

ГОД НАРАЩИВАНИЯ МОЩНОСТЕЙ

На прошлой неделе, 26 июня состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «Газпром». В этом году, в целях недопущения распространения заболеваемости Covid-19, оно проходило в форме заочного голосования. В мероприятии приняли участие акционеры из России и ряда зарубежных стран. По состоянию на 1 июня 2020 года список лиц, имеющих право на участие в собрании, содержит 706 727 счетов с общим количеством акций 23 673 512 900 штук.



Бурение скважин на Ковыктинском месторождении

УТВЕРЖДЕННЫЕ РЕШЕНИЯ

Собрание приняло решения по всем вопросам повестки дня. В частности, были утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность компании за 2019 год. Принято решение о распределении прибыли компании по результатам 2019 года.

Также Собрание утвердило размер дивидендов по результатам деятельности ПАО «Газпром» в 2019 году – 15,24 рубля на одну акцию. Таким образом, на выплату дивидендов будет направлено 360,784

млрд рублей – 30 % прибыли, относящейся к акционерам ПАО «Газпром», по международным стандартам финансовой отчетности за 2019 год.

Датой, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, определено 16 июля 2020 года. Датой завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, – 30 июля 2020 года. Другим зарегистри-

рованным в реестре акционеров лицам – 20 августа 2020 года. Данные решения полностью соответствуют рекомендациям Совета директоров.

Собрание утвердило аудитором Общества на 2020 год Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты». Компания была признана победителем открытого конкурса, проведенного ПАО «Газпром».

>>> стр. 2

75 ЛЕТ ВЕЛИКОЙ ПОБЕДЫ!

ПОДЗЕМНАЯ РЕКА АСТРАХАНЬ – САРАТОВ

Как мы уже отмечали в наших публикациях, в годы Великой Отечественной войны наш город имел исключительно важное значение для фронта в связи с поставками нефтепродуктов, которые из нефтедобывающих районов СССР через Астрахань транспортировались в самое сердце страны. Однако мало кто из местных жителей знает о существовании трубопровода Астрахань – Саратов. В его строительстве принимали участие и простые астраханцы – жители Красноярского, Харабалинского и Владимировского районов, которые были мобилизованы летом 1943 года на земляные работы на трассе будущей магистрали.

СТРОЙКА НКВД

Исключительная важность трубопровода для фронта, с одной стороны, определила степень секретности стройки, а с другой, позволила привлечь к его проектированию и строительству специалистов самого высокого уровня. Руко-



Иван Порфирьевич Москальков

водил проектными работами Иван Порфирьевич Москальков – один из крупнейших отечественных специалистов по

проектированию магистральных нефтепродуктопроводов. Правда, оговоримся, что предельно сжатые сроки, отведенные проектировщикам, и изданная в 1941 году «Инструкция народного комиссариата по строительству», которой они руководствовались, конечно, отразились на самом сооружении. В «Акте приема-передачи магистрального нефтепровода Саратов – Астрахань...» читаем: «В силу условий военного времени во время строительства были выполнены только такие работы, которые позволяли начать эксплуатацию трубопровода, но не обеспечивали его нормальной работы и необходимых культурно-бытовых условий для коллектива трубопровода».

Уже в апреле 1943 года особые подразделения НКВД приступили к строительству 655-километрового трубопровода Астрахань – Саратов, которому предстояло снабжать фронт светлыми нефтепродуктами из Дагестана.

>>> стр. 6

ПАО «ГАЗПРОМ»

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Газпром» избрало новый состав Совета директоров.

По итогам голосования он сформирован в следующем составе:

– Председатель Правления «Газпромбанк» (Акционерное общество) Акимов Андрей Игоревич.

– Специальный представитель Президента Российской Федерации по взаимодействию с Форумом стран-экспортеров газа Зубков Виктор Алексеевич.

– Председатель Объединения Юридических лиц «Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса „KAZENERGY“», Председатель Президиума Национальной палаты Предпринимателей Республики Казахстан „Атамекен“ Кулибаев Тимур Аскарлович.

– Министр промышленности и торговли Российской Федерации Мантуров Денис Валентинович.

– Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» Маркелов Виталий Анатольевич.

– Ректор федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина» Мартынов Виктор Георгиевич.

– Ректор федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации» Мау Владимир Александрович.

– Председатель Правления ПАО «Газпром» Миллер Алексей Борисович.

– Министр энергетики Российской Федерации Новак Александр Валентинович.

– Министр сельского хозяйства Российской Федерации Патрушев Дмитрий Николаевич.

– Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром экспорт» Середина Михаил Леонидович.

Сразу после избрания нового состава Совета директоров состоялось его заседание. Принято решение избрать Председателем Совета директоров ПАО «Газпром» Виктора Зубкова, заместителем Председателя Совета директоров компании избран Председателем Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер.

Сформирован состав Комитета по аудиту. В него вошли член Совета директоров компании Михаил Середина и два независимых директора – Виктор Мартынов и Владимир Мау. Председателем избран Виктор Мартынов.

Также сформирован Комитет по назначениям и вознаграждениям. Председателем Комитета избран Михаил Середина, членами Комитета – Виктор Мартынов и Владимир Мау.

ГОД НАРАЩИВАНИЯ МОЩНОСТЕЙ



Кроме того, Собрание приняло решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ПАО «Газпром», не замещающим государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, в размерах, рекомендованных Советом директоров.

На мероприятии также были утверждены изменения в Устав ПАО «Газпром», Положение о Совете директоров ПАО «Газпром», Положение о Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» в новой редакции.

ГЛАВНЫЕ ВЕХИ УШЕДШЕГО ГОДА

Свою оценку работы компании за прошедший год по итогам собрания акционеров озвучил Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер. В интервью СМИ он назвал пять самых значимых, по его мнению, событий 2019 года.

В целом год, по словам Алексея Миллера, был «очень-очень насыщенным. Если пытаться выделить только пять важных событий, то начать, конечно, надо с развития ресурсной базы.

Это наращивание мощностей ключевого для страны нового центра газодобычи на Ямале. В 2019 году, вслед за Бованенковским, мы начали освоение Харасавэйского месторождения, более северного, уникального по запасам».

Вторая веха – работа в условиях осенне-зимнего сезона. Его, как отметил Председатель Правления ПАО «Газпром», компания прошла как всегда уверенно, и большая заслуга в этом принадлежит подземным хранилищам, которые в 2019 году были выведены на исторически рекордную производительность – 843,3 млн кубометров в сутки. Это позволило на новый уровень поднять надежность газоснабжения в зимний период.

Проекты на внешних рынках, как отметил Алексей Миллер, стали третьим достижением «Газпрома» в 2019 году. В частности, был увеличен экспортный потенциал Компании, запущены два новых экспортных коридора – «Турецкий поток» и «Сила Сибири». «Это еще большая надежность поставок в западном направлении и реализация стратегических долгосрочных соглашений с Китаем на востоке», – сказал Председатель Правления.

Далее он назвал четвертый крупный результат, достигнутый «Газпромом». Это российские проекты по переработке газа, значимые которых, уверен Алексей Миллер, в настоящее времякратно возрастает: «В прошлом году мы прошли эк-

ватор строительства Амурского газоперерабатывающего завода и начали проект в Усть-Луге, – сказал он. – Оба предприятия войдут в число самых мощных в мире. Отдельно отмечу успешную сделку по привлечению проектного финансирования для Амурского завода. Объем – 11,4 миллиарда евро – самый большой в истории «Газпрома».

Пятое достижение Компании в 2019 году, – финансы. «Газпром» работает уверенно. Наш запас прочности высок, и наглядный пример тому – дивиденды. Мы выплатим 360,8 миллиарда рублей, то есть практически рекордный уровень прошлого года, несмотря на непростую ситуацию, в которой сейчас находится вся мировая экономика и энергетический сектор», – заявил Председатель Правления ПАО «Газпром».

АКТУАЛЬНЫЕ ПЛАНЫ

Отвечая на вопрос, как непростая ситуация в мировой экономике повлияла на проекты «Газпрома», Алексей Миллер сказал: «В «Газпроме» четкая система целеполагания. Это, например, ежегодное восполнение ресурсной базы. Коэффициент прироста запасов за счет геологоразведки стабильно превышает единицу. Так было последние 15 лет и будет по итогам 2020 года. Основной прирост даст Ямал. В этом году мы уже открыли здесь еще одно крупное месторождение, которое назвали «75 лет Победы».

По словам Председателя Правления, наибольшая инвестиционная активность «Газпрома» сегодня направлена на Ямал и Восток. На полуострове продолжается обустройство Харасавэйского месторождения. Эксплуатационное бурение там началось, как и было запланировано, в июне текущего года. Началось строительство установки комплексной подготовки газа. Сварена и уложена пятая часть газопровода-подключения до Бованенково. Уже в 2023 году первый газ пойдет в Единую систему газоснабжения.

Очень плотный график работ и на Ковыктинском месторождении в Иркутской области. Там продолжается строительство скважин. В этом году стартует сооружение первой УКПГ и участка «Силы Сибири» от Ковыкты до Чайнды.

По Сахалинскому центру газодобычи также продолжается активная работа. На Кириновском месторождении в этом году будут, как сообщил Алексей Миллер, подключены две скважины.

«При этом у нас не только расширяется

география присутствия, но и меняется состав добываемого газа. Многокомпонентного, этансодержащего газа становится все больше. Это касается как новых восточных месторождений – Чайнды и Ковыкты, так и более глубоких залежей месторождений Надым-Пур-Тазовского региона Западной Сибири», – сказал Председатель Правления «Газпрома».

По его мнению, это та объективная причина, по которой Компания значительно усилила направление переработки. Есть несколько примеров. На Востоке возводится Амурский газоперерабатывающий завод. На Западе – комплекс в Усть-Луге. Эти предприятия, по словам Алексея Миллера, станут одними из самых мощных в мире.

«Кроме того, Амурский ГПЗ, – сказал он, – будет лидером по производству гелия, а комплекс в Усть-Луге – крупнейшим по объему производства сжиженного природного газа в регионе Северо-Западной Европы. И конечно, переработка – это создание добавленной стоимости, а следовательно – значительный дополнительный денежный поток».

НА ЗАПАД И ВОСТОК

Председатель Правления «Газпрома» также рассказал о том, как развивается работа компании в Европе и на Востоке. Что касается «Старого Света», то «мы продолжаем надежно обеспечивать газом наших потребителей. Остаемся здесь крупнейшим экспортером. Сегодня газовый рынок переживает не самый простой период. Сложности испытывают все его участники, но мы имеем большой запас прочности», – сказал Алексей Миллер.

У «Газпрома», убежден он, есть целый ряд существенных преимуществ. Это и богатая ресурсная база, и сбалансированный торговый портфель, и гибкие условия поставок, и современные инструменты торговли: «Поэтому даже сейчас мы расширяем сотрудничество: только что заключили новый долгосрочный контракт на поставку газа в Грецию».

Также весьма перспективным является сотрудничество на Востоке: в частности, с Китаем. Потребности этой страны в газе, по оценке Алексея Миллера, будут расти высокими темпами. Об этом говорят факты: по итогам прошлого года потребление газа в КНР увеличилось почти на 10% и превысило 300 млрд куб. м. Через 15 лет спрос на газ в стране может удвоиться.

«Сегодня «Газпром» поставляет газ в

Китай по газопроводу «Сила Сибири». И всего за несколько лет мы нарастим его объем до 38 млрд куб. м. Рост поставок по «Силе Сибири» будет опережать динамику как импорта сжиженного природного газа, так и поставок центральноазиатского газа в Китай», – сказал Председатель Правления.

Он также сообщил, что у «Газпрома» «на столе переговоров с китайскими партнерами – увеличение поставки газа по газопроводу «Сила Сибири» на 6 млрд куб. м до 44 млрд куб. м газа в год, организация поставок газа с Дальнего Востока, строительство «Силы Сибири – 2» и «западного» маршрута. Все вместе это дает возможность говорить об экспорте трубопроводного газа в Китай в обозримой перспективе в объеме свыше 130 млрд куб. м, что сопоставимо с нашими текущими поставками на традиционные рынки».

ГАЗИФИКАЦИЯ И ФИНАНСЫ

Газификация российских регионов – один из важнейших приоритетов «Газпрома». Как известно, 31 мая 2020 года Президент РФ по результатам проверки исполнения законодательства, направленного на развитие газоснабжения и газификации регионов, утвердил перечень поручений.

В частности, они предусматривают формирование источников финансирования для подключения граждан к газораспределительным сетям без привлечения их средств; заключение комплексного договора на поставку газа, подключение и техническое обслуживание с использованием структур «единого окна»; поэтапное завершение газификации к 2024 году и 2030 году и др.

«Перед нами поставлены совершенно четкие рамки по этапам и срокам – 2024 и 2030 годы», – кратко заметил Алексей Миллер. Он также сообщил, что решению поставленных задач способствует крепкое финансовое положение «Газпрома», который сохраняет высокую устойчивость и надежность.

«К началу этого года мы подошли с серьезным запасом ликвидности – больше 22 млрд долл. по Группе. Инвесторы относятся к нам с большим доверием: с начала года мы на очень выгодных условиях разместили два выпуска облигаций в долларах и евро и два рублевых займа», – заявил Председатель Правления.

По материалам Управления информации ПАО «Газпром»

«ГАЗПРОМ» ПРИДАЛ МОЩНЫЙ СТИМУЛ АСТРАХАНСКОМУ СУДОСТРОЕНИЮ

Более двух с половиной тысяч астраханских корабелов будут заняты ближайшие два года на строительстве ледостойкой платформы (ЛСП) для шельфового месторождения «Газпрома» в Арктике. Старт этому масштабному проекту был дан 25 июня на судостроительном заводе «Красные Баррикады», входящем в АО «Южный центр судостроения и судоремонта».

В торжественном мероприятии приняли участие заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» – начальник Департамента Олег Аксютин, губернатор Астраханской области Игорь Бабушкин, а также генеральный директор ООО «Газпром Инвест» Вячеслав Тюрин, генеральный директор ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» Раиса Теликова, генеральный директор ООО «Газпром добыча Астрахань» Андрей Мельниченко, вице-президент по техническому развитию АО «Объединенная судостроительная корпорация» Василий Бойцов, генеральный директор АО «Южный центр судостроения и судоремонта» Алексей Селезнёв и другие официальные лица.

ЭКСТРЕМАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ АРКТИКИ

Платформе, начало строительства которой было положено в Астрахани, предстоит работать в акватории Обской губы Карского моря, где «Газпром» будет разрабатывать газовое месторождение Каменномыское-море. Оно относится к категории уникальных: размеры его запасов составляют около 555 млрд кубометров газа. Начало добычи планируется в 2025 году, проектная мощность (сеноманские залежи) – 15 млрд кубометров в год.

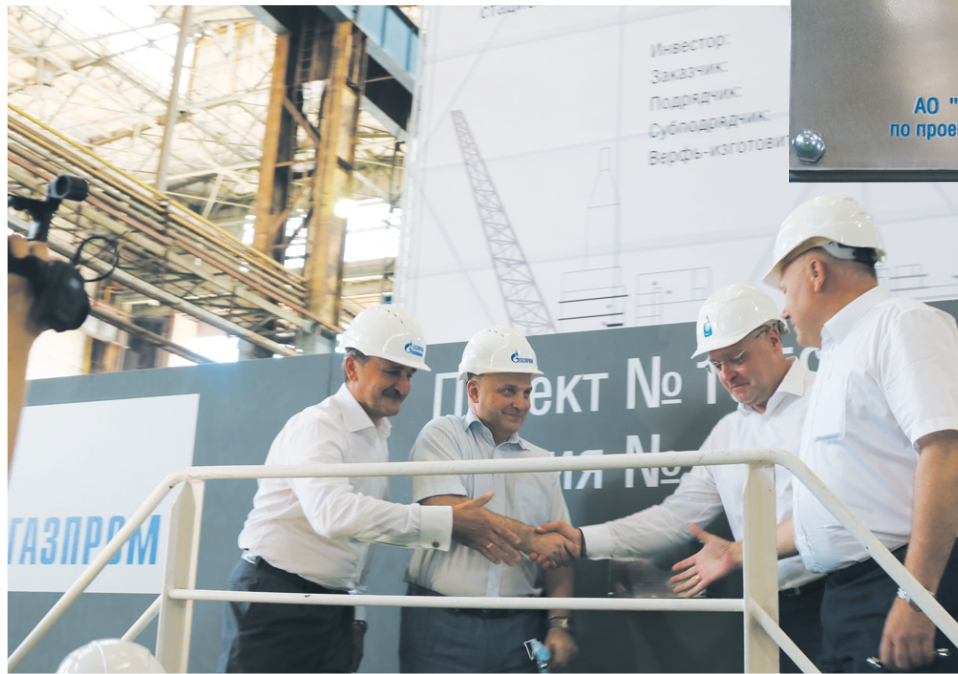
Перед судостроителями стоит серьезная задача: смонтировать объект, которому предстоит работать в экстремальных климатических условиях. Акватория месторождения характеризуется очень низкими, доходящими до минус 60° по Цельсию температурами и частыми штормами. На небольших глубинах (5-12 метров) формируются толстые и плотные пресноводные льды. Таким образом, освоение месторождения Каменномыское-море станет первым в мире шельфовым проектом, реализованным в такой сложнейшей природной обстановке.

Всё это обусловило технические параметры ЛСП. Ее длина составит более 135 м, ширина – 69 м, высота от основания до вертолётной площадки – 41 м, общий вес превысит 40 тысяч тонн. На платформе, в частности, разместятся основной и вспомогательный буровые модули, эксплуатационный и энергетический комплексы, жилой модуль на 120 мест.

С платформы будут построены 33 основные наклонно-направленные эксплуатационные скважины. В перспективе, для поддержания добычи, на спутниковых ледостойких блок-кондукторах, не предусматривающих постоянного присутствия персонала, предстоит разместить ещё 22 скважины. Добытый газ по трубопроводам станет поступать на берег в установку комплексной подготовки газа и дожимную компрессорную станцию, далее – в Единую систему газоснабжения России.

ПЕРЕДОВЫЕ РАЗРАБОТКИ

Проект ЛСП – это результат кропотливого труда ведущих отечественных научных организаций в сфере судостроения. При



Партнёрское рукопожатие после установки закладной доски на элементе основания будущей ЛСП

его создании был внедрен целый ряд передовых технических решений для обеспечения высокого уровня промышленной и экологической безопасности при эксплуатации объекта.

В частности, опорное основание платформы для защиты от льдов будет клиновидной формы. Все оборудование разместят внутри корпуса, чтобы на него не воздействовали холод и ветра. Надежное закрепление ЛСП на илистом грунте Обской губы обеспечит гравитационно-свайное крепление. То есть платформу сначала поставят на дно, затем заполняют подводную часть морской водой, а после закрепят с помощью 56 свай диаметром более 2 м, погруженных на 47 м.

Особое внимание уделено экологической безопасности. Предусмотренные проектом решения исключают воздействие ЛСП на арктическую флору и фауну. Для этого, в частности, предусмотрен «принцип нулевого сброса». Все отходы производства и жизнедеятельности будут вывозиться на берег и утилизироваться.

Масштаб проекта таков, что выполнить его на одном предприятии или даже производственном объединении невозможно. Поэтому в создании ЛСП будут задействованы мощности сразу нескольких российских центров судостроения по принципу «распределенной верфи», включая три производственных судостроительных площадки Астраханской области: заводы «Красные Баррикады», «Лотос» и АСПО. Помимо Астрахани, элементы платформы станут параллельно собирать в Калининграде, Северодвинске, Екатеринбурге и Рыбинске.

В единое целое платформу смонтируют в Калининграде, куда её детали будут транспортироваться по водным артериям. ЛСП планируется отбуксировать на месторождение Каменномыское-море в летнюю навигацию 2024 года. Затем на неё установят факельные стрелы и вертолётную площадку.

При реализации проекта ПАО «Газпром» использует метод проектного управления. Создан интегрированный проектный офис. В его состав вошли представители профильных подразделений «Газпрома», ООО «Газпром инвест» (единого технического заказчика), ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» (генерального проектировщика) и подрядчика строительства платформы) и ООО «Газпром добыча Ямбург» (эксплуатирующей организации, владельца лицензии

на разведку и добычу). Реализацией проекта в Астраханской области занимается АО «Южный центр судостроения и судоремонта», входящий в состав АО «Объединенная судостроительная корпорация».

ВЫСОКОЕ ДОВЕРИЕ

Для Астраханской области судостроительная отрасль наряду с газовой – одна из важнейших, поэтому объединение их усилий придает мощный стимул экономике региона, «это путь к возрождению и развитию», – отметил в приветственной речи губернатор Астраханской области Игорь Бабушкин.

– Сегодня для нашего региона очень важное событие: мы приступаем к реализации масштабного проекта. Год назад об этом можно было только мечтать. Я очень благодарен нашему стратегическому партнёру ПАО «Газпром», что для выполнения столь крупной задачи выбраны Астраханский регион, его мощности и опыт судостроителей, – отметил губернатор.

Он заметил, что если говорить о заводе «Красные Баррикады», который в прошлом году оказался в сложном финансовом положении, и его работа была практически парализована, то «в течение года мы совместно с Объединенной строительной корпорацией «Южный центр судостроения» проделали колоссальную работу. Сегодня на предприятии работают более 700 человек. Предприятие является посёлкообразующим, а это влияет на жизнь целого населенного пункта, и даёт возможность возвратиться домой нашим судостроителям и продолжить работу здесь, на родном предприятии».

УНИКАЛЬНЫЙ ПРОЕКТ

Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» – начальник Департамента Олег Аксютин пояснил, что строительство столь важного для ПАО «Газпром» объекта должно проходить на высочайшем техническом уровне. Поэтому корпорация, получившая заказ от «Газпрома», прошла серьезный конкурсный отбор. «Рассматривались различные варианты. В Астрахань приехала много раз наша рабочая группа, специалисты проектного офиса, которые определяли, как должна будет выглядеть платформа, и кто сможет её сделать», – сказал Олег Евгеньевич. Он выразил уверенность, что опыт и знания астраханских кораблестроителей позволят реализовать поставленные перед ними задачи.



В общении с представителями региональных СМИ Олег Аксютин акцентировал внимание на уникальности проекта: «На Каспии строились и эксплуатировались похожие платформы. Но в условиях Арктики, когда лед и ледяные торосы достигают толщины двух метров, таких решений не было. Нужно было найти эти решения, которые позволили бы стационарной платформе спокойно добывать газ. При этом персонал должен быть комфортно и защищенно расположен, должно стопроцентно обеспечиваться решение связанных с экологией вопросов».

Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» также подчеркнул, что перед началом реализации проекта компания приняла решение: он будет российским. То есть использоваться станут только отечественные материалы, технологии и оборудование, в том числе вспомогательное.

«Поэтому не удивительно, что в части строительства и создания платформы мы остановили выбор на отечественных предприятиях, в том числе на заводе «Красные Баррикады». Надеемся, что потенциал, знания и опыт астраханских корабелов позволят нам вместе реализовать непростую задачу – обустроить месторождение Каменномыское-море», – сказал Олег Аксютин.

Он также сообщил, что освоение указанного газового месторождения – это начало развития Арктического шельфа. Решения и технологии, которые при этом получат положительное подтверждение, могут быть применены и на соседнем месторождении – Северо-Каменномыское-море.

Высокую значимость этого проекта в своих выступлениях отметили заместитель генерального директора по проектным работам ООО «Газпром инвест» – руководитель интегрированного проектного офиса «Восточный» Сергей Пигин; генеральный директор ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» Раиса Теликова; генеральный директор АО «Южный центр судостроения и судоремонта» Алексей Селезнёв.

Вице-президент по техническому развитию АО «Объединенная судостроительная корпорация» Василий Бойцов озвучил приветственный адрес, направленный участникам мероприятия от имени Президента АО «Объединенная судостроительная корпорация» Алексея Рахманова.

В частности, в нем говорилось: «45 лет назад завод «Красные Баррикады» впервые в СССР построил плавучие буровые установки типа «Каспий», с помощью которых открыты месторождения нефти и газа на Каспийском и Чёрном морях. Благодаря «Газпрому», наших заказчиков за доверие».

Завершением торжественной церемонии стало прикрепление символической таблички к элементу опорного основания ледостойкой платформы. После этого участники мероприятия провели рабочее совещание, на котором обсудили детали реализации проекта.

Алексей ОЛЕНИН

НОВЫЕ ГОРИЗОНТЫ ДОБЫЧИ

НА ВОПРОСЫ ЖУРНАЛА «ГАЗПРОМ» ОТВЕЧАЕТ ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ПАО «ГАЗПРОМ» ВИТАЛИЙ МАРКЕЛОВ

– *Виталий Анатольевич, сколько газа и жидких углеводородов добыл «Газпром» в 2019 году?*

– По итогам 2019 года добыча газа составила 500,131 млрд куб. м, 16,7 млн т газового конденсата и 40,7 млн т нефти.

ЯМАЛ

– *Как идет освоение запасов полуострова Ямал? Какая работа ведется на Бованенковском месторождении, и когда планируется ввести в эксплуатацию Харасавэйское и Крузенштернское?*

– В настоящее время продолжается активное освоение сеноман-аптских залежей Бованенковского месторождения, в 2019 году введены в эксплуатацию дожимная компрессорная станция (вторая очередь) на ГП-3 мощностью 80 МВт и 49 эксплуатационных газовых скважин.

В 2019 году «Газпром» приступил к полномасштабным работам по обустройству еще одного уникального месторождения на Ямале – Харасавэйского. Начало добычи газа из сеноман-аптских залежей запланировано в 2023 году с выводом месторождения на проектный уровень добычи 32 млрд куб. м к 2025 году.

Для обеспечения прогнозной потребности на среднесрочную перспективу ПАО «Газпром» запланировано осуществить расширение добычных мощностей в зоне ЕСГ, в том числе за счет ввода в разработку Крузенштернского газоконденсатного месторождения.

Согласно Плану мероприятий по обустройству сеноманской залежи месторождения, ввод Крузенштернского газоконденсатного месторождения в эксплуатацию намечен на 2028 год. В настоящее время идет подготовка проектного технологического документа на разработку месторождения, в соответствии с которым будут определены технико-технологические решения по разработке и обустройству месторождения, в том числе сроки выхода на максимальный проектный уровень добычи газа 33 млрд куб. м в год.

33 млрд куб. м в год составляет максимальный проектный уровень добычи газа Крузенштернского газоконденсатного месторождения

– *Каковы планы в отношении Тамбейской группы?*

– В отношении освоения ресурсной базы Тамбейского месторождения рассматриваются различные варианты реализации проекта, в том числе с привлечением российских и иностранных партнеров. Так, ПАО «Газпром» и АО «РусГазДобыча» в рамках реализации Меморандума о намерениях, подписанного в 2017 году, занимаются оценкой перспектив реализации совместного интегрированного проекта. По результатам данной совместной работы будут определены техническая возможность и условия реализации проекта, а также сформирована оптимальная конфигурация проекта с целью принятия сторонами решения по его совместной реализации.

Необходимо отметить, что реализация проектов ПАО «Газпром» как в зоне ЕСГ, так и в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке ведется с учетом спроса на газ на внутреннем и внешнем рынках. Поэтому



сроки ввода месторождений и темпы наращивания добычи газа могут уточняться в зависимости от конъюнктуры топливно-энергетического комплекса и изменений ситуации на рынке.

– *Когда начнется освоение месторождений Обской и Тазовской губ?*

– Освоение шельфовых месторождений Обской и Тазовской губ начнется с 2025 года, с ввода в эксплуатацию газового месторождения Каменномыское-море.

В рамках реализации проекта освоения Северо-Каменномыского месторождения, ввод в эксплуатацию которого планируется с 2027 года, ПАО «Газпром» организована разработка проектной документации на его обустройство.

В рамках деятельности компании ООО «РусГазАльянс», созданной в 2017 году на паритетных началах Группой «Газпром» и АО «РусГазДобыча», ведется работа по проектированию обустройства Семаковского месторождения, частично расположенного в акватории Тазовской губы.

Ввод первой очереди месторождения в разработку планируется осуществить в 2022 году путем строительства и обустройства скважин на суше со стандартным отходом от вертикали. В рамках второй и третьей очередей будет выполнено, соответственно, строительство ERD-скважин (extended reach drilling, скважины с отходом от вертикали более 3,5 тыс. м) и морского добычного комплекса для освоения акваториальной части Семаковского месторождения.

По результатам технико-экономического анализа оптимальным вариантом морского добычного комплекса для данного месторождения определен искусственный остров с основанием из стального кессона. Технологическая возможность и экономическая целесообразность замены стального основания на железобетонное будут дополнительно изучены в случае развития и внедрения данной технологии на других проектах.

Возможность разделения морского добычного комплекса на основание и верхнее строение позволяет применять рекомендовавшие себя технические решения, аналогичные используемым при обустройстве месторождений на суше.

Таким образом, реализация совместного проекта позволит наработать опыт использования передовых технологий для освоения аналогичных месторождений.

– *Расскажите о проекте освоения Парусового и Северо-Парусового месторождений.*

11,5 млрд куб. м составила фактическая добыча газа на Астраханском месторождении в 2019 году

– Данный комплексный проект, реализуемый компанией ООО «РусГазАльянс» – совместным предприятием Группы «Газпром» и АО «РусГазДобыча», предусматривает добычу, транспортировку и реализацию природного газа с Парусового, Северо-Парусового и Семаковского месторождений, расположенных на Тазовском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе.

В настоящее время ведется работа по Парусовому и Северо-Парусовому месторождениям, направленная на принятие окончательного инвестиционного решения по их освоению. С целью оптимизации технико-экономических показателей проекта освоения Парусовой группы месторождений планируется обеспечить достижение синергетического эффекта от использования единого газотранспортного коридора с группой Каменномыских месторождений.

Ввод Парусового месторождения в разработку планируется в 2025 году, а Северо-Парусового месторождения – на более поздних этапах с целью поддержания «полки добычи».

– *Сколько газа и конденсата было добыто в 2019 году из ачимовских залежей? Каковы планы на 2020 год? Когда предполагается ввести в эксплуатацию 3-й, 4-й и 5-й участки?*

– Добыча газа и нестабильного газового конденсата по ачимовским участкам в 2019 году составила: участок 1А: газ – 9,8 млрд куб. м, газовый конденсат – 4,1 млн т;

участок 2А: газ – 3,5 млрд куб. м, газовый конденсат – 1,5 млн т. 3-й участок планируется ввести в эксплуатацию в 2021 году, 4-й и 5-й участки – в 2020 году.

– *А сколько газа в минувшем году было добыто на Астраханском месторождении? Каковы перспективы его освоения?*

– В 2019 году фактическая добыча газа составила 11,5 млрд куб. м. В настоящее время добыча сдерживается на текущем уровне в основном из-за высокого содержания серы в ресурсах месторождения. Мы прорабатываем возможность использования технологии закачки кислых газов в пласт, что позволит нарастить добычу на Астраханском месторождении.

ВОСТОЧНАЯ СИБИРЬ

– *Каковы планы освоения Чаюдинского месторождения?*

– Максимальный уровень годовой добычи свободного газа составит 25 млрд куб. м с фондом добывающих газовых скважин в 335 единиц и периодом постоянной добычи 20 лет. Выход месторождения на проектную мощность предусмотрен на шестой год разработки. Максимальная годовая добыча газового конденсата – 0,4 млн т, нефти – 3,2 млн т, фонд добывающих нефтяных скважин – 187 единиц.

Разделение углеводородного сырья и подготовка товарного газа и стабильного конденсата осуществляются на УКПГ-3 мощностью 25 млрд куб. м в год. Кроме того, сбор газа с кустов газоконденсатных скважин осуществляется на установке предварительной подготовки газа

УППГ-2 (ввод в 2020 году) и УППГ-4 (ввод в 2023 году). В состав УКПГ-3 входит установка мембранного выделения гелиевого концентрата (УМВГК). Выделенный на УМВГК гелиевый концентрат закачивается в хамакинский горизонт Чаюдинского ГКМ, рассчитанный на возможность закачки гелиевого концентрата в течение периода до 15 лет.

– *Когда «Газпром» планирует ввести в эксплуатацию другие месторождения Якутии?*

– Помимо Чаюдинского НГКМ, в Республике Саха (Якутия) ПАО «Газпром» владеет лицензиями на разработку Верхневелючанского, Среднетюнговского, Тас-Юряхского и Соболюх-Неджелинского месторождений. В настоящее время ресурсы указанных месторождений рассматриваются как резерв для обеспечения поставок газа потребителям Республики Саха и Амурской области по мере снижения уровней добычи газа на Чаюдинском и Ковыктинском месторождениях в долгосрочной перспективе.

– *Расскажите о планах разработки Ковыктинского месторождения.*

В настоящее время реализуется комплекс мероприятий по подготовке месторождения к промышленному освоению, выполняются геологоразведочные работы, опытно-промышленная эксплуатация, эксплуатационное бурение и подготовка к обустройству объектов добычи.

Ввод в промышленную эксплуатацию Ковыктинского ГКМ с подачей газа в ма-

гистральный трубопровод предполагается с конца 2022 года.

Ковыктинское ГКМ – базовое месторождение для создания Иркутского центра газодобычи. В настоящее время на Ковыктинском ГКМ идет период опытно-промышленной разработки, в эксплуатации находится опытно-промышленная установка подготовки газа УПГ-102 с максимальной проектной производительностью 330 млн куб. м газа в год.

Согласно подготовленной в 2019 году технологической схеме разработки Ковыктинского газоконденсатного месторождения, предусмотрен динамический период постоянных отборов пластового газа с выходом «на полку» 27,2 млрд куб. м в 2026 году. Прогнозная годовая добыча конденсата оценивается в 1,4 млн т.

В 2019 году дан старт строительству кустов газовых скважин на месторождении. Пик бурения придется на 2021 год с мобилизацией 18 буровых станков. Общий фонд эксплуатационных скважин за весь период разработки составит 560 единиц, из них в 524 предусмотрено выполнение многостадийного гидроразрыва пласта.

Все эксплуатационные скважины, рекомендуемые к бурению, размещаются на кустовых площадках по три-семь скважин в кусте с максимальным отходом от устья не более 2,5 тыс. м, с группировкой на пяти УКПГ.

Кроме того, ПАО «Газпром» рассматриваются варианты оптимизации разработки месторождения с возможным увеличением максимального объема добычи газа.

– В какие сроки газопровод «Сила Сибири» выйдет на проектную производительность? Что будет необходимо сделать, если понадобится увеличить мощность данного газопровода?

– В соответствии с договором купли-продажи между ПАО «Газпром» и КННК выход на проектную производительность газопровода «Сила Сибири» предусмотрен в 2025 году (объем транспортировки газа в Китайскую Народную Республику составит 38 млрд куб. м в год). Для увеличения производительности газопровода сверх указанной необходимо построить дополнительные компримирующие мощности и лупинги линейной части. Объем строительства будет зависеть от требуемого увеличения производительности газопровода.

САХАЛИН

– Расскажите о работе «Газпрома» на шельфе острова Сахалин. Когда планируется ввести в эксплуатацию Южно-Киринское месторождение?

– Стоит отметить, что важным этапом создания Сахалинского центра газодобы-

чи является освоение Киринского, а также Южно-Киринского месторождений. На сегодняшний день на шельфе острова Сахалин «Газпром» осуществляет добычу газа на Киринском ГКМ. Добыча ведется двумя скважинами в периодическом режиме. Киринское ГКМ является единственным в нашей стране месторождением, при обустройстве которого использованы технологии подводной добычи углеводородов.

Согласно действующему проектному документу, годовой уровень добычи газа Киринского ГКМ составляет 5,5 млрд куб. м и обеспечивается эксплуатационным фондом из семи скважин. Строительство оставшихся пяти скважин завершено, их подключение к газосборной сети запланировано на навигационные периоды 2020 и 2021 годов в рамках договора «под ключ». Ввод в эксплуатацию запланирован на 2021 год.

Что касается Южно-Киринского месторождения, в 2018 году там начато бурение эксплуатационных скважин. На сегодняшний день пробурено восемь эксплуатационных скважин до продуктивного горизонта.

В 2020 году запланировано выполнить строительство шести эксплуатационных скважин до кровли продуктивного горизонта, в 2021 году – шести эксплуатационных скважин по продуктивному горизонту с освоением и консервацией, в 2022 году – еще восемь скважин.

Начало добычи газа на Южно-Киринском месторождении будет синхронизировано с готовностью крупных промышленных потребителей к приему газа.

Геологические запасы газа – 814,5 млрд куб. м. Проектный уровень добычи газа на Южно-Киринском составляет 21 млрд куб. м в год и будет обеспечиваться фондом из 37 добывающих скважин.

Основные технические решения освоения Южно-Киринского месторождения предполагают полностью подводное обустройство с подготовкой добытой пластовой продукции на береговом технологическом комплексе, который будет располагаться рядом с существующим береговым технологическим комплексом Киринского месторождения.

В настоящее время завершается разработка проектной документации на обустройство месторождения и на строительство эксплуатационных скважин, а также осуществляется выбор поставщиков технологического оборудования длительного срока изготовления.

– Способны ли отечественные предприятия изготовить подводный добычный комплекс?

– В период с 2017 по 2019 год в рамках реализации Государственной программы



Российской Федерации «Развитие судостроения и техники для освоения шельфовых месторождений на 2013-2030 годы» созданы опытные образцы оборудования системы подводной добычи. Опытные образцы были представлены на Газовом форуме 2019 года.

В настоящее время завершаются испытания созданных опытных образцов и ведется анализ полученных испытаний.

годовой добычи в 2023 году в объеме более 9 млрд куб. м газа. Промышленная разработка туронской залежи позволит продлить проектный годовой объем добычи на Южно-Русском месторождении на четыре года.

В 2021 году также запланирован ввод в опытно-промышленную эксплуатацию туронской залежи Заполярного месторождения. Стратегия освоения залежи бу-

Согласно подготовленной в 2019 году технологической схеме разработки Ковыктинского газоконденсатного месторождения предусмотрен динамический период постоянных отборов пластового газа с выходом «на полку» 27,2 млрд куб. м в 2026 году

При создании опытных образцов оборудования системы подводной добычи отечественными предприятиями освоены новые технологии. Промышленными предприятиями организована работа по модернизации производства с целью организации выпуска оборудования для применения при обустройстве месторождений на шельфе.

ТУРОН И СЕНОН

– Каковы перспективы разработки туронских и сенонских залежей?

– В 2019 году ПАО «Газпром» продолжена реализация утвержденной в 2017 году Программы освоения нетрадиционных и трудноизвлекаемых ресурсов газа. В фокусе была реализация проектов по компенсации падения добычи газа из сенонских газовых залежей базовых месторождений Надым-Пур-Тазовского района за счет подготовки и освоения надсенонских (сенон-туронских) газовых залежей на уже обустроенных промыслах.

Главным событием в 2019 году стало начало промышленной разработки туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения. Значимой вехой разработки трудноизвлекаемых запасов туронских залежей стало 4 октября 2019 года, когда был добыт первый миллиард куб. м газа. Фактические показатели разработки подтвердили высокий потенциал залежи и принятые оптимальные технические решения по ее освоению. В следующие несколько лет продолжится активная фаза обустройства туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения и достижения максимальной

дет принята в этом году с утверждением нового комплексного проекта на разработку Заполярного НГКМ. Предварительный срок ввода в промышленную разработку – 2026 год, максимальная годовая добыча – более 5 млрд куб. м. Ввод туронской залежи снизит темп падения добычи газа с Заполярного месторождения.

В 2019 году продолжены геологоразведочные работы с целью изучения сенонских трудноизвлекаемых запасов газа на Медвежем и Вынгапуровском месторождениях, выполнены проектные работы по Комсомольскому, Ямбургскому, Падинскому месторождениям. В 2020 году планируется утвердить технические решения по опытно-промышленной эксплуатации поисково-оценочной скважины на Медвежем месторождении с подключением ее в 2022 году к существующей наземной инфраструктуре газового промысла с целью изучения мониторинга добычных характеристик во времени. Параллельно ведется работа по созданию и утверждению базы нормативно-технической документации по изучению и освоению сенонских залежей.

В ближайшие годы будет продолжена реализация программы изучения сенона с окончанием в 2025 году, после обобщения и анализа информации планируется продолжить оценку эксплуатационного потенциала сенонских залежей и выбор оптимальных технических решений по их эксплуатации.

Печатается в сокращении. Полная версия интервью опубликована в корпоративном журнале «Газпром» № 6, 2020 год.



ПОДЗЕМНАЯ РЕКА АСТРАХАНЬ – САРАТОВ

СТАЛЬНАЯ НИТЬ

На строительстве трубопровода использовались, в основном, трубы, демонтированные с нефтепровода Баку – Батуми после более двадцати лет эксплуатации: это были 10-дюймовые раструбные трубы, составившие 613,063 км магистрали. Небольшая ее часть – 32,062 км была уложена 12-дюймовыми новыми безраструбными трубами и 9,875 км – 13-дюймовыми новыми безраструбными трубами. Другими словами, сшивали эту стальную трассу из тех материалов, что в данный момент были доступны. «Какой-либо системы в размещении труб 12 и 13 дюймов нет, их сваривали в одну нитку с 10-дюймовыми трубами в тех местах, куда они прибывали по железной дороге».

Для производства сварочных работ в 1942-1943 годах на строительство трубопровода был откомандирован Владимир Диомидович Таран – один из ведущих ученых в области сварки и монтажа магистральных трубопроводов и конструкций. Его пригласили для решения проблем, связанных с использованием газопрессовых механизированных установок. Сложность получения сварных соединений заключалась в том, что степень нагрева стыка контролировалась визуально, и оператору требовался большой навык, чтобы получать качественные сварные соединения. 85% стыков было выполнено ручной электродуговой сваркой.

После сварки секций труб длиной до 80 м выполнялась их стяжка (с помощью трактора, автомобиля или специального ворота) и сборка в плети длиной 1–3 км. За смену удавалось монтировать в нитку до 3 км трубопровода. При его укладке в траншею плети надвигали на лежки и опускали с помощью автокрана.

ЧЕРЕЗ РЕКИ, ЧЕРЕЗ РАССТОЯНЯ

Магистральный трубопровод пересекал реки Рыча (130 м), Кривой Бузан (95 м), Бузан (650 м), Ахтуба (400 м), Волга (в Астрахани – 820 м и в Саратове – 1000 м), по дну которых прокладывались, в основном, по две нитки (три через Бузан и четыре через Волгу возле Астрахани). Подводных траншей для заглубления дюке-



Владимир Диомидович Таран

ров не делали. Поэтому в ходе эксплуатации образовались провисы труб, которые пытались ликвидировать насыпкой камней. Кроме того, вибрация труб под водой в местах подмыва, недостаточное качество изолирующих материалов, их разрушение ледоходами в некоторых местах практически полностью уничтожили изоляцию трубопровода.

Следует упомянуть и об особом участке трубопровода – 3-й и 4-й нитках, проходящих по дну Волги в районе Астрахани. Они были спроектированы как нефтепровод от склада № 1 до железнодорожной станции Астрахань-2. «Длина магистральной линии, не считая перехода через Волгу, равного 1 300 метров, до резервуарной емкости на станции Астрахань-2 – 230 метров и от емкости до наливной эстакады – 495 метров». Эти нитки планировалось использовать только в межнавигационный период с учетом того, чтобы ежедневно на станции Астрахань-2 «должен нагружаться маршрут в/цистерн емкостью 3 250 тонн».

ПО СТЕПИ, ВДОЛЬ ЖЕЛЕЗНОЙ ДОРОГИ

Трубопроводное «хозяйство» включало в себя не только трассу, но и производственные здания и сооружения, жилые по-

стройки и др. В составе магистрального трубопровода Астрахань – Саратов находилось восемь нефтеперекачивающих станций (НПС), действовавших на участке, относящемся к ведению Астраханского товарно-транспортного управления Главнефтеснаба: Наливная (бывшая НПС № 8), Комсомольская (№ 7), Палласовка (№ 6), Эльтон (№ 5), Шунгай (№ 4), Верблюжье (№ 3), Сероглазово (№ 2), Астрахань-2 (№ 1).

Оборудование дизельнасосных агрегатов НПС в основном состояло из дизельных моторов марки 60-Г-4 мощностью 400 л.с., насосов «Борец» и редукторов «Крупп». Среди оборудования некоторых станций упоминались дизельмоторы «Кросслей» мощностью 330 л.с., насосы и редукторы завода «Вирт». На некоторых НПС помимо обязательных зданий дизельнасосных и котельных имелись нефтеловушки (НПС № 1 Астрахань-2), градирни, мастерские, гаражи, домики связи и другие сооружения, включая вольеры и питомники для собак охраны (НПС № 1 Астрахань-2 и НПС № 3 Верблюжье). В 1943 году были возведены саманные дома, как правило, одноэтажные, на четыре квартиры с плоскими глинобитными крышами.

ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНАЯ ПЕРЕКАЧКА

В 1943 году Главнефтебыт при Совете Министров СССР принял решение о практическом осуществлении последовательной перекачки светлых нефтепродуктов, и по некоторым данным в 1944 году данная технология была введена на магистральном трубопроводе Астрахань-Саратов.

Так как первые трубопроводы специализировались на транспорте какого-то одного нефтепродукта, объемы которого были невелики, то диаметр трубопроводов был относительно небольшим. С развитием трубопроводного транспорта стала очевидна целесообразность использования труб большого диаметра, что заставило предусмотреть возможность перекачивать сразу несколько жидкостей.

В начале 1930-х годов на нефтепродуктопроводе Баку-Батуми инженер А.А. Кашеев организовал последовательную перекачку прямым контактированием вза-

иморастворимых керосина и газойля. Создателем научных основ последовательной перекачки является профессор В.С. Яблонский. Он первым в мире уловил потребность в разработке нового способа транспорта нефтепродуктов, разработал его теоретически, обосновал экономически и довел до практической реализации. Метод последовательной перекачки заключается в том, что различные по свойствам нефтепродукты отдельными партиями определенных объемов перекачиваются друг за другом по одному трубопроводу.

ТРУДОВАЯ БИОГРАФИЯ МАГИСТРАЛИ

В декабре 1943 года первая «фронтальная вертушка» с нефтепродуктами из трубопровода Астрахань – Саратов прибыла на фронт. До сентября 1956 года по трубопроводу из Астрахани в Саратов перекачивались светлые нефтепродукты: керосин тракторный, осветленный и пиролизный. С 1947 года по нему последовательно перекачивались разные светлые нефтепродукты (дизельное топливо, керосин тракторный, осветленный, спецкеросин).

Темпы строительства отразились на качестве некоторых видов работ на трубопроводе, что приводило к аварийным ситуациям. Так, ночью 12 декабря 1943 года на 151-м километре из-за разрыва потолочного стыка на 12-дюймовой трубе было потеряно 150 тонн топлива, в начале 1944 года на 305-м километре по той же причине вылилось 500 тонн. Но магистраль работала.

9 сентября 1956 года перекачка светлых нефтепродуктов в Саратов была прекращена, а в октябре того же года были проведены работы по переключению обвязок на обратную перекачку нефти с нефтепромыслов Куйбышевской области и Татарской АССР на грозненские нефтеперерабатывающие заводы. «Таким образом, магистральный трубопровод Астрахань – Саратов преобразован в нефтепровод Саратов – Астрахань». В начале 1960-х гг. начался демонтаж трубопровода, который завершился к 1975 году.

Елена КАЗАКОВА

КОНКУРС

Совет молодых ученых и специалистов ООО «Газпром добыча Астрахань» объявляет о проведении заочного конкурса статей научно-исследовательского характера. Конкурс нацелен на мотивацию молодых работников и молодых специалистов Общества к научно-исследовательской деятельности, развитию научного и профессионального потенциала, распространение новейших достижений науки и техники и передового опыта работы.

На конкурс могут быть представлены ранее неопубликованные печатные работы молодых работников и молодых специалистов Общества (как индивидуально, так и в составе авторских коллективов) по следующим направлениям научно-исследовательской деятельности:

- геология, разработка и эксплуатация углеводородных месторождений;
- повышение эффективности работы с фондом скважин;
- переработка углеводородного сырья;
- технологическое оборудование нефтяных и газовых производств;
- информационные технологии в нефтегазовой промышленности;
- автоматизация производственных процессов и производств;

– экология и природопользование, обеспечение охраны труда и промышленной безопасности при эксплуатации производственных объектов;

- энергосбережение и повышение эффективности производства;
- социальная и кадровая политика предприятий газовой промышленности;
- системы менеджмента качества на предприятиях газовой отрасли, экономика и управление.

Конкурсные заявки принимаются до 30 сентября 2020 года. Конкурсная комиссия оценивает работы с 5 октября 2020 года до 27 ноября 2020 года.

К участию в конкурсе допускаются молодые работники и молодые специалисты в возрасте до 35 лет (включительно), а так-



же авторские коллективы структурных подразделений ООО «Газпром добыча Астрахань» (допустимо участие авторских коллективов, в состав которых входят молодые работники разных структурных подразделений Общества).

Для участия в конкурсе необходимо направить Ильину Николаю Алексеевичу (тел.: 31-17-47; e-mail: nilin@astrakhan-

dobycha.gazprom.ru), Кустову Владиславу Владиславовичу (тел.: 31-33-86; e-mail: vkustov@astrakhan-dobycha.gazprom.ru) заявку, аннотацию, печатную версию статьи, экспертное заключение. Документы должны быть оформлены в соответствии с регламентом конкурса, который опубликован на интранет-сайте Общества в разделе «Карьера»/«Молодые специалисты».

ПРОМЫШЛЕННАЯ ЭСТЕТИКА

25 лет назад в составе Учебного центра предприятия появилась необычное подразделение – Служба промышленной эстетики. В приказе, положившем начало ее истории, была обоснована причина создания: «Возникла необходимость создания службы промышленной эстетики, которая будет заниматься художественно-оформительскими работами на нашем предприятии (изготовление сувениров, рекламирующей продукцию, предлагать дизайн по оформлению служебных кабинетов административных зданий, объектов АГКМ)...». Хотя название и статус этого подразделения неоднократно менялись, с его работой знаком каждый, кто работает в ООО «Газпром добыча Астрахань» или бывает на социальных объектах и мероприятиях Общества.

КОРПОРАТИВНЫЙ СТИЛЬ

Дизайнерско-оформительский отдел ИТЦ (ДОО) – таково теперь название этого подразделения, которое выполняет огромную работу по оформлению производственных объектов, зданий, помещений и территорий в соответствии с Книгой фирменного стиля. Эта в прямом смысле слова настольная для наших художников-оформителей книга была впервые разработана в 2004 году, и с того момента служит для «определения основных элементов визуального образа ПАО «Газпром» и его дочерних обществ». Согласно требованиям этой Книги, утвержденной постановлением Правления ПАО «Газпром», в ДОО изготавливают всю информационную наглядность: таблички на кабинетах, фасадах, технологическом оборудовании, всевозможные указатели. Особую группу составляют знаки безопасности, которые предупреждают работников не только на производственных объектах, но и на территориях и в зданиях. Отметим, что в связи с распространением коронавирусной инфекции во всех без исключения зданиях Общества размещены самые различные памятки и другая предупреждающая информация.

Наконец, все схемы эвакуации, передвижения автотранспорта и другие ориентиры для действий по ситуации – тоже работа художников-оформителей.

Не забудем, что корпоративный автотранспорт промаркирован логотипами Компании, а транспорт на природном газе – еще и особыми значками, предусмотренными федеральными требованиями.

КОРПОРАТИВНЫЕ ТРАДИЦИИ

В любом здании Общества на самом видном месте посетителей встречают стенды с текущей информацией, с материалами по охране труда и другими. Кроме того, у каждого структурного подразделения свои потребности в наглядности. Например, требуют особого подхода в оформлении наглядные пособия для Учебно-производственного центра, класса безопасности дорожного движения в УТТиСТ и учебных классов Отряда ведомственной пожарной охраны и Военизированной части по предупреждению и ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов.

Другой подход в подготовке стендов, которые рассказывают об истории и деятельности того или иного структурного подразделения.

В 2020 году, например, новые экспозиционные стенды, оформленные совместно



Изготовление комбинированных знаков безопасности

ДОО и музеем Общества, скоро появятся в административном здании ГПУ. Они подготовлены в связи с 35-летием структурного подразделения и отражают не только производственную деятельность управления, но и традиции корпоративной культуры.

Наконец, экспозиция музея Общества в полном объеме оформляется художниками ДОО, а это не только стенды, но и витрины, подиумы и прочие конструкции, создающие имидж предприятия. Кстати, сейчас идет работа по созданию небольшой экспозиции в ОЦ «Санаторий «Юг».

КОРПОРАТИВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Каждое мероприятие в ООО «Газпром добыча Астрахань» оформляется корпоративными художниками. Совещания, научно-практические и другие конференции, смотр-конкурсы профессионального мастерства, круглые столы – все крупные события Общества обязательно визуализируют образ Компании через баннеры, значки, флажки, бейджи и прочую имиджевую продукцию.

Общество демонстрирует свои достижения и опыт деятельности на общероссийских, корпоративных и областных площадках, участвуя в форумах, выставках и совещаниях. Конечно, вся информация об ООО «Газпром добыча Астрахань» оформляется специалистами ДОО с учетом требований корпоративного стиля.

Профессиональные и общероссийские праздники требуют оформления не только

офисных помещений, но и фасадов и территорий административных зданий. В этом году, несмотря на ограничительные мероприятия из-за сложной эпидемиологической обстановки, плакаты и баннер, посвященные 75-летию Великой Победы, своевременно обозначили наступление памятной даты. Также в канун ежегодного профессионального праздника газовиков торжественное убранство распространяется еще и на набережную реки Волга, где проходят главные мероприятия этого события.

КОРПОРАТИВНЫЕ ИЗДАНИЯ

В последнее время одним из направлений работы ДОО стала подготовка корпоративных изданий. В основном, это буклеты, рассказывающие о деятельности структурных подразделений Общества, в 2019-2020 годах продолжается подготовка книги к 35-летию ГПУ.

Конечно, у нее есть авторы, заранее отобранные фотографии, но соединить всё это, придать рукописи и замыслам определенную стилистику, обложить материал в книжную форму – задача не из легких. Вёрстка книги – процесс непростой, у него свои законы и требования. Тем не менее, книга обрела образ, в который сейчас вносятся финальные штрихи. Скоро новое корпоративное издание увидит свет, и это произойдет с участием художников-оформителей ДОО.

Елена СЫЗРАНОВА

Виталий Петрович Коваленко,
директор

Инженерно-технического центра:

– Дизайнерско-оформительский отдел, который возглавляет Игорь Николаевич Нечаев, ведет огромную работу. Какую бы сложную задачу не поставили бы перед этим небольшим коллективом, можно быть абсолютно уверенным в том, что она будет выполнена творчески, с высоким качеством и точно в срок. Коллектив в отделе профессиональный, каждый на своем месте. Меня всегда удивляет, откуда они черпают идеи для оформления мероприятий, которые проводятся с известной периодичностью. И год от года художественные задумки отличаются – повторений не бывает.

Михаил Геннадьевич Суслов,
заместитель начальника ГПУ
по общим вопросам:

– Очень профессиональный коллектив дизайнерско-оформительского отдела, нацелен на выполнение поставленных задач, какими трудными бы они не были, всегда готов прийти на помощь в самых различных ситуациях при оформлении производственных объектов, помещений, корпоративных мероприятий. Фантазия у ребят безграничная и подход к решению креативный! И самое главное, что не только придумывают, но и воплощают их своими руками! Никогда не слышал от Игоря Николаевича Нечаева слова «невозможно». Всегда найдут выход, решение, сделают все красиво и аккуратно. Спасибо за ваш творческий труд. С юбилеем!

Дмитрий Викторович Давыдов,
начальник Службы по связям
с общественностью и СМИ:

– Коллектив Игоря Николаевича Нечаева – это действительно команда, которая не подведет ни по срокам, ни по качеству исполнения. Мы всегда работаем в тесной взаимосвязи по оформлению внутрикорпоративных и имиджевых мероприятий, сотрудничаем по многим направлениям, и работать с этими людьми – одно удовольствие. Вся имиджевая продукция Общества оформляется в строгом соответствии с Книгой фирменного стиля, а за этим очень пристально наблюдают в профильном Департаменте ПАО «Газпром». Вместе с тем, всегда предлагается оригинальный дизайн, всегда учитываются оформительские тренды и тенденции.

Ольга Анатольевна Насырова,
директор

Учебно-производственного центра:

– Поздравляю коллектив дизайнерско-оформительского отдела с небольшим, но очень символическим юбилеем! Благодарю за творческую помощь в оформлении наших учебных классов и холлов. Хотя сегодня ведущее место в образовательном процессе занимают технические средства обучения, наглядные пособия остаются важным элементом в системе подготовки кадров, ведь учебный класс – это прежде всего особая атмосфера, создаваемая наглядными материалами. За эти годы коллектив отдела сложился в дружную, профессиональную команду, способную воплощать смелые творческие идеи и решать непростые технические задачи.



Знаки безопасности на объектах АГКМ



Социальная реклама на объектах города Астрахани

АКСАРАЙСКОЙ ПРОКУРАТУРОЙ ПРЕСЕЧЕНЫ НАРУШЕНИЯ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ОТВЕТСТВЕННОГО ОБРАЩЕНИЯ С ЖИВОТНЫМИ НА ТЕРРИТОРИИ АСТРАХАНСКОГО ГАЗОКОНДЕНСАТНОГО КОМПЛЕКСА

Аксарайской прокуратурой проведена проверка исполнения администрацией МО «Красноярский район» Астраханской области законодательства в сфере ответственного обращения с животными.

Установлено, что в нарушение ст. 3, п. 1 ст. 18 Федерального закона от 27.12.2018 № 498-ФЗ, ст.ст. 19, 20 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ, п. 1 ч. 2 ст. 3 Закона Астраханской области от 23.07.2013 № 32/2013-ОЗ в 2020 году меры по отлову животных без владельцев администрацией МО «Красноярский район» на территории АГКК не приняты, отлов таких животных в установленном законодательством порядке администрацией МО «Красноярский район» не организован, несмотря на наличие поступающих в администрацию района обращений по фактам укусов граждан на территории



АГК. Такое бездействие администрации создало угрозу жизни и здоровью работников предприятий АГК.

В этой связи прокуратурой главе администрации МО «Красноярский рай-

он» Астраханской области внесено представление, которое находится на рассмотрении. Устранение нарушений находится на контроле Аксарайской прокуратуры.

АКСАРАЙСКОЙ ПРОКУРАТУРОЙ ПРЕСЕЧЕНЫ НАРУШЕНИЯ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СВЯЗИ С БЕСКОНТРОЛЬНЫМ ВЫПАСОМ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫХ ЖИВОТНЫХ НА ТЕРРИТОРИИ АСТРАХАНСКОГО ГАЗОКОНДЕНСАТНОГО КОМПЛЕКСА

Аксарайской прокуратурой проведена проверка исполнения органами местного самоуправления МО «Джанайский сельсовет», МО «Аксарайский сельсовет», МО «Ахтубинский сельсовет» Красноярского района Астраханской области законодательства об общих принципах организации местного самоуправления в РФ, о безопасности дорожного движения по факту бесконтрольного выпаса сельскохозяйственных животных на территории Астраханского газоконденсатного комплекса.

Установлено, что в нарушение п. 19 ч. 1 ст. 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ, статей 25, 26 Закона Астраханской области от 22.06.2016 № 41/2016-ОЗ, п. 4 ч. 3 ст. 25 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ администрациями МО «Джанайский сельсовет», МО «Аксарайский сельсовет», МО «Ахтубинский сельсовет» не принимались меры по фактам бесконтрольного нахождения сельскохозяйственных животных, в том числе в полосе отвода железной дороги, на автодорогах на территории Астраханского газоконденсатного комплекса.

В этой связи прокуратурой главам администраций МО «Джанайский сельсовет», МО «Аксарайский сельсовет», МО «Ахтубинский сельсовет» внесены представления, нарушения устранены, владельцы животных привлечены к административной ответственности, проведены сходы граждан поселений, где разъяснены вопросы недопустимости бесконтрольного выпаса животных на указанной территории, виновные лица администраций привлечены к дисциплинарной ответственности.



ОБЪЯВЛЕНИЕ



УПРАВЛЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ТРАНСПОРТА И СПЕЦТЕХНИКИ ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА АСТРАХАНЬ»

является крупнейшим автотранспортным предприятием в Астраханской области. На балансе Управления имеется более 600 единиц различных транспортных средств, в том числе спецтехника, легковые автомобили, представительские автобусы и микроавтобусы, грузовые автомобили, дорожно-строительная техника, а также грузоподъемные механизмы до 140 тонн. Приглашаем к сотрудничеству на взаимовыгодных условиях всех заинтересованных лиц от крупных компаний до индивидуальных предпринимателей.

Телефон для справок 31-34-71, 31-33-90.

ГОРЯЧАЯ ЛИНИЯ УКЗ

О ставших известными вам фактах коррупционных действий, корпоративного мошенничества, хищений и различных злоупотреблений в ООО «Газпром добыча Астрахань» вы можете сообщить по следующему каналу связи:

телефон (8512) 31-61-77, e-mail: hotline@netgroup.su



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСТАНОВКА

Лабораторией охраны окружающей среды за прошедший период (с 22 по 28 июня 2020 года) проведено 726 исследований качества атмосферного воздуха.

Превышений допустимых санитарно-гигиенических нормативов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных пунктов, расположенных в районе Астраханского газового комплекса, не зарегистрировано.

ГОРОСКОП С 3 ПО 9 ИЮЛЯ

♈ Овен. Интеллектуальная составляющая Овнов на этой неделе будет на высоте. Верьте фактам, интуиции и личному опыту. Не забывайте, что старый друг лучше новых двух.

♉ Телец. Прекрасное настроение восстановится, как только начнете больше времени уделять мелочам. Появится уверенность в собственных силах.

♊ Близнецы. Обстоятельства, которые откроются на этой неделе, потребуют неторопливого анализа. Сдерживайте эмоции и доверяйте интуиции.

♋ Рак. Вы станете главным режиссёрами событий этой недели. Но для достижения цели откажитесь от фантазий и больше уделяйте внимания реальности. И не бойтесь говорить правду, пусть даже горькую.

♌ Лев. Сохраняйте эмоциональное равновесие и уверенность в собственных силах. Избегайте ссор и конфликтов. Хорошенько выспись и радуйте себя маленькими подарками.

♍ Дева. Многим представителям этого знака Зодиака предстоящая неделя может показаться скучной. Но это оттого, что завершается пора принятия быстрых решений, наступает период размеренности. Воспользуйтесь этим и приведите мысли в порядок.

♎ Весы. Астрологическая обстановка этой недели будет благоприятной и ровной. Оптимистичное настроение, которому позволите преобладать, сделает продуктивным взаимодействие с другими людьми.

♏ Скорпион. Предстоящая неделя обещает Скорпионам прирост жизненных сил. Возможно, вы обнаружите информацию, которую можно будет использовать с расчётом на будущее. И не забывайте, что лучшее ваше оружие – это юмор.

♐ Стрелец. Неделя будет насыщенной. Придётся принимать решения, от которых зависит ближайшее будущее. В веренице событий легко забыть о себе, но звёзды всё же настаивают на отдыхе.

♑ Козерог. На этой неделе для Козерогов будут приоритетными заботы семьи. При ближайшем рассмотрении станет понятно, что существует много дел, которые раньше вы почему-то не замечали.

♒ Водолей. На этой неделе у многих Водолеев возникнет необходимость завершить дела, ранее отложенные до лучших времён. Ваши энергетические ресурсы будут достаточно высоки, поэтому нет смысла простаивать.

♓ Рыбы. Выжидательная позиция на этой неделе станет для Рыб разумным решением. Прежде, чем вкладывать во что бы то ни было свою энергию и личное время, оцените возможные риски. Если проявится творческий порыв, не пытайтесь его гасить.

МОБИЛЬНАЯ ВЕРСИЯ ГАЗЕТЫ «ПУЛЬС АКСАРАЙСКА» ДОСТУПНА ДЛЯ ЗАГРУЗКИ

App Store



Play market

