всего времени коррелировали с ростом числа вводимых в эксплуатацию новых объектов и соответственно с растущим спросом на электроэнергию. В развитии энергосистемы ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» условно можно обозначить четыре основных этапа.

На первом этапе с 2009 по 2011 г. реализованы строительство и запуск в работу обособленных энергоцентров и строительство локальных электросетей на площадке Северо-Хоседаюского и Висового нефтяных месторождений, а также на ПСП «Мусюршор». В этот период основу электрогенерации составили дизельные энергоагрегаты единичной мощностью 1 и 1,8 МВт и суммарной мощностью 20 МВт.

На втором этапе с 2012 по 2013 г. на площадке Западно-Хоседаюского месторождения был построен и пущен в эксплуатацию обособленный энергоцентр на базе энергоагрегатов единичной мощностью 1 и 1,8 МВт и суммарной мощностью 4,6 МВт с собственной локальной электросетью. Также в указанный период на Северо-Хоседаюском месторождении дополнительно введены в эксплуатацию шесть газопоршневых энергоустановок единичной мощностью 1,54 МВт, что позволило значительно снизить потребление дизельного топли-

ва на энергоцентре №1 ЦПС и обеспечить утилизацию нефтяного газа.

На третьем этапе с 2013 по 2014 г. на площадке ЦПСН Северо-Хоседаюского месторождения реализован проект по строительству и запуску в работу энергоцентра № 2 на базе трех газовых турбин (ГТУ) единичной мощностью по 12 МВт. Одновременно были построены и другие важные объекты энергосистемы, к которым относятся повышающая подстанция 10/35/110 кВ мощностью 80 (2Х40) МВА на Северо-Хоседаюском месторождении, понижающая подстанция 110/35/10 кВ мощностью 80 (2Х40) МВА на Западно-Хоседаюском месторождении и соединяющая их воздушная линия электропередачи напряжением 110 кВ (ВЛ-110). Ввод указанных объектов позволил объединить разрозненные локальные электросети в единую автономную энергосистему.

Четвертый этап развития энергосистемы с 2014 г. по настоящее время включает развитие единой автономной энергосистемы за счет строительства и ввода в эксплуатацию электросетей на Сихорейском, Северо-Сихорейском, Северо-Ошкотынском, Восточно-Янемдейском, Сюрхаратинском, Южно-Сюрхаратинском, Урер-нырдском месторождениях.

В 2017 г. установленная суммарная мощность собственных генерирующих мощностей ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» составила 66,4 МВт, выработка электроэнергии собственной генерацией – 256,77 млн кВт·ч. ■





Дорогие друзья!  
От имени компании «Ойлпамп Сервис»  
сердечно поздравляю вас  
с 10-летним юбилеем родной компании!

ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» является одной из самых динамично развивающихся компаний в Северо-Западном Федеральном округе, занимающихся добычей и подготовкой товарной нефти. Компания успешно расширяет районы своей деятельности, развивает разведочное и эксплуатационное бурение в труднодоступных районах Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. Несмотря на все сложности, возникающие при разработке и эксплуатации месторождений, ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» демонстрирует не только высокие темпы прироста добычи нефти, но и уверенный рост ключевых показателей эффективности. Ваша компания показывает пример надежности и инициативы в решении сложных, амбициозных задач.

Все достигнутые результаты – это итог работы сильнейшей команды профессионалов, высокого уровня организации, таланта и огромного опыта руководителей. Вы встречаете свой юбилей, обладая большими возможностями и мощнейшим потенциалом для дальнейшего развития компании.

Уверен, что эффективное сотрудничество наших компаний в реализации всех самых амбициозных проектов продолжится. Несомненно, основа нашей плодотворной совместной работы – дружеские, открытые отношения и глубокое понимание специфики региона.

Позвольте еще раз поздравить  
высокопрофессиональный коллектив  
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» с юбилеем!  
Желаю вам здоровья, благополучия  
и новых успехов!

Генеральный директор компании «Ойлпамп Сервис»  
В.Р. Ибрагимов

## АБС Энергонефть

Дорогие друзья, партнеры!  
От имени коллектива  
НАО «АБС Энергонефть» примите самые  
искренние и сердечные поздравления  
с юбилеем вашего предприятия –  
10-летием ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Эта дата – повод подвести первые итоги проделанной работы и поставить перед собой новые долгосрочные задачи. Наше сотрудничество с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» началось в 2011 г. с проекта по техническому сопровождению проектирования и строительства газотурбинной электростанции. Со временем партнерские отношения продолжились, было заключено несколько договоров по энергоснабжению месторождений и эксплуатации электрооборудования месторождения Западное Хоседаю, позже проекты расширились, охватили большой спектр услуг. В настоящее время «АБС Энергонефть» обеспечивает сервисное обслуживание, ремонт, эксплуатацию и оперативно-диспетчерское управление всего энергогенерирующего оборудования, электрооборудования и электрических сетей объектов СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Ваша компания не останавливается на достигнутом и продолжает неутомимо наращивать производственный потенциал, технически совершенствоваться, увеличивать число эксплуатируемых месторождений.

Залог успеха вашей компании – в сплоченной команде талантливых менеджеров и специалистов, способных решать самые сложные, ответственные и масштабные задачи. Вас как профессионалов отличают острое чутье на все новое и передовое и одновременно – стремление к оценке устойчивости и эффективности новых технологических предложений.

Благодарим вас за взаимовыгодное  
сотрудничество и искренне надеемся, что  
наши отношения будут развиваться и крепнуть.  
Желаем вам дальнейших профессиональных  
успехов и уверенного взгляда в будущее!

Коллектив НАО «АБС Энергонефть»

## ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ОХРАНА ТРУДА В ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» – ЭТО СОВОКУПНОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА СОХРАНЕНИЕ ЗДОРОВЬЯ И ЖИЗНИ РАБОТНИКОВ. ЕЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ – ОДНО ИЗ КЛЮЧЕВЫХ НАПРАВЛЕНИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РУКОВОДСТВА КОМПАНИИ.

Вопросы организации охраны труда на предприятии являются очень важными для реализации трудового законодательства непосредственно на рабочих местах. От того, насколько правильно организована эта работа, зависит ее эффективное функционирование.

С самого начала деятельности ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» выбрало направление – обеспечение безопасности трудовой деятельности работников и сведение к минимуму риска производственного травматизма и профзаболеваний. Кроме того, правильный подход к организации охраны труда оказывает положительное влияние на весь процесс функционирования предприятия в целом: уменьшается количество выплат по больничным листам, снижается сумма компенсаций за работу во вредных производственных условиях, сокращается время простоев, связанных с отсутствием на рабочем месте травмированного работника.

Для осуществления мероприятий по охране труда в ежедневной трудовой деятельности был создан отдел охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В 2010 г. на объектах ЦХП были введены специалисты по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды, в обязанности которых в том числе входят:

- организация работы по обеспечению выполнения работниками требований охраны труда;
- контроль за соблюдением работниками законов и иных нормативных правовых актов по охране труда;
- организация профилактической работы по предупреждению производственного травматизма, профессиональных заболеваний и заболеваний, обусловленных производственными факторами, а также работы по улучшению условий труда;
- информирование и консультирование работников по вопросам охраны труда;
- изучение и распространение передового опыта по охране труда, пропаганда вопросов охраны труда.

В соответствии с действующими договорами ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» на постоянной основе проводит опытно-промышленные испытания спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. По ре-



зультатам проведенных испытаний работником составляется протокол опытно-промышленной носки, в котором указываются все недостатки и преимущества данной модели спецодежды. В задачу опытной носки комплекта входят проверка результатов лабораторных исследований по установлению исходного уровня защитных свойств и их ресурса, а также проверка соответствия конструкции изделий условиям эксплуатации.

Производственный контроль на опасных производственных объектах (ОПО) ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» является основным мероприятием в комплексе мероприятий по обеспечению безопасного функционирования ОПО, направлен на предупреждение аварий на данных объектах, а также на обеспечение готовности к локализации, ликвидации последствий аварий и инцидентов.

Основные цели и задачи производственного контроля в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»:

- обеспечение соблюдения требований правил безопасности в эксплуатирующей ОПО организации;
- анализ состояния промышленной безопасности на ОПО;
- разработка мер, направленных на улучшение состояния промышленной безопасности;
- контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;
- контроль за исправным состоянием технических устройств, а также за своевременным проведением не-

обходимых испытаний, экспертиз и технических освидетельствований; контроль за соблюдением технологической дисциплины.

С начала 2018 г. для усиления производственного контроля на ОПО, эксплуатируемых ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», и выполнения требований Федерального закона №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» создана служба производственного контроля, работа которой будет заключаться в предупреждении аварий на опасных производственных объектах и готовности к эксплуатации оборудования и технических устройств ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Особое внимание следует заострить на участии специалистов отдела во внедрении Производственной системы (ПС) на производственных объектах ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», которая стартовала в октябре 2015 г. За это время все четыре элемента ПС: организация работы бригады, организация рабочих мест по системе 5С, организация системы улучшений «Есть идея!» и культура бережливого отношения – вошли в повседневную деятельность сотрудников. С внедрением ПС обслуживающий персонал увидел все преимущества производственной системы 5С, которая повышает производительность труда на рабочих объектах, увеличивает полезное время для осуществления производственной деятельности в течение рабочей смены, предупреждает работника об опасности на производственных участках. Экономия электроэнергии, дизельного топлива и других ресурсов компании тоже вошли в повседневную деятельность, как и регулярное участие в рейтингах по организации работы бригад в таких

номинациях как: «Лучшая бригада», «Лучший работник», «Лидер 5С» и «Лидер движения «Бережное отношение». Сотрудники ощутили преимущества участия в системе улучшений «Есть идея!»: теперь у каждого есть реальная возможность сделать свою работу комфортнее, безопаснее и эффективнее, на практике увидеть результаты своего участия в жизни компании. Пилотный проект внедрения Производственной системы завершился в декабре 2017 г. Проведенный в ноябре 2017 г. аудит системы показал отличные результаты: все инструменты внедрены на 100 % и используются на 93 %, по его результатам можно с уверенностью сказать, что проектная команда ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» сработала отлично. Теперь Производственная система – часть повседневной жизни ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

С целью постоянного улучшения знаний работников в июле 2017 г. компанией «Ямнаска» было проведено корпоративное обучение сотрудников по курсу «Управление безопасностью подрядных организаций». В августе 2017 г. независимые аудиторы компании «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» провели аудит ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» на соответствие международным стандартам. В результате успешного прохождения сертификации обществу были выданы сертификаты на соответствие международным стандартам ISO 14001:2015 и OHSAS 18001:2007.

В период проведения сертификации аудиторы отметили организованную, слаженную командную работу коллектива ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», высокую компетентность руководителей и специалистов, а также выполненную работу по снижению воздействия на окру-





жающую среду и стремление подразделений общества к постоянному улучшению условий и безопасности труда.

В настоящее время ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» готовится к проведению обучения своих сотрудников по обновленной версии международного стандарта в области профессионального здоровья и безопасности ISO 41001:2017.

С 2017 г. на объектах нефтепромысла внутренними аудиторами общества на постоянной основе осуществляются Лидерские аудиты с составлением чек-листов и отчетов по результатам лидерского поведенческого аудита безопасности.

В декабре 2017 г. Россия присоединилась к движению Vision Zero. АО «Зарубежнефть», первая из компаний топливно-энергетического комплекса, присоединилась к данному движению. Разработанная Международной ассоциацией социального обеспечения (МАСО) концепция Vision Zero, или «Нулевой травматизм» – это качественно новый подход к организации профилактики, объединяющий три направления – безопасность, охрану труда и благополучие работников. Концепция предлагает семь «золотых правил», реализация которых даст возможность работодателю снизить показатели производственного травматизма и профессиональной заболеваемости. Следование каждому из этих правил предполагает серьезную организационную работу и применение специального инструментария, позволяющего достичь поставленной цели.

Совместное с АО «Зарубежнефть» участие ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в движении Vision Zero подтверждает стремление общества к претворению в жизнь трех базовых ценностей – охраны здоровья, безопасности и благополучия работников на всех уровнях производства.

С начала разработки месторождений осуществляется комплексный экологический мониторинг на месторождениях ЦХП.

В 2017 г. в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» разработана и утверждена Программа сохранения биоразнообразия на территории месторождений участков «ЦХП блок № 1», «ЦХП блок № 2», «ЦХП блок № 3», «ЦХП блок № 4» в границах деятельности ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», направленная на:

- определение видового состава животных (в рамках проведения локального экологического мониторинга), обитающих на территории месторождения;
- формирование перечня мероприятий, позволяющих выявить влияние хозяйственной деятельности общества на экосистемы;
- разработку рекомендаций по предотвращению и минимизации воздействий на компоненты окружающей среды.

Кроме того, в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» осуществляется постоянный контроль за отходами производства и потребления, в задачи которого входят:

- соблюдение требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами;
- выполнение корпоративных программ в области охраны окружающей среды;
- соблюдение в процессе производственной и иной деятельности технологических нормативов образования отходов;
- соблюдение в процессе хозяйственной деятельности принципов рационального использования и восстановления природных ресурсов;
- выполнение планов мероприятий по охране окружающей среды;
- соблюдение природоохранных требований в области обращения с отходами производства и потребления, установленных нормативной документацией;
- своевременное и оперативное устранение причин возможных аварийных ситуаций, связанных с негативным сверхнормативным, сверхлимитным воздействием на окружающую среду;
- получение данных о текущих воздействиях на окружающую среду для заполнения форм первичной учетной документации;



- оперативное информирование руководства и персонала о случаях нарушений природоохранных требований, а также о причинах установленных нарушений;

- соблюдение требований к полноте и достоверности сведений в области охраны окружающей среды, используемых при расчетах платы за негативное воздействие на окружающую среду, представляемых в органы исполнительной власти, осуществляющие государственный экологический контроль, и органы государственного статистического наблюдения;

- получение первичной информации для планирования работ по наладке и модернизации технологического оборудования.

В 2017 г. для совершенствования управления безопасностью дорожного движения на объектах ЦХП, предупреждения дорожно-транспортных происшествий и травматизма на транспорте, обеспечения безопасной эксплуатации транспортных средств, укрепления трудовой и транспортной дисциплины среди водителей и специалистов организации ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» создает службу безопасности дорожного движения (БДД).

Основными задачами службы БДД являются:

- организация профилактической работы по предупреждению дорожно-транспортной аварийности на транспорте общества;

- обеспечение профессиональной надежности водительского состава;

- эксплуатация транспортных средств в технически исправном состоянии;

- обеспечение безопасных условий перевозок пассажиров и грузов.

Специалисты службы БДД руководствуются в своей работе требованиями Российского законодательства и внутренними нормативными документами компании.

В ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» создан необходимый резерв финансовых средств путем заключения Договора страхования финансовых рисков при возникновении дополнительных расходов на локализацию и ликвидацию чрезвычайных ситуаций. Имеются в достаточном количестве материально-технические средства для локализации и ликвидации разливов нефти.

Комплексный подход к решению задач в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды позволяет ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» добиваться в этом направлении неотъемлемого успеха с применением современных методов управления, необходимых для успешного решения поставленных задач по улучшению условий труда на опасных производственных объектах в регионе своего пребывания. ■



От имени коллектива филиала АО «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» по Республике Коми и от себя лично позвольте поздравить сотрудников с 10-летним юбилеем ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Уверен, что замечательные трудовые традиции, высокий профессионализм и компетентность сотрудников ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» помогут вам и в дальнейшем сохранять и укреплять свои лидирующие позиции на российском рынке.

Свой юбилей специалисты ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» встречают напряженным трудом и огромными производственными достижениями. Быстрыми темпами, в сложнейших природно-климатических условиях сотрудниками «РУСВЬЕТПЕТРО» проведена огромная работа по введению в эксплуатацию нефтедобывающих объектов, построены сотни километров трубопроводов, достигнут стабильный рост основных показателей. В этом – заслуга всего коллектива компании и каждого работника в отдельности, которых отличают самоотверженный труд, мастерство, слаженная работа, взвешенность и продуманность принимаемых решений, нацеленных на успех.

Филиал АО «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» по Республике Коми на протяжении 10 лет сотрудничает с ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» на рынке кадастровых работ, услуг по технической инвентаризации, оценочной деятельности объектов недвижимого имущества, незавершенных строительством объектов, протяженных сооружений, земельных участков. Наш коллектив вкладывает частичку своего труда в обеспечение общих достижений ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Мы гордимся многолетним сотрудничеством с вашей компанией и считаем, что наше партнерство является примером надежного и успешного делового взаимодействия.

Примите самые искренние пожелания успеха в реализации ваших проектов и планов.  
Успехов и процветания компании!

Директор филиала АО «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» по Республике Коми  
В.П. Николайчук

## ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

С МОМЕНТА ОРГАНИЗАЦИИ ПРИОРИТЕТ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» – ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ, ИСКЛЮЧЕНИЕ РУЧНОГО И НЕЭФФЕКТИВНОГО ТРУДА, КОНТРОЛЬ В АВТОМАТИЧЕСКОМ РЕЖИМЕ ПРОЦЕССОВ ДОБЫЧИ, ТРАНСПОРТИРОВКИ И ПОДГОТОВКИ НЕФТИ И НЕФТЯНОГО ГАЗА И УПРАВЛЕНИЕ ИМИ.

С 2008 г. совместно с АО «Гипровостокнефть» были подготовлены технические требования на автоматизацию нефтепромысла, систем производственной связи. Разработана концепция развития АСУ ТП на несколько лет вперед, начиная от простейшего датчика на скважине и заканчивая коммерческими системами учета сдачи товарной нефти в магистральный трубопровод АО «Транснефть».

В 2010–2014 гг. введены в эксплуатацию полевые АСУ ТП на месторождениях ЦХП, блоки № 1, 2, 3. В 2014–2016 гг. выполнена интеграция существующих полевых АСУ ТП, введена в эксплуатацию кустовая телемеханика более чем на 250 скважинах. Реализованы дистанционное управление и контроль работы автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ), электроцентробежных насосов (ЭЦН).

В 2015–2016 гг. создан единый диспетчерский пункт в операторной центрального пункта сбора с предоставлением в режиме реального времени данных по добыче, подготовке и транспортировке нефти специалистам ЦИТУ на промысле; введена в эксплуатацию автоматизированная система сбора и обработки геолого-промысловых данных (АСОДУ). АСОДУ осуществляет сбор и архивацию данных, которые передаются со всех систем автоматического управления объектами нефтепромысла. Также в автоматическом режиме формируется база данных ручного ввода по результатам лабораторных анализов добываемой жидкости, плановым режимам работы скважин.

Предусмотрена интеграция с другими информационными системами. Посредством дополнительных программных модулей на платформе АСОДУ собранная информация позволяет удаленно через web-интерфейс, в том числе из головного офиса в г. Москве, осуществлять непрерывный контроль технологических процессов на производственных объектах общества. Специальные аналитические модули дают возможность просматривать исторические тренды, формировать аналитические отчеты.

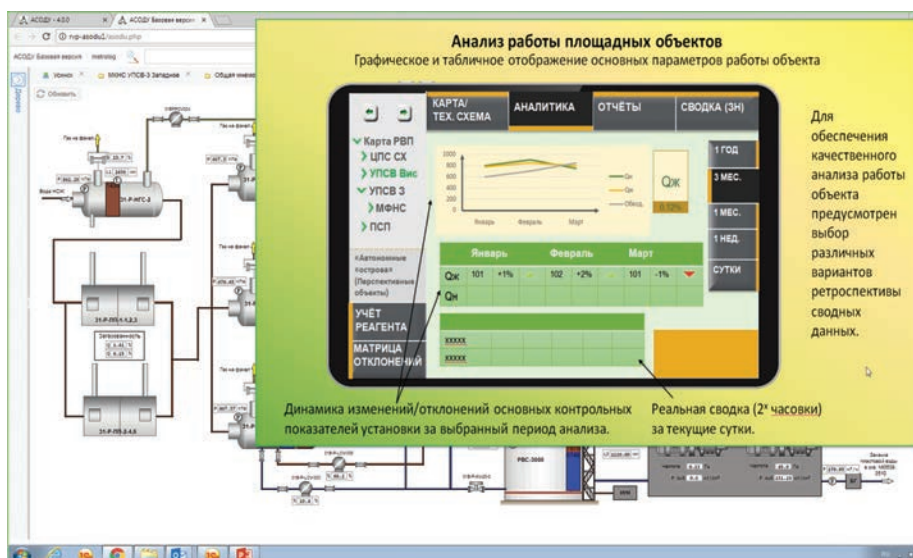
Система повышает эффективность работы диспетчерских, геологических и технологических служб в области оперативного контроля, планирования динами-

ки добычи, принятия управленческих решений, помогает предотвратить развитие нештатных ситуаций.

В числе таких программных модулей – информационная система телеметрии ремонта скважин (модуль ТМРС), обеспечивающая контроль проведения текущего и капитального ремонтов скважин, формирование паспортов скважин. Система введена в эксплуатацию в 2016 г., в 2017 г. продолжено ее развитие как аналитического инструмента. В 2016–2017 гг. на платформе АСОДУ начали работать модуль телемеханики установок депарафинизации скважин (УДС), информационная система целостности нефтяного оборудования.

На 2018–2019 гг. запланированы развитие системы телемеханики УДС на вновь вводимых в эксплуатацию месторождениях, пуск в работу автоматической системы мониторинга целостности нефтепроводов на базе системы «Сириус-СОУ», внедрение модулей «АРМ Метролога», «АРМ технолога добычи», «АРМ технолога подготовки».

Учитывая современные тенденции на мировом рынке в области применения новых технологий в сегменте Upstream, ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» к 2020 г. планирует создать цифровое месторождение. Применение концепции цифрового месторождения позволит снизить операционные затраты за счет применения безлюдных технологий при добыче нефти, оперативном анализе технологических данных, поступающих в режиме реального времени, внедрения автоматизированной системы поддержки принятия решения. ■



## МОЛОДЕЖЬ – НАШЕ БУДУЩЕЕ

ПОСТОЯННАЯ РАБОТА С МОЛОДЫМИ СПЕЦИАЛИСТАМИ ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ ИЗ ПРИОРИТЕТНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

С целью формирования активной жизненной позиции у молодых работников в компании создан Совет молодых специалистов. Благодаря этому добровольному объединению молодежь принимает непосредственное участие в социальной, культурной и спортивной жизни компании.

Основная цель деятельности Совета – создание площадки для обмена опытом между молодыми работниками компании и профессионалами отрасли. Наиболее активные работники получают возможность заявить о себе и реализовать свой потенциал. Благодаря Совету на предприятии формируется сильный кадровый резерв.



Молодые специалисты ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» проявляют себя не только во внутренней жизни компании, но и во внешней деятельности, посещая форумы и конференции, темы которых посвящены развитию топливно-энергетического комплекса России.

Следует отметить, что в состав Совета молодых специалистов компании входят не только работники московского офиса, включая вьетнамских граждан, но также и работники промысла по добыче нефти и газа. Несмотря на внушительные расстояния, молодежь ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» стремится к тому, чтобы сделать жизнь компании насыщенной яркими событиями. Руководство ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» оказывает максимальную поддержку инициативной молодежи, благодаря чему проекты компании реализуются беспрепятственно.

9 сентября 2017 г. Молодежным советом нефтегазовой отрасли при Министерстве энергетики Российской Федерации был организован субботник под девизом «Молодежь ТЭК РФ сбережет планету!», в котором приняли участие молодые специалисты ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».



В рамках международного форума «Российская энергетическая неделя – 2017», проходившего в Москве и Санкт-Петербурге с 3 по 7 октября, состоялся Молодежный день, собравший молодых специалистов компаний ТЭК и студентов энергетических высших учебных заведений со всей России. Также не остались в стороне от этого мероприятия молодые специалисты ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

В преддверии Нового 2017 года они присоединились к благотворительной акции, проводимой АО «Зарубежнефть», «Внешэкономбанком» и фондом «Старость в радость», по приобретению новогодних подарков для дома престарелых в Вышнем Волочке (Тверская обл.)

25 и 26 августа 2017 г. в Боснии и Герцеговине проводилась Спартакиада, в которой, в составе сборной «Зарубежнефти», приняли участие и молодые специалисты ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». ■







Уважаемый Валерий Андреевич!  
Со всей теплотой и искренностью компания  
ООО «КомиСеверТранзит» поздравляет Вас  
и коллектив ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»  
с юбилеем компании!

10 лет – серьезный рубеж в жизни организации, и, несомненно, такая дата по праву является серьезным показателем профессионализма и стабильности.

Сердечно благодарим Вас за успешное взаимодействие и плодотворную деятельность, высоко ценим сложившиеся деловые отношения между нашими компаниями.

Желаем Вашей компании процветания,  
укрепления завоеванных позиций  
и воплощения всех планов и перспектив,  
а Вам и Вашему коллективу – здоровья,  
семейного достатка  
и, конечно же, эффективной работы!

Директор ООО «КомиСеверТранзит»  
И.И. Выберанец



Уважаемый Валерий Андреевич!  
Уважаемые сотрудники  
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»!  
От всей души поздравляем вас  
с первой юбилейной датой –  
10-летием со дня образования  
компании!

Выполненная вами за этот период работа заслуживает глубокого уважения и признательности.

Ваши достижения – это результат высокопрофессиональной деятельности российских и вьетнамских специалистов, которые трудятся в суровых климатических условиях российского Севера.

Мы всегда с большим удовольствием отмечаем на страницах журнала все значимые события, происходящие в вашей компании.

Желаем компании дальнейших  
производственных успехов,  
а всем сотрудникам – здоровья,  
счастья и благополучия!

Коллектив редакции  
журнала «Нефтяное хозяйство»