

Новый, 2016 год!

ДЕКАБРЬ

время РуссНефти

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

12(128) 2015



Дорогие друзья, коллеги!

Наступает новый, 2016 год. Уходит в историю 2015-й, оставляя в душе каждого гамму противоречивых чувств. Чего было больше – надежд или разочарований, побед или поражений, потерь или приобретений? Был ли 2015-й последним в череде трудных лет или, напротив, были сделаны ошибки, которые осложняют выход из кризиса? Только будущее даст ответ. Одно можно сказать уверенно: нам выпало трудное «счастье» жить в эпоху глобальных перемен, стать свидетелями исторических событий. На наших глазах многое меняется, от бизнеса и морали до отношений между государствами и народами.

Однако «времена не выбирают», как сказал поэт.

Непросто приходится очень и очень многим. Но легче других – тем, кто ощущает рядом плечо друга, щеку любимой, у кого есть крепкий тыл дома и уважение товарищей на работе. Наша «РуссНефть» создавалась как команда единомышленников. К трудностям нам не привыкать. Да, некоторые амбициозные планы в 2015-м нам пришлось скорректировать. И все же Компания сделала большой шаг вперед. Не стремясь к численному росту показателей, мы, подобно пружине, накапливали энергию для будущего рывка: совершенствовали логистику, испытывали новые технологии, искали ключи к трудноизвлекаемым запасам, развивали инфраструктуру месторождений, сокращали энергозатраты, существенно прирастили ресурсную базу. Не стоит забывать и о том, что никакие кризисы не помешали «РуссНефти» выдерживать свои социальные обязательства в полном объеме.

Сердечно благодарю вас, дорогие друзья, за самоотверженность, преданность нашей замечательной профессии, нашей Компании. Желаю в 2016 году вам и вашим близким, семьям счастья, здоровья и благополучия!

С Новым годом!

Михаил Гуцериев

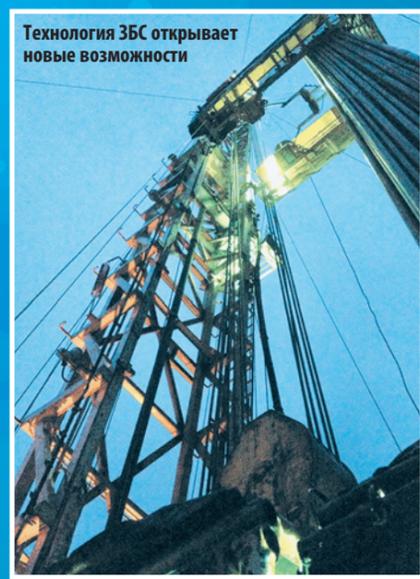
ИТОГИ

В 2015 году на объектах группы компаний «РуссНефть»:

- ДОБЫТО** – 16 млн. тонн нефти
– 2,5 млрд. кубометров газа
- РАЗВЕДАНО** – 36 млн. тонн извлекаемых запасов нефти
- ПОСТРОЕНО** – 9 кустовых площадок, 90 км автодорог,
115 км трубопроводов
- ПРОЛОЖЕНО** – 85 км линий электропередачи



Ульяновские нефтяники держат «полку» добычи



Технология ЗБС открывает новые возможности



Выполняется ГРП на кусте 239 Варьеганского месторождения

Лучший мастер Югры

На долю ХМАО приходится пять процентов мировой добычи нефти и более половины углеводородов, добываемых в России. А лучший в Югре мастер бригады по подземному ремонту скважин трудится в «Варьеганнефти»! Умаржон Султонов победил в окружном конкурсе «Черное золото Югры».

На снимке: У.Султонов (слева) и его бригада ПРС.



Руководители дочерних Обществ подводят итоги года



Алексей Шаталов,
«Аки-Отыр»:

– Мы добыли 1,755 млн. тонн нефти, превысив плановый показатель на 30 тыс. тонн. Хороший результат получили от гидроразрывов пластов на Верхне-Шапшинском месторождении, поэтому вместо намеченных 10 операций ГРП выполнили здесь 22 операции; дополнительная добыча от этих мероприятий составила 67,5 тыс. тонн. Ввели 14 новых добывающих скважин, которые дали 59 тыс. тонн (плюс 12 тыс. тонн к плану). На кусте 7 БИС пробурили дополнительно 4 скважины с пусковыми дебитами порядка 100 тонн в сутки. Добурили и 15-й куст на Верхней Шапше.



В 2016 году проведем опытные работы на Восточно-Каменном месторождении Водораздельного лицензионного участка. Этому проекту уделим основное внимание. Там есть только десяток пробуренных скважин, инфраструктура отсутствует, начинать приходится практически с нуля. Добавляет сложностей то, что этот участок недр находится в пойме Оби, в водоохранной зоне. Запасы месторождения оцениваются в более чем 60 млн. тонн. Часть из них находится в отложениях викуловской свиты, другая часть – в юрской. Первая неплохо изучена, а на второй нынешней зимой сделаем два ГРП, после чего оценим результаты. Нам представляется, что у месторождения хороший потенциал. Оно не выработано даже на один процент. В 2016 году предполагаем добыть на Восточно-Каменном не менее 26 тыс. тонн нефти. Активно разбивать его начнем уже в 2017 году.



Сергей Дьяков,
«Томская нефть»:

– На Федюшкинском месторождении построены и введены в эксплуатацию установка подготовки нефти производительностью 400 тыс. тонн в год (завершен первый этап) и энергокомплекс мощностью 6 МВт, перерабатывающий попутный нефтяной газ. Кроме того, введен в эксплуатацию газопровод от УПН до ГТЭС Игольско-Талового участка недр протяженностью 11,3 км в комплексе с компрессорной станцией, блоком подготовки газа, коммерческим узлом учета сдачи газа. В результате

ввода газопровода и энергокомплекса более 95 процентов попутного нефтяного газа, добываемого на месторождении, теперь поступает на переработку.

За минувший год введено 29 новых скважин из эксплуатационного бурения на Столбовом, Федюшкинском, Грушевом и Гураринском месторождениях.



Тагир Латыпов,
«Саратовнефтегаз»:

– В декабре исполнилось ровно десять лет, как наше предприятие живет и трудится под флагом компании «РуссНефть». За этот период добыто свыше 10,7 млн. тонн нефти, более 4,4 млрд. кубометров природного и 1,2 млрд. кубометров попутного газа.

В 2015 году нам удалось стабилизировать добычу нефти и выполнить плановые показатели. План по добыче газа перевыполнен на 40 млн. кубометров. В части реализации газовой программы результаты, на мой взгляд, особенно весомы. Так, на территории Саратовской области извлечено из недр рекордное количество голубого топлива – свыше 1 млрд. кубометров, из них более 41 процента приходится на долю нашего предприятия. Еще одно важное достижение: геологи Общества прирастили запасы газа в объеме примерно одного миллиарда кубов. После переинтерпретации геологических данных и испытания двух скважин стало ясно: Белокаменное месторождение, считавшееся неперспективным из-за выработанности ресурсов нефти, получает вторую жизнь за счет прироста запасов природного газа. Потребуется провести частичную модернизацию наземной газовой инфраструктуры месторождения, но эти затраты окупятся менее чем за год. С таким настроением, видя перед собой обширное поле деятельности, мы вступаем в 2016 год.



Юрий Нишкевич,
«Варьеганнефть»:

– В ходе геолого-разведочных работ на наших месторождениях приращено 2,571 млн. тонн извлекаемых запасов нефти. Объем годовой добычи превысил 2,141 млн. тонн. Положительные результаты дало внедрение экономически эффективных программ добычи нефти. Выполнены зарезки боковых стволов на 24 скважинах, что дало среднесуточный прирост нефти в размере 30 тонн. С учетом этих показателей накопленный доход от реализации программы ЗБС за пять лет составит 1,257 млрд. рублей. Предприятие существенно снизило затраты благодаря тому, что сумело повысить межремонтный период работы скважин и выполнило ряд мероприятий по увеличению энергоэффективности. В Обществе сократился нерентабельный фонд скважин, подо-

браны ЭЦН энергоэффективного дизайна, внедрены технологии периодического кратковременного включения для эксплуатации низкодебитного фонда скважин. Нам удалось за год сэкономить более 11 млн. киловатт•часов электроэнергии, или примерно 37,6 млн. рублей. На месторождениях Варьеганского нефтяного блока пробурено и введено в эксплуатацию 13 новых скважин, за счет которых предприятие добыло дополнительно 59,174 тыс. тонн нефти. Активно реализовывалась газовая программа. Так, 2 декабря – на месяц раньше срока – выполнен план по поставке попутного нефтяного газа.

Много внимания мы уделяли развитию инфраструктуры. В частности ввели в эксплуатацию новую газовую котельную мощностью 4 МВт, что позволило снизить затраты на обеспечение теплом объектов Варьеганского месторождения, а также повысить коэффициент использования попутного нефтяного газа. Здесь же, на Варьегане, «под ключ» обустроена новая кустовая площадка с коридором инженерных коммуникаций, включающим подъездную автодорогу, нефтегазосборный трубопровод, воздушную линию электропередачи. На Ново-Аганском лицензионном участке на ДНС №2 завершено строительство печи ППТ-0,2Г. Техническое перевооружение коснулось и объектов Тагринского месторождения – произведена замена печи ПТБ-10 на ДНС-1. Масштабной реконструкции подверглась нефтеперерабатывающая установка НПУ-100.

В 2016 году предприятие продолжит проводить мероприятия по повышению эффективности добычи на истощенной ресурсной базе. На Тагринском месторождении будет вестись эксплуатационное бурение на трудноизвлекаемые запасы. В производственной программе запланировано дополнительно добыть от новых скважин свыше 470 тыс. тонн нефти и от геолого-технических мероприятий – более 346 тыс. тонн нефти.



Олег Шульга,
«Ульяновскнефть»:

– Ульяновские нефтяники пробурили 13 новых скважин. Прирост нефти от ввода этих объектов составил 303 тонны в сутки. Проведено 122 геолого-технических мероприятий, что превысило плановый показатель (90 ГТМ). Прирост от ГТМ – более 70 тыс. тонн нефти.

Основной эффект по дополнительной добыче получен от оптимизации глубинного скважинного оборудования, перестрела пластов, а также перехода на другие горизонты и приобщения пластов. Эффективность ГТМ была увеличена за счет проведения соляно-кислотных обработок с применением эмульгаторов (отклонителей), в том числе и при опытно-промышленных испытаниях технологий ВНКО и гидроимпульсного воздействия генератором КГВ-1.

На Варваровском, Голодяевском, Западном, Кудряшовском месторождениях велись работы по развитию системы поддержания пластового давления. В фонд ППД переведены 5 скважин. На ряде скважин проведены обработки по ВПП. Эти мероприятия позволили прирастить более 2,5 тыс. тонн нефти.

Добыча нефти осталась на уровне прежних лет и составила 828,3 тыс. тонн.

Продолжилось внедрение оборудования, предназначенного для работы в скважинах, осложненных коррозией, высоковязкой эмульсией и большим выносом механических примесей. В частности внедрены УЭЦН с усиленными валами «инконель» на трех скважинах. На четырех скважинах с агрессивными условиями эксплуатации установлены погружные УЭЦН коррозионно-износостойкого исполнения. На скважине часто ремонтируемого фонда Новобесовского месторождения запущен высокотехнологичный УЭЦН REDA DN3500, параметр СНО по скважине до внедрения РЭДА составлял до 60 суток, на сегодняшний день достигнута наработка 304 суток.

Получен положительный эффект от дозирования реагента МЛ-Супер на скважинах УШВН. Испытания подтвердили снижение нагрузок на штанги, что привело к снижению количества отказов по обрыву штанг.

По итогам выполнения перечисленных мероприятий рост СНО по механизированному фонду за год составил 13 суток.

Получен положительный эффект от внедрения НКТ с защитным антикоррозионным покрытием на трех скважинах ППД. Запланировано дальнейшее увеличение фонда НКТ с защитным покрытием. В 2016 году планируется провести испытания НКТ с защитным покрытием от АСПО.

На нагнетательной скважине 30 Западное месторождения внедрено оборудование для ОРЗ (одно-временно-раздельной закачки). Использование компоновки ОРЗ значительно повысило эффективность системы поддержания пластового давления на Западном участке недр.

Инженеры предприятия и специалисты подрядной буровой компании разработали и внедрили новую технологию цементирования эксплуатационных колонн с установкой укрепляющих цементных мостов в продуктивных интервалах перед спуском колонны и применением новых типов центрирующих элементов. Это позволяет обеспечить равномерное распределение цемента за колонной и уменьшить риск возникновения заколонных перетоков.

Чтобы оптимизировать расходы на химизацию технологических процессов, проведены ОПИ ингибитора АСПО «Пральт». Доказана его эффективность при меньшей стоимости в сравнении с используемым реагентом. Переход на дозирование ингибитора «Пральт» позволил сэкономить 1,5 миллиона рублей.

Выполнение программы по переводу скважин УЭЦН на эксплуатацию УШГН позволило добиться значительной экономии. На УШГН переведены 19 скважин.

Немало сделано для повышения эффективности работы нефтесервисного блока. Проведена модернизация мастерской по ремонту пакерного и гидравлического оборудования, выполнен монтаж тельфера с дистанционным управлением, что позволило сократить сроки ревизии инструмента, а также высветить человеко-часы. Приобретен новый мощный подъемный агрегат для ремонта скважин АПР-60/80. В структуре нашего предприятия создана дополнительная бригада по капитальному ремонту скважин, которая заменила подрядную.

Капитальные вложения в строительстве составили 314 млн. рублей. Выполнены работы по капитальному ремонту резервуаров товарного парка УППН Южная и УПСВ Володарского месторождения. Построено 11,9 км трубопроводов, произведен ремонт 4,2 км трубопроводов. Введены в эксплуатацию объекты общей стоимостью 486 млн. рублей.



Алексей Тычинский,
«Аганефтегазгеология»:

– Годовая добыча предприятия превышает 1,150 млн. тонн нефти. На месторождениях нижевартовского блока проведено 109 геолого-технических мероприятий, давших прирост добычи 225,9 тыс. тонн, в том числе введены в эксплуатацию 14 новых скважин с приростом 134,7 тыс. тонн, а операций ЗБС дали 38 тыс. тонн дополнительной добычи.

Разбурена залежь в районе поисковой скважины 33П, где построены три эксплуатационные скважины с применением технологии горизонтального бурения. Пусковой дебит одной из них составил 423 тонны в сутки.

В полевой сезон 2014–2015 годов проведены сейсморазведочные работы 3Д на Западно-Могулторском участке. Общая площадь исследований составила 500 кв. км. Практически завершена обработка и комплексная интерпретация полученных данных.

По результатам сейсморазведки 3Д предыдущего сезона в северной части Рославльского месторождения пробурена разведочная скважина со вскрытием юрских отложений. Ее глубина составила 3240 метров. При испытании пласта ЮВ₁ получен промысловый приток нефти. Изучена структура новой залежи. Полученный результат позволил предприятию прирастить извлекаемые запасы более чем на 400 тыс. тонн.

Основной объем капиталовложений в строительство пришелся на Рославльское месторождение. Здесь обустроены 4 кустовые площадки, построено 2 км воздушных линий электропередачи, 3,5 км нефтегазопроводов.

Важным объектом строительства уходящего года стала блочная кустовая насосная станция в районе ДНС-3 Рославля. Буквально накануне Нового года предприятие ввело этот объект в эксплуатацию. Кроме самого комплекса БКНС построено 4 км водоводов высокого давления. Пуск этого объекта в работу позволит сформировать систему поддержания пластового давления для увеличения компенсации отборов с пластов ЮВ₁₂ и БВ₈ Рославльского месторождения и достичь запланированных коэффициентов извлечения нефти.

В 2016 году мы продолжим реализацию программы бурения. Запланировано строительство новых скважин на кустовых площадках 18 и 21.



КОМПЕТЕНТНО

Время накапливать потенциал

О работе и ближайших перспективах производственного блока Компании рассказывает старший вице-президент по добыче и геологии Е.В. Толочек.



– Евгений Викторович, в истекшем году бросалось в глаза, что руководители холдинга много времени проводили в дочерних Обществах. С какими целями вы туда ездили?

– Цели были разными, но всякий раз мы старались на местах, вместе с коллегами из «дочек», понять, как изменить к лучшему ситуацию по добыче, обеспечить «полочку» (то есть стабилизацию) там, где в нынешних условиях невозможен рост. Была проведена переоценка многого из того, что делалось ранее. К середине года мы подготовили комплекс мероприятий.

– Это что-то принципиально новое?

– Некоторые подходы и технологии, по крайней мере в нашей компании, действительно ранее не применялись. Приведу примеры. На Варьеганском блоке месторождений геологи Компании обнаружили перспективные залежи в ачимовских отложениях. Их суммарные начальные извлекаемые запасы оцениваются величиной порядка 45 млн. тонн. Они относятся к категории трудноизвлекаемых и очень сложные по геологическому строению, литологические залежи перебиты многочисленными непроницаемыми пропластками. Шаблонные методы добычи тут не работают. Было много споров, сомнений. В результате на данной площади мы сделали выбор в пользу строительства горизонтальных стволов и проведения в них многостадийных ГРП. Такие гидроразрывы пластов, на наш взгляд, позволяют

вовлечь эти запасы в разработку и обеспечить существенный рост добычи. Выполнены два пилотных проекта, связанных с зарезкой боковых стволов. В обоих случаях наши прогнозы и ожидания оправдались. Полностью, на «пять с плюсом». Упомянутая технология доказала свою эффективность, вероятность достижения хороших результатов в 2016 годукратно повысилась.

Другой пример, также связанный с Варьеганским блоком месторождений. Наши геологи обнаружили там почти незатронутый разработкой участок недр в верхнеюрских отложениях. Убедившись в этом, мы срочно поменяли производственную программу. Метод зарезки боковых стволов и здесь дал хорошие результаты. Так, по двум скважинам был получен приток совокупно 200 тонн фонтанирующей нефти. В следующем году на этой площади, применяя технологию горизонтального бурения, предприятие добудет, по нашей оценке, не менее 80 тыс. тонн нефти.

– Теперь, пожалуйста, расскажите, что происходило важного в дочерних Обществах Сибири и Поволжья? Что ждет их в ближайшем будущем?

– «Аки-Отыр» активно готовится к разработке Восточно-Каменного месторождения с извлекаемыми запасами порядка 60 млн. тонн нефти. Значительная их часть находится в природоохранной зоне, что создает дополнительные сложности. Там в пилотном режиме будут проводиться зарезки боковых стволов и малообъемные ГРП. Определившись с тем, какой из методов окажется наиболее эффективным, разработаем дополнительную программу. И уже следующей зимой планируем начать в границах месторождения полноценное бурение.

На Средней Шапше ранее были пробурены несколько скважин на «трудные» (приравненные к сланцевым) баженовские отложения. Скважины по разным причинам были брошены. Мы начинаем их реанимировать, постараемся вывести на «фонтан». Если наши расчеты подтвердятся, то это даст перспективу на несколько ближайших лет. Запасы нефти в баженовских отложениях очень велики. Кроме того, в «Аки-Отыре» геологи выявили один из перспективных объектов, который ранее не разрабатывался. Он

включен в программу бурения. Планируем в 2016 году построить там несколько горизонтальных скважин с длиной горизонтального ствола порядка 1 км, чего в «РуссНефти» еще не делалось, и провести на них многостадийные ГРП.

В «Аганнефтегазгеологии» построена и введена в эксплуатацию блочная компрессорная станция, запущена система поддержания пластового давления. Предприятие стало держать «полочку», пикирующее падение добычи прекратилось. Пока стоит именно эта задача – непростая, но достижимая. На Западно-Могутлорском месторождении планируем завершить интерпретацию сейсмике 3Д и в 2017 году начнем там бурить эксплуатационные скважины.

На объектах «Томской нефти» разбурено несколько кустов. В 2016 году на базовом фонде предприятия будут проводиться работы, связанные с формированием системы ППД, а также другие мероприятия, направленные на стабилизацию добычи.

Теперь переходим к Поволжью. В Ульяновске «дочка» Компании продолжает разработку сложного по геологии Новобесовского месторождения и некоторых других участков. Большого, чем «держать полку», от предприятия сейчас не требуется. «Саратовнефтегаз» предпринял значительные усилия, чтобы остановить падение добычи нефти, и в конце года вышел на небольшой рост. Это можно считать достижением, ведь в Обществе не велось бурения, не планируется и в 2016 году. Бурить там есть где, но в связи с большими глубинами достаточно дорого, поэтому мы вынуждены предпочесть более экономически выгодные проекты.

Вместе с тем в Саратове намечено осуществить ряд интересных газовых проектов. Они обещают быстро окупиться. Добыча газа в этом дочернем Обществе по рентабельности сопоставима с нефтедобычей. Успешно реализуется программа по наращиванию возможностей добычи газа и в Радужном. Сейчас «Варьеганнефть» держит в резерве восемь скважин с общим суточным дебитом порядка 8 млн. кубов. Их запуск позволит снять все проблемы с выполнением контрактных обязательств Общества перед переработчиками и удовлетворять собственные нужды. В следующем году предприятие, соглас-

но бизнес-плану, должно увеличить добычу нефти и газа. Здесь вскоре начнется строительство газопровода – самая крупная наша стройка 2016 года.

Добавлю к сказанному, что в 2015 году много сил у нас отнимало реоформление лицензий на освоение месторождений с дочерних Обществ на головную компанию. Прделана поистине титаническая работа. Она предпринята с целью оптимизации затрат. Эту трудоемкую процедуру мы завершим ближайшей весной.

– Можно ли коротко сформулировать производственную стратегию Компании в 2016 году?

– Очень коротко она выглядит так: расширение ресурсной базы Компании и повышение возможностей добычи.

– Выльется ли рост потенциала добычи в активизацию бурения?

– План по бурению 2016 года – свыше 120 добывающих скважин (показатель текущего года – 78 скважин). Привлечем девять новых буровых бригад, доведем их число в холдинге до 15. А ресурсная база Компании в 2015 году увеличилась на 18 млн. тонн извлекаемых запасов нефти, что почти в два с половиной раза превышает годовую добычу.

Беседу вел Сергей Иванов



«Технология ЗБС доказала свою эффективность»

РАЗВИТИЕ



Строится автодорога на Верхнюю Шапшу



На Федюшкинском месторождении введен в эксплуатацию энергокомплекс мощностью 6 мВт

В 2015 ГОДУ НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ КОМПАНИИ ПОСТРОЕНЫ И ВВЕДены В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СЛЕДУЮЩИЕ ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ ОБЪЕКТЫ:

- УПСВ ВЕРХОЗИМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (УЛЬЯНОВСКАЯ ОБЛАСТЬ);
- БКНС РОСЛАВЛЬСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ);
- 5 КУСТОВЫХ ПЛОЩАДОК ПОД ПРОГРАММУ БУРЕНИЯ 2016 ГОДА;
- 22 КУСТОВЫХ ОСНОВАНИЯ И ПОДЪЕЗДОВ К НИМ ПОД МОНТАЖ БУРОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПОД ПРОГРАММУ БУРЕНИЯ 2015 ГОДА;
- ОКОЛО 10 КМ АВТОДОРОГ И ОКОЛО 50 КМ ВНУТРИПРОМЫСЛОВЫХ ДОРОГ.

ХОРОШАЯ РАБОТА

Михаил Олегович Фрейдлин, один из лучших сотрудников «Томской нефти», с 2012 года трудится на предприятии заместителем начальника производственно-технического отдела добычи нефти и газа.



В течение последних трех лет Обществу, во многом благодаря усилиям Фрейдлина и его коллег, удалось повысить показатель СНО на механизированном фонде скважин с 263 до 392 суток. Слово Михаилу Олеговичу: «Ключевым фактором стала аналитическая

работа с фондом УЭЦН, изучение статистики отказов, а также взаимодействие с заводами-производителями, сервисными предприятиями и научными учреждениями. Впервые на месторождениях Общества стали внедряться пакерно-якорные компоновки для селективной изоляции зон негерметичности эксплуатационных колонн и непродуктивных пластов, что позволило избежать дорогостоящих операций по проведению ремонтно-изоляционных работ. В ноябре 2014 года на Федюшкинском месторождении на скважине 32 произведен монтаж и запуск в работу погружной установки с открытыми рабочими колесами, в результате чего показатель СНО ПО на данной скважине вырос на 43 процента – до 387 суток. В 2016 году для увеличения СНО планируется внедрить на коррозионном фонде скважин подвески НКТ с антикоррозионным покрытием и провести их пробную эксплуатацию».

МЫ ЗАПОМНИМ

Самые яркие события



1

1. Дядя начальника отдела головной компании Евгения Поздеева разведчик Григорий Булатов водружал Красное Знамя на куполе поверженного рейхстага! В течение всего года наши нефтяники участвовали в акциях в честь 70-летия Победы.



2

2. Десятки молодых людей из Поволжья и Сибири стали студентами лучших вузов страны по целевой образовательной программе «Русснефти».



3

3. Так выглядит новая производственная эстакада ДНС-2 «Варьеганнефти».

4. Традиция конкурсов профессионального мастерства продолжается. Свой успех празднуют лаборанты химического анализа из Саратова.

5. Один из новых инфраструктурных объектов – переход нефтепровода через реку Кададу в Ульяновской области.



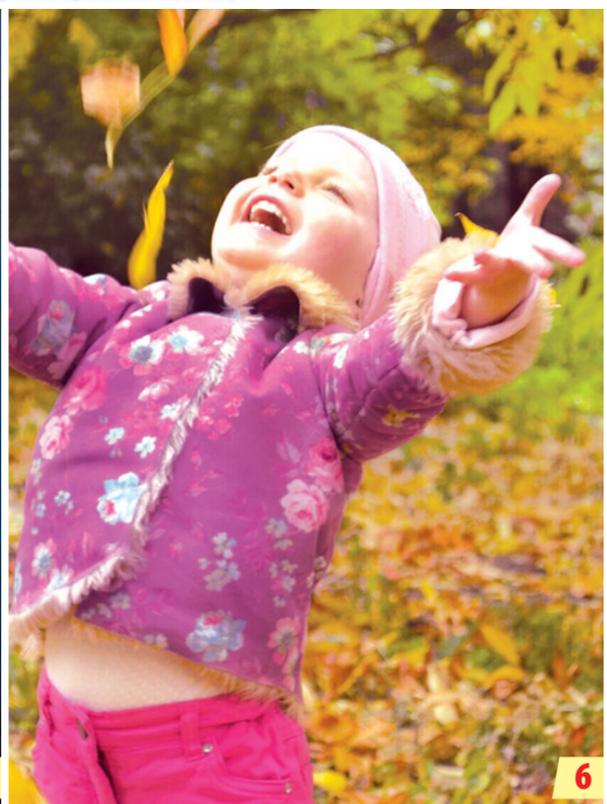
4



М ТЕБЯ, 2015-й!

тия минувшего года

6. Фото из семейного архива... Разносторонние таланты нефтяников проявляются в творческих конкурсах, которые очень популярны в дочерних Обществах.
7. Кризис не мешает благотворительной деятельности «Русснефти» и Михаила Гуцериева. В Саратове студентам и преподавателям училища искусств было подарено комфортабельное общежитие.
8. Щедрый дар преподнесен саратовцам. В областном центре открылся спортивный комплекс «Кристалл».
9. Благодаря помощи фонда «САФМАР» и Михаила Гуцериева в удмуртском селе Юкаменское завершено строительство храма Святой Троицы...
10. ...а в столице Удмуртии возведен новый современный стадион.



ЛЮДИ «РУССНЕФТИ», КОТОРЫЕ НАС УДИВИЛИ



Радостная новость в номер: заместитель начальника отдела капитального строительства «Саратовнефтегаза» Елена Матвеева официально стала мамой приемного сына Дениса. Матвеевы взяли в 2011 году трехлетнего малыша из детского дома. Мальчик оказался смысленым, веселым. В минувшем году он пошел в школу. Учится хорошо, посещает кружки, успел даже проявить себя в спорте – получил начальный пояс по айкидо. Денис давно называет Елену Матвееву мамой, но все необходимые формальности были улажены только в декабре. Поздравляем!

Подавляющее число сотрудников «Русснефти» – люди с отзывчивым сердцем. Особенной признательности заслуживают те нефтяники, кто, несмотря на свою занятость, деятельно помогает нуждающимся. Этим занимаются волонтеры Благотворительного фонда «САФМАР», учрежденного Михаилом Гучериным. На снимке вы видите сотрудников головной компании Тимура Таслицого и Анну Артеменко, прибывших с наборами учебных принадлежностей в один из детских домов столицы.



Начальник отдела «Аганнефтегазгеологии» Игорь Ефимов воспитал дочь, которая стала гордостью спортивной Югры. Алена Ефимова является одной из сильнейших брассисток страны, в копилке ее достижений – победы и призовые места на многих отечественных и международных соревнованиях. И школу девушка окончила с золотой медалью. Верим: все у нее впереди...



Директор футбольного клуба «Нефтяник» из села Новоспасское Ульяновской области Авхат Абдуллин впервые «удивил» нас еще 11 лет назад. С тех пор он совсем не изменился. Команды юношей и девушек, детские команды, подготовленные в Новоспасском, успешно соперничают с жителями крупных городов на областных и всероссийских соревнованиях по кожаному мячу. Осенью в клуб «Нефтяник» пришли очередные 30 новичков. Можно позавидовать последовательности и упорству, с которыми Авхат делает свое полезное дело.



Михаил и Наталья Беловы, их дети Александр и Ксения из удмуртского поселка Кизнер стали победителями всероссийского конкурса «Спортивная семья». Организаторами некогда популярных, а ныне забытых состязаний выступили Министерство спорта РФ и телекомпания «Санкт-Петербург». Каждый из участников акции предоставил на рассмотрение жюри двухминутный ролик спортивной жизни своей семьи. Авторы восьми лучших презентаций были приглашены на финал в Северную столицу. Среди них оказались Беловы (Михаил трудится в «Белкамнефти», он был чемпионом Зимних республиканских игр по лыжным гонкам). С финальных соревнований велась телепередача, зрители участвовали в интернет-голосовании. Преимущество Беловых над соперниками ни у кого не вызвало сомнений!

10 интересных фактов о Новом годе



1. В России праздник Нового года, отмечаемый в ночь на 1 января, учредил Петр I в 1700 году. Он издал указ, в котором говорилось, что каждый человек должен справлять Новый год, а за неповиновение взимался штраф.
2. Когда наши люди получили возможность отоспаться после новогодней ночи? В 1947 году, когда 1 января объявили выходным днем.
3. В 1903 году в детском журнале «Малютка» были опубликованы стихи Раисы Кудашевой. Через два года композитор Леонид Бекман положил их на мелодию. Так появилась песня «В лесу родилась елочка».
4. Сколько лет Деду Морозу? Неизвестно, но по крайней мере больше 105 лет, поскольку в России он впервые появился в 1910 году.
5. Спутницу Деда Мороза, его внучку Снегурочку, придумали в 1950-х годах писатели Лев Кассиль и Сергей Михалков.
6. 31 декабря 1970 года впервые руководитель нашей страны, им был тогда Леонид Брежнев, обратился к народу с телеэкрана.
7. В 1991 году из-за неразберихи в Отечестве новогоднее обращение прозвучало от ведущего «Голубого огонька» Михаила Задорнова. Он не рассчитал время, бой курантов раздался с опозданием на минуту.
8. Первая Кремлевская елка была проведена в 1936 году – только для отличников.
9. В 1920-х вплоть до 1935 года было запрещено наряжать новогодние елки – это считалось религиозным предрассудком.
10. В 1935 году Новый год вернулся в нашу страну по указу Сталина. Народная традиция победила!

БИНБАНК

С НОВЫМ ГОДОМ!

binbank.ru / 8 800 555 5575

Новый год – время волшебства и смелых планов. Пусть каждый день наступающего года будет наполнен счастливыми возможностями и яркими эмоциями. Радости и благополучия вам и вашим близким!

Искренне ваш,
БИНБАНК

ПАО «БИНБАНК»



ПРИЗНАНИЕ



Формула успеха

13 песен на стихи поэта Михаила Гуцериева признаны лучшими в 2015 году.

В столичном комплексе «Олимпийский» 5 декабря прошла запись телевизионного фестиваля «Песня года-2015», имеющего многолетнюю историю. Особенностью этого концерта является то, что на сцену, наряду с артистами, выходят люди, обычно остающиеся в тени, – авторы произведений.

Музыкальное действо имеет объективную составляющую. Все-таки в зале «Олимпийского» звучат не обычные песни, а самые популярные, признанные таковыми по выбору многотысячной аудитории. Кто был самым успешным автором в уходящем году? Чьи произведения исполнялись наиболее часто? Сравнения и подсчеты неизбежны. Так вот, наибольшего количества дипломов лауреата – целых 13 – удостоен поэт Михаил Гуцериев. Он стал триумфатором фестиваля. Уже, можно сказать, по традиции, поскольку этот успех сопутствует ему третий год.

Наградами в этот вечер были отмечены авторы и исполнители Леонид Агутин, Вера Брежнева, Эмин, Валерий и Константин Меладзе, «Дискотека Авария», Сергей Лазарев, SEREBRO, Дима Билан («Лучший певец»), Вячеслав Добрынин («За вклад в культуру страны») и другие известные деятели отечественной эстрадно-музыкальной культуры.

Михаил Гуцериев удостоен дипломов за следующие произведения: «Твоих рук родные объятия» (исполнение – Таисия Повалий, музыка – Виктория Кохана), «Индиго» (Филипп Киркоров, Томислав Бркич и Зоран Савин), «Любовь – не слова» (Николай Басков, Игорь Крутой), «Формула счастья» (Валерия, Сергей Ревтов), «Крестики-нолики» (Виктор Рыбин и Наталья Сенчукова, Александр Соколов), «Несовместимая любовь» (Стас Пьеха, Виктор Дробыш и Тимофей Леонтьев), «Однолюб» (Слава, Сергей Ревтов), «Этот год любви» (Зара, Виктория Кохана), «Горький вкус бузины» (Любовь Успенская, Игорь Азаров), «Осенняя любовь» (Ани Лорак, Алексей Романов), «Я обязательно вернусь» (Денис Клявер, Сергей Бакуменко), «Нет слова «я»» (Наташа Королева, Андрей Прыжников) и «Понимаю, ты устала» (Стас Михайлов).

Запись фестиваля «Песня года-2015» будет транслироваться по телеканалу «Россия» в дни новогодних праздников.

РЕЦЕНЗИЯ

Станислав Куняев, поэт и критик (из статьи С. Куняева о творчестве Михаила Гуцериева «Духовной жаждою томим...», опубликованной в журнале «Наш современник» №10, 2015 г.).

«... Чем больше вопросов задает себе поэт, чем глубже пытается он влезть в «суть и плоть» жизни, тем крепче становится его душа, энергия которой превращается в энергию духа. Удивительно то, что душа Гуцериева, прошедшая через все угрозы времени, через все заблуждения юности, через все алчные и греховные соблазны восьмидесятых годов и кровавой, криминальной революции 90-х, через искушение и «булатом», и «златом», и властью, и «бременем страстей человеческих», не истрепалась, не потеряла «божественной искры», не утратила того состояния, которое Пушкин называл «духовная жажда». ... Он по-прежнему, как в молодые годы, «духовной жаждою томим».



МИКРОФОН

Песни на стихи Михаила Гуцериева сегодня звучат повсеместно, по радио и телевидению, в автомобилях и кафе, в исполнении ярчайших звезд эстрады. Что привлекает их в творчестве поэта? Пусть выскажутся они сами.

Дмитрий Маликов:

– С поэтом мы знакомы давно, и мне приятно, что наше общение перешло в плоскость творческого сотрудничества. Так родилась песня «Иди один», которая часто звучит в радиоэфирах страны. В юности я недооценивал важность стихов в песне, сегодня же для меня они имеют колоссальное значение!

Филипп Киркоров:

– «Индиго» – наше второе совместное творение с Михаилом Гуцериевым. У композиции «Кумир» была очень красивая судьба – и премьера на «Новой волне», и множество премий, и клип. И я понял: это

мой автор! Михаил Сафарбекович очень тонко почувствовал юмор этой мелодии. Эта песня заиграла всеми красками, как только обрела текст: здесь полнейший отрыв, стиб, веселье, ирония и самоирония.

Александр Маршал:

– Мы давно знакомы с Михаилом Сафарбековичем, и я во многом беру с него пример. Наша новая песня «Безумные ночи» пришла ко мне не сразу: несколько дней ее прослушивал и думал над ней. Мы часто обсуждаем ту или иную рифму в стихах, так как я сам пишу и мне всегда интересно мнение уважаемых мною поэтов. Так было и в этот раз. Во время записи песни все шло как по маслу, а для меня это признак успеха.

Влад Топалов:

– Мне нравится, что стихи Михаила Гуцериева глубокие, душевные и со смыслом. Когда я впервые услышал песню «Я помню», мне показалась она очень жизненной, способной затронуть чувства каждого человека.

Ани Лорак:

– Хочется сказать большое спасибо замечательным авторам песни «Осенняя любовь» – поэту Михаилу Гуцериеву и композитору Алексею Романову. Поэту удалось почувствовать женскую душу и задеть именно те струны, которые очень точно передают настроение этой песни!

Николай Басков:

– Стихи Михаила Сафарбековича ценны как раз тем, что они западают людям в душу. Эти песни – на долгие, долгие годы.

Стас Пьеха:

– В той песне, которую можно слушать через много лет, конечно же очень важен текст, чтобы он не устарел. Мне нравится, что Михаил Гуцериев – поэт по велению души, с оригинальными оборотами, эмоциями, искренностью...



2016

	ЯНВАРЬ	ФЕВРАЛЬ	МАРТ	АПРЕЛЬ	МАИ	ИЮНЬ
ПН	4 11 18 25	1 8 15 22 29	7 14 21 28	4 11 18 25	2 9 16 23 30	6 13 20 27
ВТ	5 12 19 26	2 9 16 23	1 8 15 22 29	5 12 19 26	3 10 17 24 31	7 14 21 28
СР	6 13 20 27	3 10 17 24	2 9 16 23 30	6 13 20 27	4 11 18 25	1 8 15 22 29
ЧТ	7 14 21 28	4 11 18 25	3 10 17 24 31	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30
ПТ	1 8 15 22 29	5 12 19 26	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27	3 10 17 24
СБ	2 9 16 23 30	6 13 20 27	5 12 19 26	2 9 16 23 30	7 14 21 28	4 11 18 25
ВС	3 10 17 24 31	7 14 21 28	6 13 20 27	3 10 17 24	1/8 15 22 29	5 12 19 26
	ИЮЛЬ	АВГУСТ	СЕНТЯБРЬ	ОКТАБРЬ	НОЯБРЬ	ДЕКАБРЬ
ПН	4 11 18 25	1 8 15 22 29	5 12 19 26	3 10 17 24/31	7 14 21 28	5 12 19 26
ВТ	5 12 19 26	2 9 16 23 30	6 13 20 27	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27
СР	6 13 20 27	3 10 17 24 31	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30	7 14 21 28
ЧТ	7 14 21 28	4 11 18 25	1 8 15 22 29	6 13 20 27	3 10 17 24	1 8 15 22 29
ПТ	1 8 15 22 29	5 12 19 26	2 9 16 23 30	7 14 21 28	4 11 18 25	2 9 16 23 30
СБ	2 9 16 23 30	6 13 20 27	3 10 17 24	1 8 15 22 29	5 12 19 26	3 10 17 24 31
ВС	3 10 17 24 31	7 14 21 28	4 11 18 25	2 9 16 23 30	6 13 20 27	4 11 18 25

От мечты к мечте, сохраняя традиции