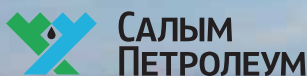


# САЛЫМСКИЙ ПРОЕКТ: ПОЛИГОН ДЛЯ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ



По мнению экспертов, за последние шесть лет снижение добычи нефти в Западной Сибири составляет около 1,6%. Эра «легкой нефти» в регионе заканчивается, и на смену ей приходит время освоения труднодоступных запасов, в первую очередь, углеводородов, расположенных в баженовской, абалакской, фроловской свитах — породах Западной Сибири со сверхнизкой проницаемостью, но высокой нефтенасыщенностью.

Только общие запасы нефти в пластах баженовской свиты оцениваются в 22 млрд тонн. Для освоения этих запасов, которые залегают на глубинах более 2 км, нужны экономически эффективные технологические решения.

К поиску и отработке технологий добычи нефти из низкопроницаемых коллекторов российские компании активно привлекают научный и технологический потенциал своих западных коллег, понимая, что технологический рывок можно совершить, только объединив усилия. Примером такого успешного партнерства является «Салым Петролеум Девелопмент» (СПД) — совместное предприятие концерна Shell и ОАО «Газпром нефть», созданное для освоения Салымской группы месторождений. Десять лет назад приступив к реализации крупнейшего в регионе нефтяного проекта с участием иностранного капитала, компания сегодня добывает здесь более 7,6 млн тонн нефти в год. При этом акционеры СПД используют Салымский проект в качестве полигона для испытания новых технологий, в том числе эффективных способов добычи сланцевой нефти. Объединив международный опыт Shell и лучшие российские практики, «Салым Петролеум» запустила несколько пилотных проектов по внедрению инновационных технологий, которые позволят повысить нефтеотдачу на месторождениях Западной Сибири и приступить к промышленной разработке баженовской свиты.

## САЛЫМСКАЯ ГРУППА

История освоения Салымской группы месторождений началась в 2003 году. СПД владеет лицензиями на разработку всех трех месторождений — Западно-Салымского, Верхне-Салымского и Вадельпского. Общая площадь лицензионных участков — 2141,4 км<sup>2</sup> (см. «Карта Салымских месторождений»).

Верхне-Салымское месторождение было открыто в 1966 году. Геологоразведочные работы на двух других территориях дали результат только через 20 лет: в 1987 году разведочная скважина вскрыла нефтеносный пласт на Западно-Салымском месторождении, а спустя два года было открыто и Вадельпское месторождение.

Общие извлекаемые запасы по Салымской группе составляют 140 млн тонн: Западно-Салымское — 96 млн тонн, Верхне-Салымское — 25 млн тонн, Вадельпское — 18 млн тонн.

В 1992 году лицензию на продолжение разведки и разработки месторождений получила нефтяная компания «Эвихон». Согласно условиям лицензии компания провела тендер на участие в проекте иностранных нефтедобывающих предприятий, который выиграл международный концерн Shell. В 1996 году компании создали на паритетной основе совместное предприятие «Салым Петролеум Девелопмент» для разработки Салымской группы месторождений.

Фактический старт Салымского проекта состоялся в сентябре 2003 года, когда акционеры СПД приняли решение об освоении Салымских месторождений в рамках действующего налогового режима.

**Ускорение на старте**

Начав с нуля, СПД за короткий срок построила на Салыме мощный нефтепромысел с суточной добычей на пике в 177 тыс. барр. Добыча первой нефти началась на Западно-Салымском месторождении в декабре 2004 года — на год раньше предусмотренного лицензионным соглашением срока. В ноябре 2005 года компания ввела Западный Салым в промышленную эксплуатацию (см. «Салымская группа»).

Темпы строительства промышленной инфраструктуры также превзошли самые смелые ожидания. Уже в 2005 году СПД завершила сооружение ключевых промышленных объектов, включая нефтепровод для транспортировки нефти длиной 88 км, объекты энергоснабжения, первую очередь установки подготовки нефти (УПН).

Еще через год был введен в эксплуатацию мультифазный трубопровод протяженностью 36 км, который соединил все три место-

рождения Салымской группы в единую систему подготовки и транспортировки нефти.

**Начав с нуля, СПД за короткий срок построила на Салыме крупный современный нефтепромысел с суточной добычей на пике в 177 тыс. баррелей**

Для того чтобы взять такое ускорение на старте, СПД использовала уникальные воз-



возможности совместного предприятия. Объединив международный опыт иностранного инвестора и лучшие наработки

**Для того чтобы взять такое ускорение на старте, СП использовала уникальные возможности СП**

российских подрядчиков, компания заложила основу для быстрого наращивания добычи. Если в 2004 году годовой объем добычи нефти составлял всего

**Сочетание иностранного и отечественного бурового оборудования и технологий позволило «Салым Петролеум» значительно увеличить темпы бурения**

38,4 тыс. тонн, то в 2006-м — уже более 1 млн тонн. В 2011 году был поставлен рекорд по годовой добыче — 8,3 млн тонн.





Инвестиции в Салымский проект составили более \$1,5 млрд.

Именно сочетание лучших российских и международных технологий и решений позволило СПД добиться таких впечатляющих результатов. Так, компания выработала собственную стратегию строительства скважин, основанную на применении российского бурового оборудования и материалов с использованием технологических решений, апробированных практикой Shell. Кроме того, СПД внедрила новые организационные и управленческие методики международного концерна. В частности, концепцию оптимизации буровых работ Drilling the Limit, которая широко применяется в буровых подразделениях Shell.

Для строительства скважин компания использует материалы и оборудование российского производства, при необходимости дополняя их импортными деталями и элементами. Так, буровые станки отечественного завода «Уралмаш» по заказу «Салым

Петролеум» были оснащены верхними силовыми приводами иностранного производства, бла-

### Российские подрядчики СПД благодаря такому сотрудничеству получили возможность для укрепления своей конкурентоспособности

годаря чему компании удалось значительно увеличить темпы бурения и снизить риск возникновения осложнений и аварий в процессе бурения.

### Технология «умных скважин» привлекательна с точки зрения как экономики, так и экологии проекта

СПД также усовершенствовала буровое оборудование компании «Буринтех». Впервые буровые долота российского производителя были опробованы на Са-

Генеральному директору «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»  
О.В. Карпушину  
Коллективу компании



## Уважаемый Олег Вячеславович!

Салымский проект отмечает в этом году первый серьезный юбилей. От лица всех сотрудников «Новомет» позвольте искренне поздравить вас с этой знаменательной датой!

За прошедшие годы ваша компания добилась высоких результатов при освоении Салымской группы нефтяных месторождений. Это стало возможным благодаря успешному сочетанию знаний и технологий концерна Shell и накопленному в России опыту разработки нефтяных месторождений в суровых условиях Западной Сибири.

Стремление с вашей стороны привлекать к сотрудничеству российских производителей и сервисных подрядчиков, прививать им лучший зарубежный опыт и высокие стандарты в работе, безусловно, способствующие их развитию, может вызывать только уважение.

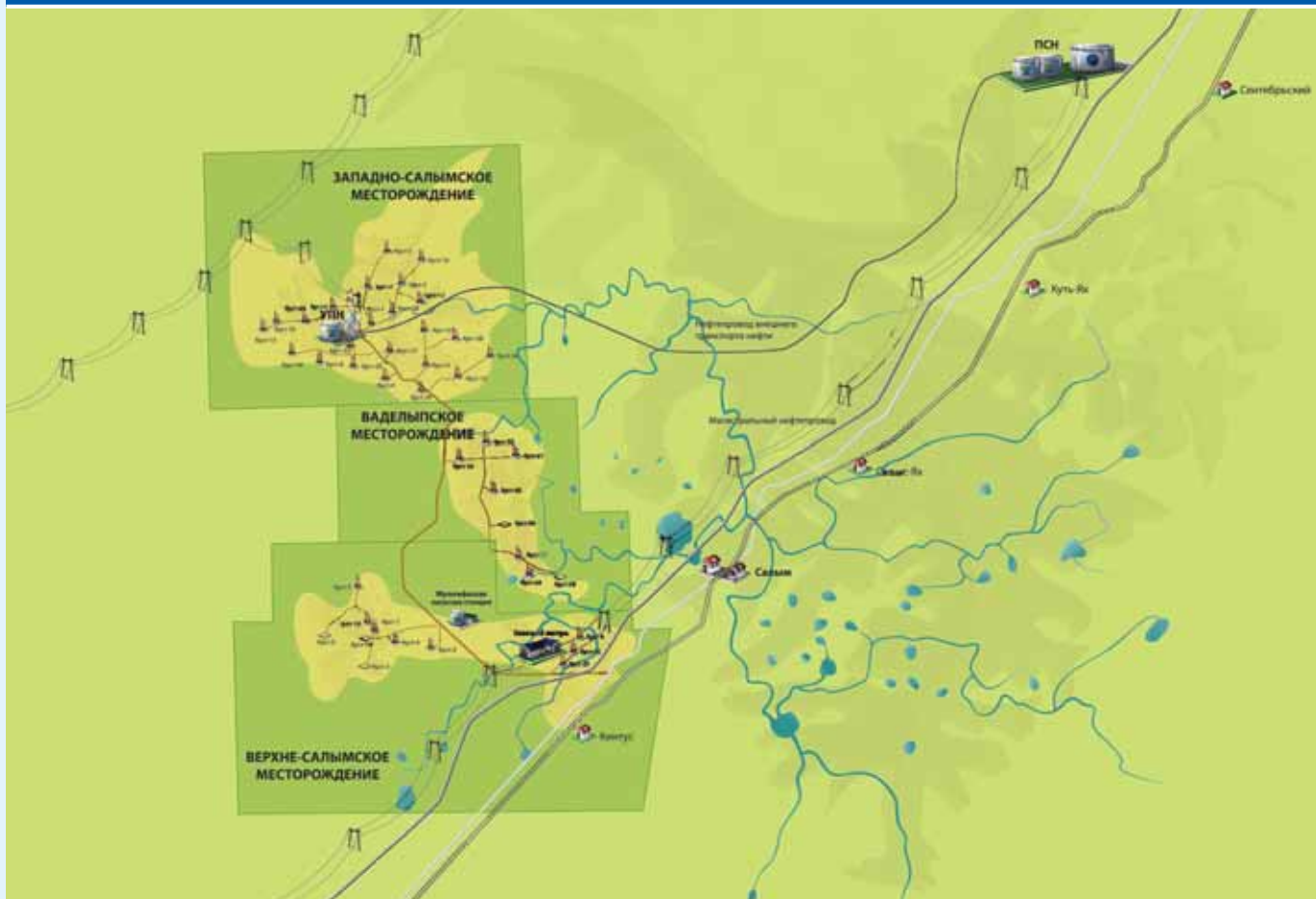
Не секрет, что такие тесные партнерские отношения, забота о профессиональном уровне и безопасности труда специалистов, как внутри вашей компании, так и на предприятиях-подрядчиках, являются образцом и эталоном для многих российских предприятий нефтяной промышленности.

За время сотрудничества Салымский проект всегда был для нас одним из приоритетных, как для ЗАО «Новомет-Пермь», так и для ООО «Новомет-Сервис».

Можем заверить, что «Новомет» и сегодня готов приложить все силы для развития инновационных проектов СПД и обеспечения комплексного подхода в освоении месторождений углеводородного сырья.

Пусть следующее десятилетие запомнится вам взятием новых высот и повышением эффективности добычи!

С уважением,  
Генеральный директор ЗАО «Новомет-Пермь» ОЛЕГ ПЕРЕЛЬМАН  
Генеральный директор ООО «Новомет-Сервис» ФАРХАТ ХАФИЗОВ



лымских месторождениях в июне 2005 года — средняя скорость проходки при бурении в два раза превысила показатели зарубежных аналогов продукции. Но специалистов СПД и «Буринтех» не устроил этот результат, они продолжили работу по усовершенствованию бурового инструмента, в конце концов добившись увеличения скорости проходки еще на 20%.

### Технологией «умных месторождений» к концу 2010 года был охвачен весь фонд скважин Салымского нефтепромысла

Сегодня «Салым Петролеум» является одним из лидеров по качеству и эффективности буровых работ. Среднее время бурения обычной скважины составляет 8,5 суток. Рекорд компании по бурению одной скважины — 4,54 суток. За такое время в 2009 году

была пробурена скважина глубиной 2367 метров на северном участке Ваделыпского месторождения. Масштабная программа бурения на Салымских месторождениях предусматривает строительство более 1000 скважин — 800 из них компания пробурила к началу 2013 года.

В качестве буровых подрядчиков СПД выбрала российскую «Сибирскую сервисную компанию» (ССК) и крупнейшую международную буровую компанию КСА Deutag. Эти подрядные организации работают на проекте с самого начала разработки Салымских месторождений. Руководство «Салым Петролеум» поощряет здоровую конкуренцию между всеми подрядчиками, как отечественными, так и зарубежными, добиваясь тем самым оптимизации процессов и технологий.

Надо сказать, СПД, опираясь на опыт Shell, выстроила свою систему отбора потенциальных под-

рядчиков: проектировщиков, строителей, поставщиков оборудования и материалов, специалистов по направленному бурению, цементированию, каротажу и др. Они должны уметь выполнять работы не только в соответствии со стандартами качества, принятыми в СПД, но и с требованиями компании по охране здоровья, труда и окружающей среды.

В «Салым Петролеум» уделяют особое внимание улучшению условий труда своих работников, расширению возможностей их обучения и профессионального роста, созданию творческой атмосферы на производстве.

### Умные технологии

Партнерство с Shell открыло перед «Салым Петролеум» уникальные возможности для оптимизации деятельности компании, в частности, за счет использова-

# «Салым Петролеум Девелопмент»: 10 лет безупречной работы!

Около 8 лет назад,  
когда мы только начинали сотрудничество  
с компанией «Салым Петролеум Девелопмент»,  
нас приятно удивила одна особенность...

Совместная работа с самого начала стала  
не просто рутинным процессом,  
а настоящим командным взаимодействием.

Это нечто большее, чем просто отношения  
«заказчик-исполнитель». Мы высоко ценим  
такой подход и гордимся сотрудничеством с вами!

Вместе мы сделали то, что позволило Российскому  
геофизическому сервису шагнуть далеко вперед.

И это не было случайностью. Существуют просто  
хорошие компании, а есть экстраординарные,  
которые стремятся к постоянному  
развитию и улучшению результатов.  
Вы — именно такие!

За 10 лет вы проделали огромную работу.  
Прошли большой путь. И сегодня мы рады поздравить  
вас с юбилеем! Желаем процветания и новых  
грандиозных достижений.  
Пусть самые амбициозные мечты станут реальностью!

Весь коллектив ОАО «Когалымнефтегеофизика»  
выражает огромную благодарность  
за плодотворное сотрудничество.

**Становитесь с каждым годом  
все успешнее и сильнее!**

**Поздравляем!**

Генеральный директор  
ОАО «Когалымнефтегеофизика»  
Кузнецов Е.Г.

**Благодарим  
за совместные достижения:**

- ◆ Впервые в отечественной практике каротажа мы стали проводить геофизические исследования в необсаженных скважинах за одну спуско-подъемную операцию. Рекордное время работ составило 2 часа 55 минут.
- ◆ Повысили надежность и информативность комплекса «КОМБОТУЛ», применяемого для исследования литологии, насыщения и коллекторских свойств разрезов скважин.
- ◆ Успешно опробованы 23 различные технологии геофизических исследований.
- ◆ Проведено более 400 совместных геофизических исследований.
- ◆ Ежегодно внедряем не менее 2–3 новых технологий исследований скважин.



**КОГАЛЫМ  
НЕФТЕГЕОФИЗИКА**  
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО





ния лучших зарубежных технологических решений. Салымский проект позволил применить эти инновационные технологии с учетом российской специфики, например, особенностей разработок нефтяных месторождений в Западной Сибири, а также с учетом практики отечественных подрядчиков.

### **Реализовав проект «умные месторождения», СПД повысила добычу в среднем на 2–2,5% в год**

Последние благодаря сотрудничеству с ведущими западными сервисниками получили возможность для технологического роста и укрепления своей конкурентоспособности как на российском, так и международном нефтесервисных рынках. Примечателен в этом плане пример партнерства СПД с двумя подрядными организациями для проведения каротажных работ на Салымских месторождениях — российской «Когалымнефтегеофизикой» (КНГФ) с производственной базой в Тюменской области и мировым лидером нефтесервиса компанией Schlumberger.

СПД использовала на своих месторождениях оборудование и первой, и второй компании, в частности, технологическую новинку

КНГФ — каротажные приборы ComboTool, а также комплексный прибор Schlumberger — Platform Express. Продукция обоих подрядчиков схожа по своим характеристикам и позволяет более точно оценивать толщины и свойства продуктивных коллекторов, отмечают в «Салым Петролеум»: «Благодаря конкуренции своих технологий и «Когалымнефтегеофизика», и Schlumberger постоянно совершенствуют методы каротажных исследований скважин, модифицируют каротажные приборы и оборудование и соответственно улучшают показатели своей работы на наших месторождениях».

Свое главное преимущество — доступ к новейшим западным технологиям, которые Shell уже опробовала на практике в других странах, — СПД использует как в бурении и нефтедобыче, так и в промышленной безопасности и охране окружающей среды.

В 2006 году компания начала на Салыме опытно-промышленную эксплуатацию «умных скважин». Эта инновационная технология позволяет вести одновременно-раздельную эксплуатацию (ОРЭ) двух объектов разработки, а также регулировать закачку воды по пластам в нагнетательных скважинах. При использовании ОРЭ применяется автоматизированное внутрискважинное оборудование, обес-

печивающее непрерывный сбор и передачу на поверхность данных о параметрах добычи или закачки жидкости в пласт в реальном времени. К настоящему времени данное оборудование установлено на 23 скважинах.

Технология «умных скважин» также привлекательна с точки зрения экономики и экологии проекта — с ее внедрением уменьшаются количество кустов скважин и объемы строительства внутрипромысловой инфраструктуры, соответственно меньше нагрузка на окружающую среду.

Надо сказать, это не первый проект, в котором «Салым Петролеум» решает задачу совмещения экономики и экологии. В мае прошлого года СПД совместно с «РуссНефтью» запустили новый ГПЗ по переработке попутного нефтяного газа, который раньше сжигался на факеле. ГПЗ мощностью 360 млн м<sup>3</sup>, построенный и эксплуатируемый партнером по проекту компанией «Монолит», расположен на Западно-Салымском месторождении. ПНГ, поступающий на установку с месторождений СПД, перерабатывается в сухой отбензиненный газ и пропанобутановую смесь.

Отбензиненный газ возвращается обратно в виде топлива на газотурбинную электростанцию на Западно-Салымском месторождении. Сжиженное топливо



реализуется сторонним покупателям. Данный проект уникален тем, что завод построен непосредственно на месторождении и при этом, несмотря на маленький размер, имеет глубину перера-

ботки свыше 99% извлечения ценных компонентов.

СПД гордится еще одним масштабным проектом по управлению скважинами и коллекторами, который она запустила в 2008 го-

ду. Так называемой технологией «умных месторождений» сначала были оборудованы две кустовые площадки на Западно-Салымском месторождении, а с конца 2010 года ею был охвачен весь



## Уважаемые коллеги!

От лица коллектива Производственной Компании «Борец»

**поздравляю Вас со знаменательной датой -  
10-летием Вашего предприятия!**

Коллектив Salym Petroleum Development за короткий срок достиг значительных результатов в реализации Салымского проекта, освоении сложных месторождений и играет важную роль в развитии нефтедобывающей отрасли Западной Сибири.

Высокий профессионализм, опыт, трудолюбие и целеустремленность специалистов Salym Petroleum Development позволяет решать сложнейшие технические задачи, воплощать инновационные проекты, внедрять новые разработки, которые помогают уверенно сохранять лидирующие позиции предприятия.

**Желаю Вашему коллективу стабильности, процветания,  
новых интересных проектов, дальнейших профессиональных  
успехов и достижений.**

**Здоровья, счастья и благополучия Вам и Вашим близким!**

С глубоким уважением,  
Генеральный директор  
ООО «ПК «Борец»

**Сидаш В.А.**



*Нефтесервисная компания Weatherford  
сердечно поздравляет*

*«Салым Петролеум Девелоппмент» и ее акционеров,  
«Шелл Салым Девелоппмент Б.В.» и ОАО «Газпром нефть»,  
с большим юбилеем — 10-летием реализации Салымского проекта!*

За 10 лет нашему постоянному партнеру и заказчику, компании СПД, удалось построить в Сибири мощный и современный нефтепромысел, который позволяет ежегодно достигать высоких производственных результатов. Успех проекта признан как в России, так и во всем мире.

Мы искренне желаем вам не останавливаться на достигнутом и добиться поставленных целей по эффективному и активному развитию Салымского нефтепромысла с применением самых современных технологий и оборудования.

От всей души желаем вам безопасной, стабильной и успешной работы на протяжении долгих лет, а также здоровья, благополучия и процветания всем сотрудникам!

Коллектив компании Weatherford



**Weatherford®**

*Уважаемый Олег Вячеславович  
и весь коллектив «Салым Петролеум»!*

10 лет... Кажется, это было совсем недавно. Первые скважины, первые монтажи насосов, первые ремонты, первые встречи. Мы помним все это, кажется, помним каждый день этой нашей совместной работы с вами на протяжении всех 10 лет существования вашего проекта. Вы прошли большой путь, проделали огромную работу, бесспорно, приобретая известность и заняв особое место в нефтяной промышленности России. Потому что у вас есть свой особый стиль и харизма. А ваша искренняя приверженность основам безопасного ведения бизнеса всегда вызвала дополнительное почтение.

Искренне хочется поздравить с юбилеем ваш коллектив единомышленников и классных специалистов, команду, которая четко идет к цели с полным пониманием поставленных задач. От лица всего нашего коллектива хочу пожелать вашему проекту и всем вам успехов, благополучия, бурного развития и огромных извлекаемых запасов. А также, пользуясь случаем, поблагодарить за эту уникальную и интересную возможность работать вместе с вами, постоянно искать и находить решения трудных задач, которые возникают порой в нашей совместной работе, тем самым постоянно совершенствуясь, приобретая ценный опыт.

*С праздником!*

**А.Марков**

Вице-президент «Шлюмберже-REDA», Россия и Центральная Азия

От всего коллектива, в том числе ООО «Сервис центр ЭПУ»  
и завода «Тюменские насосы Шлюмберже»



## Уважаемые коллеги!

Компания «КЦА ДОЙТАГ Дриллинг ГмБХ» — надежный и многолетний партнер «Салым Петролеум Девелопмент» — выражает самые наилучшие пожелания и поздравляет вашу компанию с десятилетним юбилеем! По случаю торжественной даты желаем дальнейшей успешной работы, новых интересных проектов, надежных партнеров, безопасного и безаварийного производства. Как ваш подрядчик, пробуривший для вас более миллиона метров, надемся на дальнейшее плодотворное сотрудничество, покорение новых глубин и на достижение новых рекордов!



С наилучшими пожеланиями, Коллектив КЦА ДОЙТАГ

Генеральному директору «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»

О.В. Карпушину

Коллективу компании



УСЛУГИ ДЛЯ КАЧЕСТВА ЖИЗНИ

Уважаемый Олег Вячеславович!

От лица компании Sodexo в России и от себя лично поздравляю Вас и весь коллектив компании «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» с 10-летним юбилеем Салымского проекта!

Являясь сегодня одной из самых динамично развивающихся компаний в регионе, «Салым Петролеум Девелопмент» играет важную роль в развитии и укреплении всего нефтедобывающего сектора России. Уже десять лет вы работаете на Салымском проекте, внедряя инновационные технологии, применяя лучшее буровое оборудование и совершенствуя процессы на всех этапах производства. Вас отличают не только высокие показатели экономической эффективности, но и высокие стандарты в области охраны окружающей среды, здоровья, труда, а также социальная ответственность компании.

Очень важно, что Вы заботитесь о людях и придаете огромное значение таким фундаментальным этическим ценностям, как открытость, честность, добросовестность и уважение к людям. Ведь только так можно расти и развиваться, добиваться новых высот!

Пользуясь возможностью, я хотел бы выразить Вам свое глубокое уважение за ту огромную работу, которую Вы делаете, а также от всей души пожелать всему коллективу компании крепкого здоровья, благополучия, оптимизма и энергии в достижении поставленных целей.

Компания Sodexo уже более трех лет сотрудничает с «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.». Мы благодарим вас за оказанное доверие и возможность работать для вас на таком интересном и масштабном проекте, как Салымский проект.

Мы гордимся сотрудничеством между нашими компаниями и достигнутыми результатами и сделаем все возможное, чтобы всегда соответствовать высоким стандартам качества и безопасности «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.».

Еще раз от всей души поздравляю Вас с юбилеем Салымского проекта. Пусть удача и успех сопутствуют всем Вашим начинаниям!



С наилучшими пожеланиями, Эди Перисик,  
Генеральный директор Sodexo в России



фонд скважин Салымского нефтепромысла.

«Умная» технология обеспечивает передачу с кустовой площадки на пункт управления в реальном времени информации, по которой можно отслеживать производительность каждой скважи-

### **Реализация полномасштабного проекта химического заводнения может принести СПД дополнительно более 30 млн тонн нефти в течение ближайших 30 лет**

ны, моделировать ее, определять и удаленно вносить необходимые коррективы. Если раньше замер дебитов и обводненности скважин осуществлялся ежедневно на всех кустовых площадках, то теперь операторы регулируют работу каждой скважины с использованием автоматической системы

### **При бурении разведочной скважины на Верхнем Салыме СПД опробовала сочетание традиционного бурения и бурения с применением гибких труб**

управления, и соответственно необходимость в их поездках на кустовые площадки отпала. При этом эффективность работы выросла — теперь один оператор

вместо 15-20 скважин обслуживает 30-40.

За счет контроля состояния скважин в режиме реального времени компания получила возможность оптимизировать добычу и закачку воды в пласт, повышать нефтеотдачу, снижать эксплуатационные затраты. Достаточно сказать, что реализовав проект «умные месторождения», СПД повысила добычу в среднем на 2–2,5% в год. Кроме того, увеличился средний срок безотказной работы скважинного оборудования на месторождениях: специалисты теперь могут на ранних этапах выявлять и предотвращать сбои и отклонения от нормы в работе оборудования.

### **Второе дыхание**

В 2011 году добыча СПД с точным объемом в 150-160 тыс. баррелей вышла на плато, и сейчас постепенно начался процесс ее снижения. Поэтому компания принимает меры для сдерживания падения добычи нефти на Салымской группе и много работает над поиском новой нефти в рамках лицензионных участков.

В апреле текущего года компания завершила полевые работы масштабного проекта по трехмерной сейсмике, который проходил с 2009 года. Программа 3D-сейми-

ки по всей группе месторождений охватывает территорию общей площадью более 1830 км<sup>2</sup>. Интерпретация данных будет завершена в 2014 году, и по ее результатам компания определит новые объекты для бурения и дополнительных поисково-разведочных работ.

Увеличить добычу нефти «Салым Петролеум» планирует и за счет внедрения новых технологий, позволяющих повысить коэффициент извлечения нефти. В частности СПД приступила к реализации пилотного проекта по использованию химического заводнения АСП — технологии, разработанной специалистами Shell еще в 1980-х годах.

В основе этой технологии лежит идея закачки в пласт смеси, состоящей из анионного поверхностно-активного вещества, соды и полимера.

Данный способ позволяет добыть нефть, остающуюся в пластах после использования традиционного метода заводнения. Специалисты СПД и Shell провели серию лабораторных испытаний для подбора оптимального состава химической смеси, который затем проверили на образцах керны. По словам начальника управления новых технологий СПД Якова Волокитина, преимущество нового метода состоит в том, что его можно использовать на существующей инфраструкту-



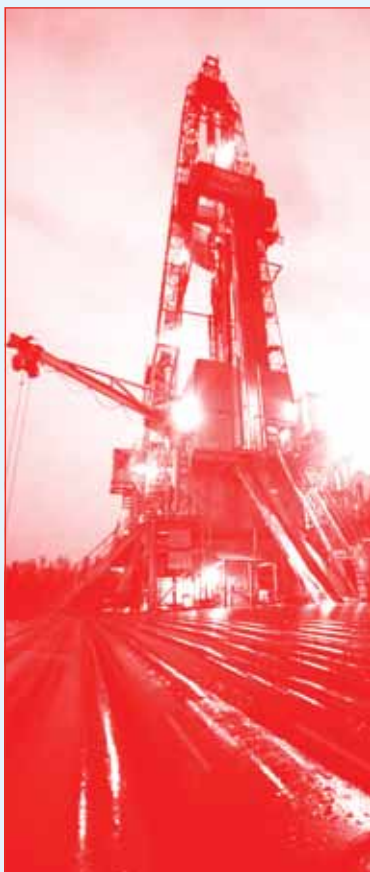
ре, а позднее начать тиражировать на других месторождениях региона.

Компания ведет исследования технологии АСП с 2008 года. В 2009 году были проведены поле-

вые испытания на одной скважине на Западно-Салымском месторождении — результаты показали возможность выработки 90% оставшейся после заводнения нефти. В ноябре 2012 года

акционеры СПД одобрили реализацию пилотного проекта АСП на Салымских месторождениях в 2013-2015 годах.

Реализация полномасштабного проекта химического за-



## Дорогие друзья и коллеги!

За вот уже почти 10 лет успешного и эффективного сотрудничества Salym Petroleum Development (SPD) и Halliburton совместно прошли значительный путь становления, развития и решения бесчисленного множества интересных и нестандартных технологических задач.

Салымский проект для нашей компании — это знаковое явление! И мы всегда будем гордиться успехами SPD, как своими собственными!

Ваш высокий профессионализм и инновационный подход к решению актуальных задач всегда служили и будут служить примером для всего российского и международного сообществ нефтяников!

Компания Halliburton выражает вам свою глубокую признательность за этот замечательный опыт сотрудничества и оказанное доверие и готова заверить, что приложит все усилия к сохранению и расширению совместных возможностей, гарантируя при этом безопасность и высочайший уровень сервиса.



Вице-Президент  
Halliburton International Inc. в РФ  
**Константин Шилин**

**HALLIBURTON**



воднения может принести СПД дополнительно около 30 млн тонн нефти в течение ближайших 30 лет.

### **Акционеры «Газпром нефти» и Shell намерены использовать СПД в качестве оператора для нового предприятия по разработке бажена в Западной Сибири**

Эксперты НАЦ рационального недропользования им. В.И.Шпильмана также позитивно оценили испытания «Салым Петролеум». Их вывод: применение химического заводнения на основе технологии АСП позволит добыть нефтедобывающим компаниям, работающим

в ХМАО, дополнительно 2,4 млрд тонн нефти до 2030 года.

«При создании определенных налоговых стимулов применение данной технологии позволит не только предотвратить падение добычи в главном нефтедобывающем округе России, но и нарастить объемы югорской нефти и привлечь инвестиции для динамичного развития смежных отраслей в регионе, таких как нефтехимия и высокотехнологичные нефтесервисные услуги», — считает Я.Волокитин.

Большую роль в увеличении добычи нефти «Салым Петролеум» также отводит баженовской свите. Опыт работы со сланцевой нефтью компания собирает, чтобы приобрести в ходе освоения

Верхне-Салымского месторождения, потенциальные ресурсы которого, по мнению экспертов, могут составлять порядка 87 млн тонн.

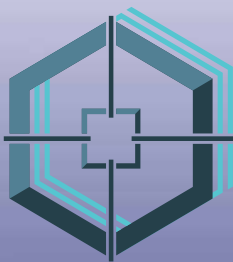
Специалисты СПД создали «дорожную карту» проекта. Для отработки технологий компания запланировала строительство 5 оценочных горизонтальных скважин с проведением многоступенчатых ГРП. Участок уже выбран, бурение скважин и ГТМ на месторождении начнется в конце 2013 — начале 2014 годов.

Усилия «Салым Петролеум» в данном направлении уже оценили акционеры «Газпром нефть» и Shell: они намерены использовать СПД в качестве оператора для нового предприятия по разработке сланцевой нефти в Западной Сибири. СП, в котором партнеры получают по 50%, будет зарегистрировано в Санкт-Петербурге.

В России пока нет коммерчески эффективного способа добычи сланцевой нефти в промышленных масштабах. Успех пилотных проектов «Газпром нефти» и Shell может открыть второе дыхание не только для развития Салымской группы месторождений, но для всего нефтегазового комплекса Западной Сибири.

Наработки и опыт «Салым Петролеум» в поисках инновационных технологий освоения трудноизвлекаемой нефти являются хорошим стартом перед технологическим рывком.





**РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА**  
**2013**  
Российский нефтегазовый саммит

Москва | 14 Ноября 2013

[www.rogsummit.ru](http://www.rogsummit.ru)



В ноябре 2013 г. в Москве пройдет одно из самых значимых событий нефтегазовой отрасли – Российский нефтегазовый Саммит «Разведка и Добыча 2013». Данный Саммит ориентирован на создание максимально комфортной платформы для конструктивного диалога по ключевым направлениям сегмента «Upstream».

**В рамках Саммита:**

- Конгресс «Разведка и добыча 2013»;
- Техническая сессия «Инновационные решения и технологии в сегменте Upstream»;
- Круглые столы;
- Выставка региональных нефтегазовых проектов.

**Среди участников Саммита:**

- Отраслевые компании;
- Сервисные компании (поставщики услуг и оборудования);
- Представители ключевых министерств и ведомств;
- Руководство ведущих нефтедобывающих регионов России.

**Заявки на участие:**

**[info@bamics.com](mailto:info@bamics.com)**

**тел: +7 (351) 777 12 14**

**Организаторы:**

**BUSINESS DYNAMICS**

**Deloitte.**

# Десятилетие Салымского проекта!

Мы рады поздравить «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» с юбилеем!

Это 10 лет упорного труда в достижении цели — стать лучшей компанией в нефтегазодобывающей отрасли.

На сегодняшний день Салымский проект — это один из самых современных нефтепромыслов мирового уровня, освоенный в непростых условиях Западной Сибири с использованием международного опыта, устоявшихся традиций и ценностей по отношению к человеку, природе и государству.

Одним из успешных проектов компании стало инновационное внедрение — «Умная скважина». Новые технологии изменили обычные представления об организации учета добычи нефти. Мы горды тем, что при реализации этого проекта нас выбрали в качестве партнера как российского разработчика и производителя.

Несколько лет совместной работы над проектом показали, насколько важны открытость, командный дух и профессионализм ваших сотрудников для достижения поставленных целей. Вы зарядили нас энергией на будущее!

Вы являетесь ярким примером эффективного воплощения совокупности методов, навыков, технологий и стандартов, которые стали для нас парадигмой.

Желаем вам процветания, достижения новых высот, стремления радовать жителей Сибири и всей России участием в экономическом и социальном подъеме, а всем сотрудникам — домашнего тепла и семейного благополучия!!!

С уважением,  
Коллектив ООО «МИКОН»

**МИКОН**<sup>®</sup>  
ПРИБОРЫ ДИАГНОСТИКИ



Коллективу проекта Salym Petroleum Development N.V.



С уважением,  
Генеральный директор  
ООО НПП «БУРИНТЕХ»  
Г.Г.Ишбаев

От имени НПП «БУРИНТЕХ» и от себя лично поздравляю Salym Petroleum Development N.V. с юбилеем! 10 лет рекордов — это не предел!

Salym Petroleum Development N.V. — компания с масштабным творческим и профессиональным потенциалом, история которой неразрывно связана с самыми передовыми технологиями и устойчивой динамикой развития.

Ваша ответственность, добросовестное отношение к любимому делу и работа по эффективному решению задач в производственной, технологической и сбытовой сферах — это гарантия вашего стабильного развития в будущем.

От всей души желаю вам созидательных успехов в работе, успешного воплощения самых амбициозных замыслов и идей. Пусть здоровые амбиции руководства, профессионализм и трудолюбие сотрудников ведут вас к новым свершениям во имя процветания родной компании!

Крепкого здоровья вам и вашим близким! Пусть всегда и во всем вам сопутствует удача, а рядом будут верные друзья и надежные партнеры!

 **БУРИНТЕХ**





## III БАЛТИЙСКАЯ-НЕФТЕГАЗОВАЯ ТОРГОВО-ТРАНСПОРТНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

21.10 - 22.10.2013  
САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, РОССИЯ

### В ПРОГРАММЕ КОНФЕРЕНЦИИ:

- **СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ** Балтийского региона
- **ЭКСПОРТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ И РЫНКИ**, обслуживаемые Балтийскими терминалами. **Транзитные маршруты**
- Нефтегазовые рынки СЗ России, Прибалтийских государств и Северо-Западной Европы - подробный **анализ тенденций спроса и предложения** на нефть и нефтепродукты
- Региональная **транспортная инфраструктура** региона (морской и ж/д транспорт) и перевалочных мощностей - объемы загрузки, приоритеты развития
- Ведение **торговых операций с учетом региональной специфики** и практические аспекты нефтеторговли - ставки фрахта, тарифные ставки и пошлины, особенности ценообразования
- **Специализированный семинар: Перевалка нефти и нефтепродуктов в портах**

### Среди участников прошлых лет:

Спецнефтепорт Приморск, порт Усть-Луга, Балт-транснефтепродукт, Октябрьские железные дороги, Литовские железные дороги, Институт энергетических исследований РАН, Петербургский нефтяной терминал, СПб УФАС, Европейская комиссия, Nord Stream AG, СПБМТСБ, Газпром-нефть Маринбункер, Киришинефтеоргсинтез, Litasco, Лукойл Балтия, Мозырский НПЗ, PKN Orlen, Nobel Oil, PERN, Роснефть, Салават Нефтеоргсинтез, Shell Trading, Sibir Energy, Societe Generale, Statoil Hydro, Сургутнефтегаз, Татнефть, TNK-BP Management, Total и пр.

Конференция является единственным региональным мероприятием, предоставляющим подробный обзор и анализ текущей и прогнозируемой ситуации на рынках, генерирующих балтийский транзит и обслуживаемых балтийским транзитом, геополитические и экономические факторы, влияющие на формирование и изменение транспортных потоков, существующие технические мощности по транзиту и перевалке и коммерческие показатели использования различных направлений, варианты оптимизации логистики. Программа предоставляет баланс стратегической и практической информации, необходимой для ведения успешной коммерческой деятельности в регионе и принятия решений по дальнейшему развитию проектов.