

...2...
КОНТРОЛЬ
ПАРАМЕТРОВ БУРЕНИЯ

...3...
КОВЫКТИНСКОЕ
ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ

...4...
КРИМ-ИНФО

УСПЕШНЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ВНЕДРЕНИЯ

В сложившейся на текущий момент экономической ситуации наиболее актуальным является вопрос сокращения затрат и снижения себестоимости строительства скважин, чего можно добиться путем сокращения сроков бурения.

Особенно ощутимой может быть экономия при ускоренном строительстве сложных (дорогих) скважин. Добиться ощутимого снижения сроков бурения подобных скважин можно только путем реализации комплексных мероприятий, охватывающих все циклы ее строительства.

Так, при строительстве горизонтальной скважины на девон № 179г бригады мастера Р. С. Гришечкина совместно с заказчиком был разработан следующий комплекс мероприятий:

- **Изменение конструкции скважины.** Вместо 168-миллиметровой эксплуатационной колонны была применена 178-миллиметровая. Это позволило под хвостовик бурить долотом Ø155,6 мм, улучшив тем самым очистку горизонтального ствола от шлама, снизив ЭЦП и риски возникновения осложнений и аварий из-за возможной закупорки затрубного пространства крупными кусками выбуренной породы.

- **Изменение подхода к конструкции скважины.** Так, 178-миллиметровая эксплуатационная колонна спускалась на кровлю продуктивного горизонта (стандартно эксплуатационная колонна спускалась с заходом в кровлю с перекрытием глины кыновского горизонта) и играла роль технической колонны, перекрывающей зоны поглощения в серпуховском и фаменском горизонтах. При этом достигается значительная экономия временных и материальных средств на ликвидацию поглощений, так как колонна спускается на ЕВС без предварительного намыва ствола скважины.

- **Повышенные режимы бурения** в части увеличения расхода промывочной жидкости, что позволило увеличить скорость бурения. Так, при работе долотом 295,3 мм расход составлял 54–56 л/с (на стандартных скважинах – 50–55 л/с), при работе долотом 220,7 мм – расход 48–50 л/с (против 34–38 л/с в стандартных условиях).



Р.С. Гришечкин, буровой мастер Альметьевского ПБР

- **Оптимизация вспомогательных работ.** Так, большую часть ПЗР к выполнению технологических операций планировалось проводить в перекрываемое время, шаблонировка эксплуатационной колонны и хвостовика производилась на мостках буровой установки.

- **Оптимизация схемы обвязки циркуляционной системы.** Для обеспечения устойчивости кыновских глин и сохранения коллекторских свойств в процессе вскрытия продуктивного горизонта Д0 применялся раствор РУО вместо раствора на водной основе. Для работы на данном растворе был смонтирован блок оборудования, включающий в себя: дополнительный буровой насос, систему очистки и блок хранения. По сути, была организована вторая циркуляционная система (ЦС), персонально для вскрытия продуктивного горизонта. Это позволило заблаговременно заготовить необходимое количество раствора и подготовить ЦС для оптимальной работы без остановок процесса строительства скважины на ревизию и перенастройку ЦС при переходе с одного типа промывочной жидкости и режимов бурения на другие.

- **Оптимизация каротажных работ.** При вскрытии продуктивного горизонта в состав КНБК были включены каротажные модули, а при последующей подготовке ствола скважины к

спуску хвостовика в состав КНБК включили модуль акустического каверномера. Это позволило исключить временные затраты на проведение отдельного каротажа.

Внедрение данных мероприятий и слаженная работа буровой бригады позволили пробурить горизонтальную скважину на девонский ярус с применением раствора РУО без значительных осложнений и аварий в короткие сроки за 25,2 суток. При этом по инвестпрограмме на скважину отведено 60,5 суток, а по оптимизированному ПНН – 33,5 суток. Данный результат позволит ПАО «Татнефть» иначе оценивать экономическую эффективность бурения подобных скважин, а ООО «УК «Татбурнефть» в дальнейшем предлагать внедрение данных подходов на всех проектах нашей компании!

Рамиль ДАВЛЕТШИН,
ведущий инженер-технолог группы технологического сопровождения строительства скважин Альметьевского ПБР

НОВОСТИ С ПРЕДПРИЯТИЙ

НП ООО «Горизонт»

С 1 по 23 июля 2020 года НП ООО «Горизонт» осуществляло инженерно-технологическое и информационное сопровождение на 31 скважине, а именно: на 4 новых горизонтальных, 1 боковой горизонтальной; 7 наклонно-направленных; 17 скважинах «малого» диаметра; 2 скважинах СВН.

ООО «Татбурнефть-ЛУТР»

За июль 2020 года силами ООО «Татбурнефть – ЛУТР» были проведены тампонажные работы по креплению эксплуатационных колонн и хвостовиков на 80 скважинах, из них:

- для ПБР ООО «УК «Татбурнефть» – 28 скважин;
- ПАО «Татнефть» – 27 скважин;
- ООО «Таграс-РемСервис» – 6 скважин;
- сторонних заказчиков – 19 скважин.

С разбивкой по диаметру скважин:

- 245 мм – 1 скважина; 178 мм – 1; 168 мм – 12; 146 мм – 7; 114 мм – 19; 114хв – 5; 102 мм – 27; 102хв – 2; 245 мм тех – 5; 102 мм тех – 1 скважина.

В том числе комплексом АТС 300/70 – 17 скважин.



«ТМС ГРУПП» НАЧАЛА СОБСТВЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВО МЕДИЦИНСКИХ МАСОК

В июне в «ТМС групп» стартовало собственное производство гигиенических масок. Проект был реализован в самые короткие сроки, буквально за месяц.

Установку по изготовлению масок заказали в Китайской Народной Республике, до «ТМС групп» она дошла за 20 дней. Сотрудничество было самым экстремальным: китайская сторона собрала установку у себя на производстве, запустила ее и разобрала на три блока, чтобы обеспечить дальнейшую максимально удобную сборку непосредственно на базе «ТМС групп». Для специалистов нашей компании была записана видеомини-инструкция. Далее по ней и онлайн-общению эту линию собрали уже на базе УК ООО «ТМС групп». Сейчас на площадке, соседствующей со Startup Place, вовсю работает станок. В режиме обучения и наладки производительность составляет 30–55 масок в минуту. На сегодняшний день уже изготовлено порядка 40 тысяч масок производства «ТМС групп».

После смены сырья на отечественное, производства завода АО «Полииматиз», г. Елабуга, с которым была договоренность о включении в план производства нашей потребности на уровне Ми-



нистерства промышленности РТ, линия прошла переналадку, так как первоначально была настроена на более плотный материал.

– Линия работает в автоматическом режиме, максимально роботизирована, – рассказал начальник Центра обеспечения бизнеса УК ООО

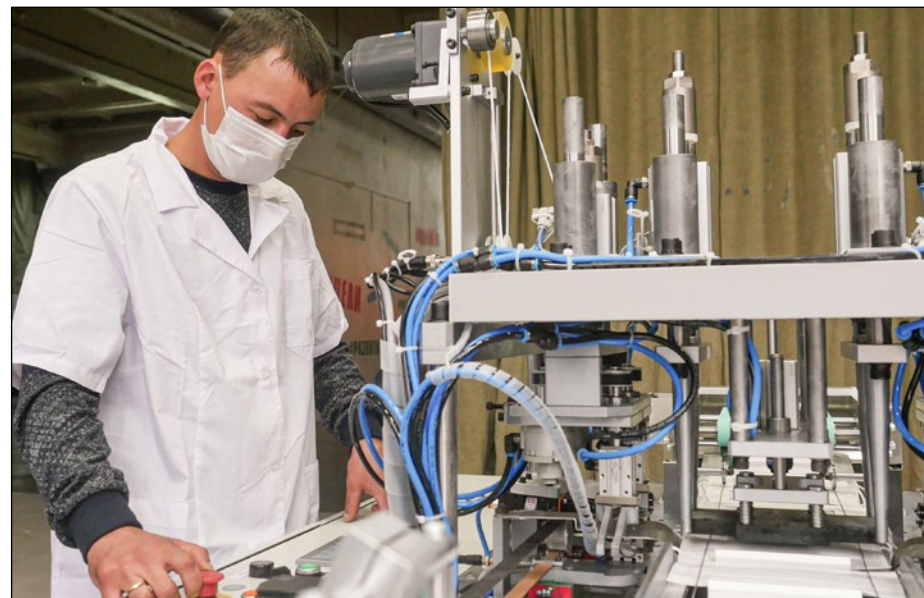
«ТМС групп» Нияз Халиуллин. – И она достаточно чувствительна к изменению сырья в связи с большим количеством датчиков, тонких настроек. Требуется трепетное к себе обращения.

После переговоров с заводом АО «Полииматиз» была достигнута договоренность о более плотном материале для сырья. На днях оно поступит в компанию.

Заявленная китайским заводом производительность линии, как говорит Нияз Халиуллин, достаточно амбициозная – от 60 до 100 масок в минуту. Компания будет стараться выйти на максимальные режимы производства, но с учетом сохранения работоспособности оборудования с целью бесперебойного обеспечения. В планах обеспечить продукцией все дивизионы Холдинга «ТАГРАС» и выйти на внешние рынки.

– И, хотя сейчас рынок в части потребления этой продукции немного замер, но ближайший месяц поможет нам спрогнозировать потребности рынка, – поясняет Нияз Мунирович. – Думаю, маски теперь прочно вошли в нашу повседневную жизнь, я уверен, что, даже когда пандемия пройдет, потребность в масках будет в любом случае гораздо выше, чем до нее.

Гульназ ЗАКИРОВА
Фото Илькама АХМЕТЗЯНОВА



КОНТРОЛЬ ПАРАМЕТРОВ БУРЕНИЯ

Наше предприятие старается шагнуть в ногу со временем, внедряя новые технологии, применяя новое оборудование. Современные методы производства работ по бурению скважин невозможно представить без постоянного контроля за процессом бурения, контролем состояния бурового раствора, давления, моментов затяжки труб, усилий на талевую систему.

Уже продолжительное время в качестве основного прибора контроля параметров бурения на нашем предприятии применяется комплекс ДЭЛ-150 (ранее – ДЭЛ-140). Оборудование, входящее в состав комплекса, позволяет в режиме реального времени не только отслеживать параметры происходящих процессов, вести запись данных, но и выполнять функции защиты.

НАЗНАЧЕНИЯ

ГАЙНУЛЛИНА Эльвира Фаритовна

1 июля 2020 года назначена на должность заведующей испытательной лабораторией ООО «ТБН – ЛУТР».



Комплекс ДЭЛ-150 выполняет следующие основные функции:

- контроль давления в манифольдной линии (датчик ТП-140Д);
- контроль момента ротора (датчик ДКМ-140);
- контроль момента затяжки машинного ключа (датчик ДН-130);
- контроль веса на крюкоблоке (датчик ДН-130);
- защита от превышения веса на крюке отключением буровой лебедки.

Сейчас невозможно представить процесс бурения без применения данного комплекса. Каждый параметр, контролируемый этим прибором, очень важен. При возникновении аварийный комплекс приходит на помощь, сохраняя в своей флеш-памяти все данные о производимых работах, что позволяет определить причину нештатной ситуации. В связи с этим нельзя не отметить людей, имеющих непосредственное отношение к исправной работе комплекса.

В Нурлатском участке ЦЭО за исправное со-

стояние и надежную работу комплекса отвечает бригада слесарей КИПиА: Р. И. Бакиров, Р. Х. Алиев, В. А. Мухаметзянов. Ребята с полной ответственностью подходят к выполнению своего профессионального долга, при необходимости выезжая на буровую в ночное время для устранения неисправностей в работе комплекса. Они постоянно ведут контроль над показаниями приборов в каждой буровой бригаде, выявляя неисправности. Самостоятельно производят мелкий ремонт.

Стоит отметить, что слесарями КИПиА нашего участка было сформировано и подано несколько рационализаторских предложений, одно из которых – о «перепрошивке» комплекса ДЭЛ-150 своими силами. С докладом на эту тему в прошлом году на молодежной научно-практической конференции ННПР выступал Р. Х. Алиев – по результатам конференции его доклад был признан одним из лучших. В качестве награды специально для участка КИПиА был закуплен ноутбук, чтобы киповцы могли заниматься своим делом и выполнять работу на отлично.

Владимир АЛЫГИНОВ,
механик, занятый в производственных процессах по бурению скважин Нурлатского участка ЦЭО ООО «УК «Татбурнефть»



В «ТАТНЕФТИ» ДОБЫТО 10 МИЛЛИОНОВ ТОНН СВЕРХВЯЗКОЙ НЕФТИ

КОМПАНИЕЙ «ТАТНЕФТЬ» С НАЧАЛА РАБОТКИ ДОБЫТО 10 МИЛЛИОНОВ ТОНН СВЕРХВЯЗКОЙ НЕФТИ (СВН).

Добычу СВН «Татнефть» начала в 2006 году, впервые в России внедрив собственные технологии разработки на основе парогравитационного дренирования парными горизонтальными скважинами. Впоследствии был осуществлен переход к более эффективному и технологичному бурению одноустевых горизонтальных скважин.

Объектом промышленного освоения СВН на месторождениях является шешминский горизонт уфимского яруса, залегающий на глубинах от 60 до 200 м.

В настоящее время общий эксплуатационный фонд включает 1046 скважин (482 добывающих, 480 нагнетательных, 84 пароциклических). Межремонтный период эксплуатации скважин составляет 1140 суток.

При реализации технологии паротеплового воздействия на пласт Компания применяет методы парогравитационного дренажа и пароциклического воздействия.

При использовании метода парогравитационного дренажа на расстоянии пяти метров в вертикальной плоскости бурятся две параллельные горизонтальные скважины – верхняя паронагнетательная и нижняя добывающая. Метод пароциклического воздействия подразумевает бурение одной горизонтальной скважины, эксплуатируемой в циклическом режиме закачки пара и отбора продукции.

Созданное в 2016 году управление по добыче СВН позволило Компании консолидировать опыт работы в данном направлении и осуществлять более широкое внедрение и поиск решений по увеличению эффективности разработки залежей



СВН. С 2019 года «Татнефть» реализует проект СВН-3200, который в текущем году расширен за счет ввода скважин уплотняющего бурения и двух дополнительных (Солдатского и Олимпиадовского) залежей СВН.

Сегодня разработаны эффективные технологии, позволяющие ускорить срок освоения скважин с выходом на проектный дебит с 11 до 3 месяцев, а также реализуются мероприятия по сокращению эксплуатационных затрат, позволившие снизить себестоимость добычи с 2016 года практически в два раза.

Компания продолжает развивать инновационные технологии, повышающие эффективность разработки месторождений, расширяет географию проекта СВН. В 2020 году пробурены 240 и в планах пробурить еще 146 оценочных скважин. По результатам планируется ежегодное бурение более 50 эксплуатационных скважин. Годовая добыча СВН ожидается в объеме 3,3 млн тонн.

ПРОИЗВОДСТВО

КОВЫКТИНСКОЕ
ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ

В мае 2018 года научно-производственное общество «Горизонт» становится одним из победителей тендера на оказание услуг по телеметрическому сопровождению бурения скважин с применением телеметрической системы с функцией записи гамма-каротажа (ГК) и резистивиметром (WPR) на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении. С нашим участием успешно завершено бурение 38 скважин.

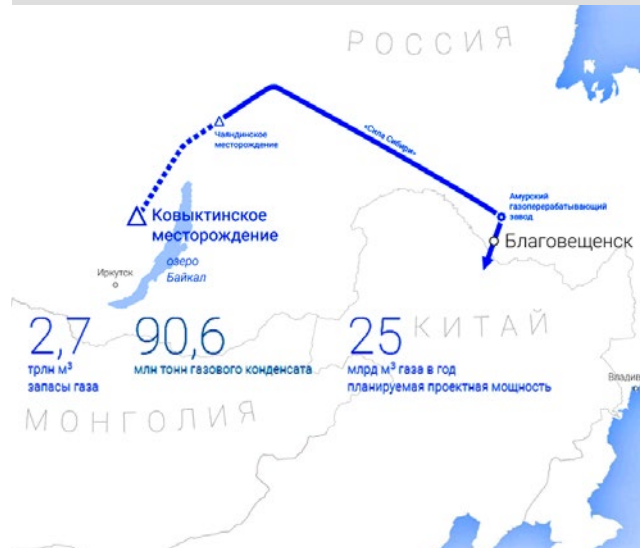
Природный газ из скважин Чаяндинского месторождения поступает в магистральный газопровод «Сила Сибири» и будет направлен на газификацию Восточной Сибири, Дальнего Востока, с учетом возможности его экспорта в Китай, и другие страны Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР).

На сегодняшний день в сложных геологических и особо термобарических пластовых условиях с применением телеметрического оборудования НП ООО «Горизонт» начало бурение пилотного ствола на Ковыктинском месторождении.

Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение



Газопровод «Сила Сибири»



Ковыктинское газоконденсатное месторождение – крупнейшее на Востоке России по запасам газа. Является базовым для формирования Иркутского центра газодобычи и ресурсной базой для газопровода «Сила Сибири» наряду с Чаяндинским месторождением в Якутии. Месторождение открыто в 1987 году на территории Жигаловского и Казачинско-Ленского районов Иркутской области. По размеру запасов (категории C1 + C2) относится к категории уникальных: 2,7 трлн куб. м газа и 90,6 млн тонн газового конденсата (извлекаемые) – в пределах лицензионных участков ПАО «Газпром» (Ковыктинский, Хандинский, Чиканский). Планируемая проектная мощность – 25 млрд куб. м газа в год.

Газ месторождения имеет сложный компонентный состав – кроме метана он содержит пропан, бутан и значительные объемы гелия. Ценные компоненты ковыктинского газа будут выделяться на Амурском газоперерабатывающем заводе.

Точка зрения

Андрей СМАЛЬКОВ,
начальник СЭРТ НП ООО «Горизонт»:

– НП ООО «Горизонт», расширяя границы сотрудничества, приобретает бесценный опыт работы с внешним заказчиком, с его требованиями и стандартами, что позволяет уверенно и профессионально выполнять поставленные перед Обществом задачи.

БАНК ЗЕНИТ ЗАПУСТИЛ СЕРВИС ПОДАЧИ
ЗАЯВКИ НА КРЕДИТ В «ЗЕНИТ ОНЛАЙН»

Зарплатные клиенты Банка ЗЕНИТ могут подать заявку на потребительский кредит и узнать статус решения в мобильном приложении «Зенит Онлайн». Для этого заемщику необходимо указать параметры и цель кредита, подтвердить свои данные и приложить скан паспорта. В случае одобрения деньги будут перечислены на действующий счет карты. Также банк планирует запустить онлайн-подписание документов на реструктуризацию и онлайн-выдачу кредита.

«Банк ЗЕНИТ постоянно работает над улучшением дистанционных каналов обслуживания. Мы наблюдаем стабильный ежемесячный рост числа активных и транзакционных пользователей приложения «Зенит Онлайн». Это дает нам стимул постоянно улучшать качество инструментов и сервисов. Например, в СБП мы добавили возможность быстро выбрать свой номер в качестве получателя и прикрепить сообщение к переводу. В интернет-банке уже доступен выбор приоритетной карты для внутрибанковских переводов», – отметил заместитель Председателя Правления Банка ЗЕНИТ Дмитрий Юрин.

За время самоизоляции в приложении также был улучшен раздел оформления вкладов, добавлена страховка от COVID-19. С целью поддержки клиентов в период пандемии коронавируса был продлен льготный период на переводы через СБП, поддержаны операции по картам с истекшим сроком действия.

Количество зарегистрированных клиентов за этот период увеличилось на 15 % и составило более 135 тысяч пользователей.

В приложении «ЗЕНИТ Онлайн» доступен весь основной банковский функционал: оплата услуг сотовых операторов, ЖКХ, штрафов, налогов (в том числе по QR-кодам), открытие вкладов с повышенными процентными ставками и накопительных счетов. Кроме того, клиенты могут подать заявки на потребительский кредит, ипотеку, кредитную карту, погасить кредиты, в том числе оформленные в других банках, установить лимиты на операции по картам на любой срок и запретить покупки в Интернете и за границей.

ПАО Банк ЗЕНИТ работает 25 лет на финансовом рынке России. Банк образован в 1995 году. ПАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина владеет 71,1 % акций кредитной организации.

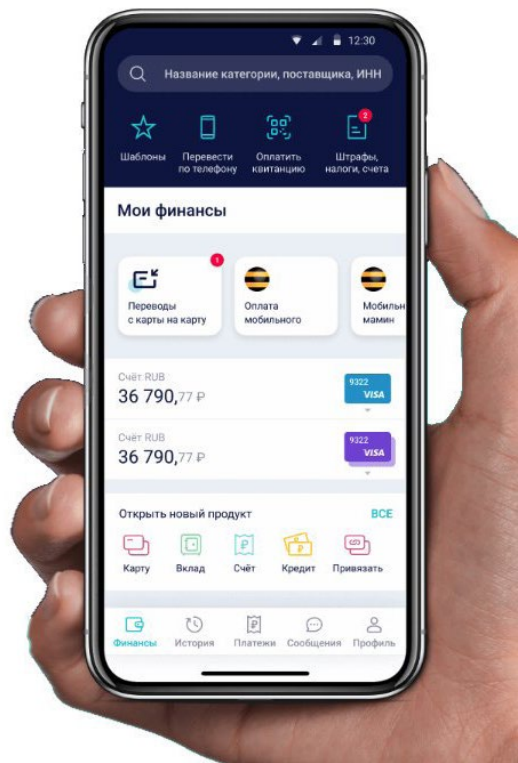
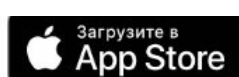
Банк представлен в 25 регионах России, собственная сеть продаж насчитывает 139 точек. Кредитная организация обладает широкой международной корреспондентской сетью банков-партнеров, сотрудничает более чем со 100 международными институтами в Европе, Америке и Азии. Банк ЗЕНИТ имеет рейтинги международных рейтинговых агентств на уровне Вa3 (Moody's), BB (Fitch) и ruA- [RAEX («Эксперт РА»)]. Является акционером ООО «ЗЕНИТ Финанс», АО ННПФ «Национальный НПФ», ООО «ЗЕНИТ Лизинг».

Пресс-служба Банка ЗЕНИТ

БАНК
ЗЕНИТ

ЗЕНИТ ОНЛАЙН 2.0

УДОБНЫЕ ИНТЕРНЕТ-БАНК
И МОБИЛЬНОЕ ПРИЛОЖЕНИЕ



ГЕРОИ ВРЕМЕНИ

МОЛОДОЙ РАБОТНИК,
ПОДАЮЩИЙ БОЛЬШИЕ НАДЕЖДЫ...

Владимир Николаевич ЗОТОВ – слесарь по обслуживанию буровых четвертого разряда Альметьевского участка Цеха по эксплуатации оборудования ООО «УК «Татбурнефть» – человек ответственный, трудолюбивый и знающий свое дело.



При словосочетании «молодой работник» у меня сразу возникает несколько ассоциаций. Во-первых, это энергия. Энергия – это двигатель молодости. Это то, чего так не хватает многим трудовым коллективам. Во-вторых, это огромное желание работать. Для молодого работника все интересно и все захватывающе. В-третьих, это драйв. Под драйвом я понимаю то удовлетворение, которое работник испытывает от своей работы, от осознания своей причастности к общему важному делу.

На предприятии **Владимир Зотов** трудится один год.

– Трудовую деятельность начал с 19 лет, после окончания Альметьевского политехнического техникума по специальности слесаря-ремонтника третьего разряда, – рассказывает герой публикации.

Работая в Альметьевском участке цеха эксплуатации оборудования слесарем по обслуживанию буровых, Зотов Владимир с коллегами поддерживает в рабочем состоянии ПКР-195, противовибросное оборудование. Владимир производит впечатление человека любознатель-

ного, знающего многое о работе участка в целом.

– Могу сказать, что Зотов Владимир – один из самых дисциплинированных работников, владеет смежной специальностью. Давая ему задание, можно не беспокоиться: выполнит на 100 %. Молодой человек подает большие надежды в качестве механика, занятого в производственных процессах по бурению скважин, – отвечает о нем мастер участка **Ренат Сагидуллин Валиуллин**.

– Как молодому специалисту в первый год работы без ошибок мне не обойтись, но, думаю, этого не избежать никому. Я не боюсь признавать свои ошибки и исправлять их, – говорит **Владимир Зотов**.

От себя добавлю: молодой не значит неопытный, ведь зрелость проявляется не на лице паутинкой морщин в уголках глаз – зрелость идет изнутри в виде собственных мыслей, благородных поступков. Желаю Владимиру дальнейших успехов в трудовой деятельности.

Марина КОРОТИНА

БЕЗОПАСНЫЙ ТРУД

ЖАРА!
КАК РАБОТАТЬ?

Работодателю в жаркую погоду необходимо учитывать дополнительные опасные факторы, представляющие угрозу жизни и здоровью работников.

В частности, опасность теплового удара связанного с перегревом организма. Сопровождается сонливостью, головной болью, общей слабостью, головокружением. Если не

предотвратить дальнейший перегрев, лицо краснеет, температура тела повышается вплоть до 40 °С, присоединяются рвота и понос. Если причины перегрева не устраняются, то у работника начинаются бред, галлюцинации, затем происходит потеря сознания, лицо белеет, кожа становится холодной, пульс учащается. Пребывая в таком состоянии работник может просто погибнуть, ему срочно необходима медицинская помощь.

Одной из разновидностей теплового удара является солнечный удар, который развивается при прямом

воздействии солнечных лучей на непокрытую поверхность головы. Характеризуется получением телом тепла большего, чем то, которое организм в состоянии охлаждать должным образом. Нарушается не только потоотделение, но и кровообращение (сосуды расширяются, происходит «застаивание» крови в мозгу). Солнечный удар сопровождается головной болью, вялостью, рвотой. Последствия такого удара могут быть очень серьезными, вплоть до остановки сердца. В тяжелых случаях – кома. При солнечном ударе тяжелой формы и отсутствии срочной медицинской помощи смерть наступает в 20–30 % случаев.

В жаркую погоду необходимо обеспечить соответствующий температурный режим, например, за счет кондиционирования, а также давать сотрудникам возможность делать перерывы в работе, предусмотреть места для отдыха, следить за тем, что-

бы в рабочих помещениях всегда были доступны чистая питьевая вода и аптечка с медикаментами.

Очень важно соблюдать питьевой режим. Организм не должен быть обезвоженным. Не все напитки подходят для этой цели, лучше всего отдать предпочтение обычной питьевой воде.

При ощущении даже самых незначительных первых признаков теплового удара необходимо сразу сменить местонахождение, например, зайти в помещение с кондиционером. В особо жаркие дни лицам, осуществляющим работу на открытом пространстве, должно быть предоставлено большее количество перерывов.

В целях организации безопасного производства работ на объектах общества разработана инструкция по охране труда при производстве работ в условиях летне-осеннего периода с установившейся жаркой и засушливой погодой.

5 ГЛАВНЫХ ШАГОВ
ДЛЯ ПОБЕДЫ НАД КОРОНАВИРУСОМ

1. РУКИ



2. ЛОКОТЬ



3. ЛИЦО



4. ДИСТАНЦИЯ



5. САМОЧУВСТВИЕ

Единый номер горячей линии:

8-800-2000-112

Официальная информация
о коронавирусе в России

СТОП КОРОНАВИРУС.РФ

Профилактика
COVID-19
в организацияхМИНИСТЕРСТВО
ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ДЕЗИНФЕКЦИЯ ВОЗДУХА

(рециркуляторы воздуха, УФ-облучатели бактерицидные), регулярное проветривание помещений



РЕГУЛЯРНАЯ ОБРАБОТКА

поверхностей антисептиком



СОБЛЮДЕНИЕ МЕР ГИГИЕНЫ:

частое мытье рук мылом или протирка их индивидуальным кожным антисептиком



ОТКАЗАТЬСЯ ОТ ЗАРУБЕЖНЫХ КОМАНДИРОВОК

исключить или уменьшить поездки своих сотрудников в другие страны

Рекомендации для организаций:



РАЗРАБОТАТЬ ГРАФИК ВЫХОДА

персонала на рабочее место малыми группами в целях исключения скопления людей в местах входа



НЕ ДОПУСКАТЬ К РАБОТЕ

персонал с признаками респираторного заболевания (входная термометрия)

КРИМ-ИНФО

ИЩИ ВОРА В ПОЛЕ

Сады-огороды всегда были под прицелом у воришек. Поживиться там еще в недавнее время можно было с избытком: тут тебе и бочки для воды, и металлические заборы, и железные двери со ставнями. При этом поймать за руку того, кто на это решился, практически невозможно – ищи вора в поле. Сегодня огороды разорены и заброшены: не из чего поливать, нечем возделывать землю. Теперь на их территориях, куда редко кто забредает и можно без свидетелей вершить черные делишки, новая беда – демонтируются трубопроводы.

Так, в июле 2020 года в отдел полиции поступило сообщение от начальника СБ ООО «УПТЖ для ППД» о том, что в с/о «Трубник» в Альметьевске неизвестные лица демонтировали резервный трубопровод длиной 377 м. Воры успели вывезти 340 м, оставив на поверхности еще 37 м подготовленной для вывоза трубы.

Сотрудниками службы по профилактике правонарушений ООО ЧОП «Татнефть-Охрана» были установлены лица, причастные к хищению. Организатором оказался неработающий и неоднократно привлекавшийся к административной ответственности житель Альметьевска, который ранее уже выступал в этой роли. Еще одним фигурантом дела стал житель Азнакаево, который ранее задерживался на земельных работах по демонтажу трубопровода, принадлежащего НГДУ «Альметьевнефть». Кроме этого, ранее он также входил в группу альметьевского организато-

ра и принимал участие в хищении бездействующего трубопровода, принадлежащего ООО «Татнефть-Актив». Третьим участником раскопок в «Трубнике» стал житель пгт Карабаш.

Работникам ЧОП удалось также установить транспорт воришек. Им удалось не только вывезти трубы с территории огородов, но и перевезти в Набережные Челны на Камский металлургический комбинат «ТЭМПО». Сотрудниками полиции автомобиль КАМАЗ помещен на спецстоянку. Сумма причиненного ущерба ООО «УПТЖ для ППД» составила 363 334 рубля.

В настоящее время сотрудниками отдела МВД РФ по Альметьевскому району проводится следственная проверка, по результатам которой будет принято процессуальное решение.

Елена ФИЛАТОВА

РЕДАКЦИЯ
Редактор Д.Н. Дюкарева
Адрес редакции: 423450,
г. Альметьевск,
ул. М. Джаля, 51
Телефон: 38-90-34

УЧРЕДИТЕЛЬ И ИЗДАТЕЛЬ:
ООО «УК «Татбурнефть»
АДРЕС: 423450, г. Альметьевск,
ул. М. Джаля, 51
E-mail: tbn-gazeta@tagras.ru
www.tatburneft.ru www.tatburneft.pф www.tagras.ru

Газета отпечатана в ООО «Городская типография», 423450, г. Альметьевск, ул. Марджани, 82. Подписана в печать 30.07.2020. Заказ 1692. Тираж 600 экземпляров.



НАРОДНАЯ МУДРОСТЬ

«Веру соблюдают постом, а трудятся топором».

Бенгальская пословица

От всей души поздравляем!

С 50-летним Юбилеем!

**Сажина
Сергея Викторовича,**
инженера-телеметриста 1-й
категории службы по эксплуата-
ции и ремонту телесистем НП ООО
«Горизонт», 03.08.

**Кривелева
Сергея Николаевича,**
помощника бурильщика эксплуата-
ционного и разведочного бурения
скважин на нефть и газ Елабужского
цеха бурения Нурлатского предпри-
ятия буровых работ, 17.08.

**Шамгунова
Илдара Имамовича,**
помощника бурильщика эксплуата-
ционного и разведочного бурения
скважин на нефть и газ цеха бурения
№ 1 Альметьевского предпри-
ятия буровых работ, 25.08.

**Мухаметзянова
Зульфата Маратовича,**
моториста цементировочного агре-
гата Лениногорского цеха
ООО «ТБН – ЛУТР», 28.08.

**Долбилова
Алексея Ивановича,**
ведущего инженера Нурлатского
предприятия буровых работ, 30.08.

**Ижумова
Вячеслава Григорьевича,**
помощника бурильщика эксплуата-
ционного и разведочного бурения
скважин на нефть и газ цеха бурения
№ 1 Нурлатского предприятия
буровых работ, 30.08.

С 60-летним Юбилеем!

**Бариева
Салавата Габдулкаевича,**
токаря Альметьевского участка
цеха по эксплуатации оборудования,
15.08.

**Долгова
Юрия Александровича,**
ведущего инженера Лениногорского
предприятия буровых работ, 24.08.

ГОРЯЧАЯ
ЛИНИЯ

8-800-250-91-00

звонок бесплатный
7:45 — 17:00

**ВЫ МОЖЕТЕ
ОБРАТИТЬСЯ
НА ГОРЯчую ЛИНИЮ
КОМПАНИИ
ПО СЛЕДУЮЩИМ
ВОПРОСАМ:**

- условия труда
- оплата труда (зарплата, оплата больничных и отпуска)
- социальные вопросы (ипотека, полис ДМС, ссуда, отдых, спорт)
- предложения по совершенствованию работы компании
- нарушения в области промышленной безопасности и охраны труда
- противоправные действия в отношении компании (угроза жизни и здоровью людей, кража)
- прочие вопросы, связанные с деятельностью компании