



Белтопгаз

ГАЗОСНАБЖЕНИЕ И ТОРФОПЕРЕРАБОТКА

Газета выходит 1 раз в месяц

№ 1 (11) январь 2018 г.

Издание ГПО «Белтопгаз»

www.topgas.by

2018-й – ЮБИЛЕЙНЫЙ ГОД

100 лет торфяной промышленности Беларуси

Летоисчисление истории торфяной промышленности принято вести с 21 апреля 1918 года. Тогда были изданы декреты Совета народных комиссаров «О разработках торфяного топлива» и «О Главном торфяном комитете». С этого момента начались масштабные работы по изучению огромных торфяных массивов страны и организации торфоразработок.

Подробнее читайте на стр. 2-3

60 лет газовой отрасли

6 ноября 1958 года ЦК КПБ и Совет Министров БССР приняли постановление № 738 «О плане газификации городов и других населенных пунктов Белорусской ССР в 1959–1965 годах». Это постановление положило начало созданию в Беларуси новой газовой отрасли, которая в ближайшем будущем окажет огромное влияние на развитие экономики республики.



30 лет назад ключевые отрасли топливной промышленности страны объединились в одну структуру: в 1988 году решением правительства БССР Государственный комитет по газификации Совета Министров БССР и Министерство топливной промышленности БССР, куда входили предприятия торфяной промышленности,

были объединены и преобразованы в Государственный комитет по топливу и газификации (Госкомтопгаз) БССР, который, пережив в дальнейшем несколько этапов реорганизации, сегодня функционирует как Государственное производственное объединение по топливу и газификации «Белтопгаз».

28 ЯНВАРЯ – ДЕНЬ БЕЛОРУССКОЙ НАУКИ

Организации ГПО «Белтопгаз», которые уделяют большое внимание научным знаниям, вносят свой значимый вклад в развитие научной сферы как важнейшей движущей силы социально-экономического развития страны, в обеспечение конкурентоспособности Республики Беларусь на мировом рынке.

Подробнее читайте на стр. 7

РЕСПУБЛИКАНСКАЯ АКЦИЯ «НАШИ ДЕТИ»

В период Рождественских и новогодних праздников работники и руководство организаций ГПО «Белтопгаз» традиционно присоединились к Республиканской акции «Наши дети» и посетили социально значимые объекты и мероприятия для воспитанников опекунских, приемных семей, детских домов семейного типа, чтобы подарить настоящий праздник и небольшую, но такую значимую для детей атмосферу волшебства и радости.

Подробнее читайте на стр. 8



К 100-ЛЕТИЮ
ТОРФЯНОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
История в лицах

с. 3-4

МЕЖДУНАРОДНОЕ
СОТРУДНИЧЕСТВО
Объединив возможности,
выходить на третьи рынки

с. 5

НОРМАТИВНЫЙ
ДОКУМЕНТ
Вступили в силу
новые ТНПА

с. 6

ЗНАК
КАЧЕСТВА

В числе лучших товаров
Беларуси 2017 года

с. 8

В АПРЕЛЕ ТОРФЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ БЕЛАРУСИ ОТМЕТИТ СВОЙ ВЕКОВОЙ ЮБИЛЕЙ



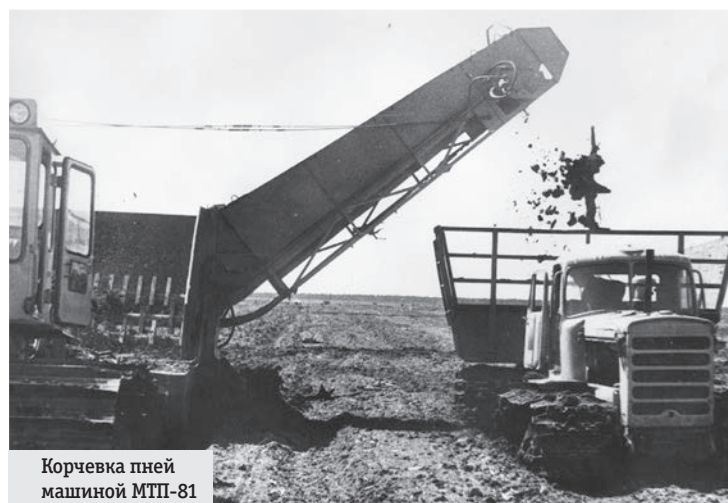
Гидроторф.
Вид поля со змейкой



Добыча торфа экскаваторным способом.
Многоковшовый экскаватор ТЭМП-2



Гидроторф. Укладка кирпичей
в змейки машиной ДТУ-4



Корчевка пней
машиной МТП-81



Гидроторф.
Укладка в клетки

Однако это не значит, что прежде торф в стране не добывался. В Беларуси первая разработка торфа в промышленном масштабе относится к 1896 году. Так, в незначительном количестве он добывался на торфопроизводствах при стекольном заводе «Серковичи» в Оршанском уезде (1896 год), на Брилевских кирпичных заводах возле Гомеля (1899 год), «Дымовщизна» для мануфактурной фабрики «Двина», «Грезки» в Гомельском уезде, «Котуш» возле г. Могилева, «Труды» в Полоцком уезде, «Новка» в Витебском уезде (1913 год). В 1913 году было добыто 14 тыс. т торфа. После принятия декретов эта цифра увеличилась до 26 тыс. т в 1921 году, а в 1928-м составила 114 тыс. т. Среди бывших союзных республик, имеющих запасы торфа, Беларусь занимала второе место по количеству разрабатываемых торфяных месторождений.

История в датах и фактах

1918 Изданы декреты Совета народных комиссаров «О разработках торфяного топлива» и «О Главном торфяном комитете».

Торф становится новым сырьевым ресурсом для развития промышленности республики. К концу 1918 года удельный вес торфа в топливном балансе республики достиг 13,8 %, а в промышленности – 49 %.

1928 При отделе мелиорации, землеустройства и государственных земельных имуществ Народного Комиссариата земледелия БССР с целью исследования и учета торфяных болот создана Белорусская центральная торфяная станция, в 1929 году преобразована в торфяной отдел НИИ промышленности – филиал Центрального научно-исследовательского института торфяной промышленности «Инторф».

В дальнейшем организация пережила несколько этапов реорганизации, с 1978 по 2016 год функционировала как институт «БелНИИ-топпроект», в настоящее время – в составе Государственного предприятия «НИИ Белгипротопгаз».

1930 Начало производственного освоения фрезерного способа добычи торфа, пришедшего на смену кусковому. В первый год было добыто 186 тыс. т торфа, а в 1932-м – уже 3,5 млн т.

Первенец энергетики республики – электростанция БелГРЭС, введенная в эксплуатацию в 1930 году, – работала на кусковом торфе, а с 1953 года – на фрезерном. Электростанция обеспечивалась торфом с месторождения

Дословно

«Все разрабатываемые торфяные залежи, а также оборудование торфяных разработок не подлежат запретам к выработке торфа или обложению налогами со стороны местных организаций...

...Местные органы Советской власти имеют право разрабатывать торфяные болота под общим контролем Главного торфяного комитета Отдела топлива Высшего совета народного хозяйства, причем последний обязан оказывать им в этом свое содействие».

Из декрета Совета народных комиссаров от 21 апреля 1918 года «О разработках торфяного топлива».

«Осинторф», разработка которого началась еще в 1919 году.

До начала Великой Отечественной войны на территории Беларуси было создано более 200 торфопредприятий.

1941–1944 За годы Великой Отечественной войны почти все предприятия торфяной промышленности Беларуси были разрушены.

1945–1949 Ввод в эксплуатацию предприятий по добыче и переработке торфа, который являлся основным сырьем, необходимым для решения топливно-энергетической проблемы. Построен ряд торфобрикетных заводов мощностью по 5–7 тыс. т брикетов в год. В 1949-м добыча торфа достигла довоенного уровня.

В послевоенные годы торф сыграл важнейшую роль в восстановлении экономики страны. Практически 70 % тепловой и электрической энергии в республике вырабатывалось на торфе. Все теплоэлектростанции были приспособлены к сжиганию того или иного вида торфа. В этот период Беларусь называли «торфяным

Донбассом». Торф оставался основным видом топлива в стране до 1960 года.

1952–1957 Введены в эксплуатацию торфобрикетные заводы «Усяж» и «Лукский» мощностью по 50 тыс. т брикетов в год. Заключается строительство торфобрикетных заводов «Усвиж-Бук» и «Березинский» такой же мощности и торфобрикетного завода «Вертелишки» мощностью 25 тыс. т в год.

1974 Достигнута максимальная добыча торфа – 16,8 млн т, из них 9,1 млн т топливного торфа и 7,7 млн т для нужд сельского хозяйства (без учета торфа, добытого предприятиями сельхозхимии). Объемы производства брикетов составили около 2,412 млн т, что является рекордным показателем за всю историю торфяной промышленности республики.

1988 Решением правительства БССР Министерство топливной промышленности БССР, куда входили и предприятия торфяной промышленности, и Госкомгаз БССР были объединены и преобразованы в Государственный комитет по топливу и газификации (Госкомтопгаз БССР) с вхождением в его

Дословно

«...С целью общего регулирования торфяной промышленности и увеличения добычи топлива при Отделе топлива Высшего совета народного хозяйства учреждается Главный торфяной комитет...

...Все учреждения, ведавшие и ведающие добычей торфа, сливаются с Главным торфяным комитетом и немедленно приступают к выработке практических способов слияния».

Из декрета Совета народных комиссаров от 21 апреля 1918 года «О Главном торфяном комитете».

состав находящихся в ведении указанных органов управления организаций, обладающих правом юридического лица.

1970–1991 Торфяное топливо планово исключается из теплоэнергетики, к 1986 году сжигание его на электростанциях и ТЭЦ прекращается.

Добыча торфяного топлива постепенно снижается. Торф вытесняется дешевым на то время и более удобным в применении то-



Лидский передвижной блочно-модульный брикетный мини-завод



Валкователь кускового торфа КТВ-1

плением – природным газом, который пришел в Беларусь в начале 1970-х годов.

1991–2000 Торфяная отрасль республики оказалась в упадочном состоянии. Износ основного технологического оборудования организаций торфяной промышленности в начале 2000-х годов достиг критического уровня. Из 44 заводов, которые производили топливные брикеты, остался лишь 21. Объемы добычи торфа и производства основного вида продукции – топливных брикетов – сократились соответственно до 2 и 1,1 млн т в 2001 году.

Основной причиной сложившейся ситуации являлось то, что до распада Советского Союза практически все торфяные машины и оборудование производились специализированными заводами за пределами Республики Беларусь. В 1990-х годах данные заводы были перепрофилированы на

выпуск другой продукции либо вовсе прекратили свою деятельность. Положение усугублялось дефицитом площадей для добычи торфа.

В начале 2000-х Правительством Республики Беларусь был принят достаточно жесткий курс на увеличение доли местных видов топлива, в том числе торфа, в топливном балансе страны.

2003 Организационно торфяная отрасль влилась в только что созданное Министерство энергетики Республики Беларусь. Принята Отраслевая программа финансово-экономического оздоровления организаций торфяной промышленности на 2003–2005 годы. Начато освоение производства в Беларуси своей торфодобывающей техники и технологического оборудования.

Реализация Отраслевой программы финансово-экономического оздоровления организаций торфяной промышленности позволила остановить

падение торфяной отрасли и стабилизировать ее положение.

2005 Принята Отраслевая программа развития предприятий торфяной промышленности на 2006–2010 годы.

Реализация мероприятий указанной программы в 2006–2007 годах подтвердила правильность и эффективность принятых мер и показала насущную необходимость решения вопросов дальнейшего развития торфяной отрасли на более высоком государственном уровне.

2007 Указом Президента от 17 сентября 2007 года № 433 утверждена Концепция энергетической безопасности Республики Беларусь, в соответствии с которой была поставлена задача

дов организаций торфяной промышленности с 70,2 до 44 %. Освоен выпуск практически всего спектра оборудования для выполнения болотно-подготовительных работ, добычи, транспортировки и переработки торфа.

2010 Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 19 июля 2010 года № 1076 утверждена Государственная программа строительства энергоисточников на местных видах топлива, которая предусматривала ввод к 2015 году 36 источников на торфяном топливе.

2011 Введен в эксплуатацию завод по производству питательных грунтов и киповки верхового торфа в аг. Крулевщина ПУ «Витебскторф» УП «Витебскоблгаз» производственной мощностью 200 тыс. м³ в год (38 тыс. т в год). Через четыре года начал работу завод по производству субстратов (питательных грунтов) на основе торфа в ОАО «ТП Глинка» производственной мощностью 183,6 тыс. м³ в год (35 тыс. т в год).

Освоение производства экспортоориентированной торфяной продукции нетопливого назначения – торфа верхового кипованного и грунтов торфяных питательных – придало новый импульс развитию торфяной отрасли, позволило расширить номенклатуру продукции из торфа, увеличить объемы ее экспорта, а также диверсифицировать рынки сбыта.

2014 Введен в эксплуатацию мини-завод нового поколения – передвижной блочно-модульный брикетный комплекс производительностью 20,4 тыс. т брикетов.

Его основное преимущество – мобильность: развернуть всю производственную линию в кратчайшие сроки можно даже на небольших месторождениях – до 120 га. Здесь налажено производство нового вида продукции – брикетов топливных цилиндрических, которые успешно поставляются на зарубежные рынки.

2015 Минэнерго совместно с Минстройархитектуры реализованы мероприятия по строительству технологических линий по дроблению торфяных брикетов на двух цементных заводах.

Ввод этих линий позволил увеличить объем потребления топливных брикетов на внутреннем рынке и, соответственно, загрузить производственные мощности торфопредприятий.

2017 Действие Государственной программы «Торф» прекращено. Новые задачи и перспективы функционирования торфяной отрасли определены Отраслевой программой развития организаций торфяной промышленности, входящих в систему Министерства энергетики Республики Беларусь, на 2017–2020 годы. ■

ТОРФЯНАЯ ОТРАСЛЬ СЕГОДНЯ

Республика Беларусь располагает значительными запасами торфяного сырья, которые составляют около 2,4 млрд т. Из них к разрабатываемому фонду относятся 302,1 млн т, или 12,5% от указанных запасов. Организации торфяной промышленности в настоящее время разрабатывают менее 11 % от всего объема промышленных запасов, или 1,3 % от общего объема запасов торфяного сырья.

Торфяная отрасль в системе Минэнерго представлена 26 организациями: 23 предприятия по добыче торфа и производству торфяной продукции (брикеты топливные на основе торфа, грунты питательные, торф верховой, удобрения жидкие, торф кусковой топливный), две машиностроительные организации и проектный институт Государственное предприятие «НИИ Белгипротопгаз».

Из 9 тысяч торфяных месторождений республики организациями торфяной промышленности ГПО «Белтопгаз» разрабатывается 46. Отведено 10052 га площадей для добычи с запасами торфа 32,9 млн т.

В 2017 году добыто 2118 тыс. т торфа. Произведено 975,5 тыс. т топливных брикетов, 71,2 тыс. т сушенки торфяной.

по снижению в энергобалансе страны удельного веса природного газа путем увеличения доли местных видов топлива до 25 %. Акцент сделан в том числе на увеличение использования торфа.

С утверждением Концепции энергетической безопасности Республики Беларусь изучение и использование торфа в стране обрело второе дыхание.

2008 Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 23 января 2008 года № 94 утверждена Государственная программа «Торф» на 2008–2010 годы и на период до 2020 года.

За период реализации Госпрограммы «Торф» обеспечен рост объемов добычи торфа и производства топливных брикетов, в полном объеме удовлетворена потребность республики в торфяном топливе, снижен износ основных фон-

/ ИСТОРИЯ В ЛИЦАХ /

ДЕЛО ВСЕЙ ТРУДОВОЙ ЖИЗНИ



С торфяной отраслью Владимир Егорович познакомился еще в юности: во время учебы в школе его летние

Владимир Егорович ЛИТВИНОВ посвятил вопросам развития торфяной отрасли республики не одно десятилетие, стоял у истоков подъема производственных мощностей торфобрикетного завода «Ляховичский». Сегодня, находясь на заслуженном отдыхе, Владимир Егорович делится историями своих трудовых будней. И хоть каждый эпизод из своих воспоминаний ветеран рассказывает с большим энтузиазмом, в его голосе слышатся легкие нотки тоски по тем временам, отчего становится ясно: перед нами человек, для которого работа в торфяной промышленности – дело всей жизни, настоящее призвание.

каникулы проходили на торфопредприятии «Осинторф», где молодой человек сезонно трудился торфоробочим, затем трактористом. После службы в рядах Советской Армии получил образование в Белорусском политехническом институте по специальности «инженер-механик». С 1970 по 1973 год работал мастером, начальником брикетного цеха,

начальником производственно-технического отдела торфопредприятия «Осинторф».

В 1973 году Владимир Егорович пришел работать главным инженером на торфобрикетный завод «Ляховичский», а уже через год был назначен директором предприятия. Под его руководством завод был выведен на проектную мощность, разработан проект по увеличе-

нию мощности в 1,5 раза, активно строился поселок, возводились объекты соцкультбыта. Проведена значительная работа по совершенствованию производства, внедрению прогрессивных методов труда и управления. Все это позволило коллективу предприятия ежегодно успешно выполнять плановые задания: за годы 10-й и 11-й пятилеток он трижды награждался переходя-

щим Красным Знаменем ЦК КПСС, Совета Министров СССР, ВЦСПС и ЦК ВЛКСМ, а сам Владимир Егорович в 1977 году награжден орденом Трудового Красного Знамени. Благодаря слаженной работе в 1982 году было добыто максимальное количество фрезерного торфа – 452,4 тыс. т.

После 10 лет работы на заводе Владимир Егорович был переведен на должность начальника производственного управления Министерства топливной промышленности БССР. С 1988 по 1992-й работал заместителем начальника управления производственной инфраструктуры, затем заместителем начальника управления промышленности и кооперации Госкомтопгаза БССР.

Окончание на стр. 4

ОФИЦИАЛЬНО

УСТАНОВЛЕННЫ ЦЕНЫ
НА ПРИРОДНЫЙ И
СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ
ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

В целях обеспечения доступности оплаты населением жилищно-коммунальных услуг Указом Президента Республики Беларусь от 31 декабря 2017 года № 473 «Об установлении тарифов на жилищно-коммунальные услуги для населения на 2018 год» в части услуг газоснабжения определены предельно допустимые цены на газ природный и газ сжиженный и предельно допустимые цены на газ природный и газ сжиженный, обеспечивающие полное возмещение экономически обоснованных затрат на их оказание, для населения.

В соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 5 января 2018 года № 7 «О внесении изменений и дополнений в постановление Совета Министров Республики Беларусь от 30 декабря 2013 года № 1166» с 1 января 2018 года для населения установлены цены, обеспечивающие полное возмещение экономически обоснованных затрат:

- на природный газ – 0,4011 руб. за 1 м³ с НДС;
- на сжиженный газ в баллонах (50 л) – 1,6334 руб. за 1 кг с НДС.

Цена на природный газ, обеспечивающая полное возмещение экономически обоснованных затрат, снизилась на 5,1 %.

- Субсидируемые цены для населения составляют:
- на природный газ: в отопительный период – 0,1015 руб. за 1 м³ с НДС, в летний период – 0,3275 руб. за 1 м³ с НДС;
 - на сжиженный газ в баллонах (50 л) – 0,62 руб. за 1 кг с НДС.

На основании подпункта 2.1 пункта 2 Указа Президента Республики Беларусь от 25 февраля 2011 года № 72 «О некоторых вопросах регулирования цен (тарифов) в Республике Беларусь» постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь от 16 января 2018 года № 5 «О ценах на природный газ» установлены отпускные цены на природный газ для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей. Данное постановление распространяет свое действие на отношения, возникшие с 1 января 2018 года. ■

По информации экономического
управления ГПО «Белтопгаз»

/ ИСТОРИЯ В ЛИЦАХ /

«ПРЕДПРИЯТИЕ,
КОТОРОЕ СТАЛО РОДНЫМ»

Трудовой путь Виктора Васильевича ТЫРАНОВА – это 42 года, неразрывно связанных с торфяной промышленностью. Из них 31 год уважаемый всеми в отрасли ветеран посвятил торфобрикетному заводу «Лидский». За это время история предприятия пополнилась рядом значимых событий и достижений, и в этом, несомненно, огромная личная заслуга Виктора Васильевича.

Виктор Васильевич Тыранов родом из Тверской области. После окончания Калининского политехнического института по специальности «торфяные машины и комплексы» был направлен на торфопредприятие «Ситниковское» Нижегородской области, где работал мастером, затем начальником брикетного цеха, главным механиком и главным инженером.

Судьбоносной в его профессиональной жизни стала встреча в 1981 году с бывшим однокурсником Кордой Константином Константиновичем, который в то время руководил торфопредприятием в Гродненской области «40 лет БССР» (так раньше назывался Лидский ТБЗ). «Он-то и предложил перевестись главным инженером к нему на завод. Тогда на Ситниковском было много проблем, торфяные поля массово выводились из эксплуатации, производственные мощности падали, да и в целом российская торфяная промышленность приходила в упадок. Я решил попробовать, и в 1981 году переехал жить и работать в Беларусь», – рассказывает ветеран. В 1986 году, когда Константина Константиновича назначили заместителем Министра топливной промышленности БССР, директором торфобрикетного завода «Лидский» по праву стал Виктор Васильевич Тыранов. Он руководил предприятием до декабря 2010 года, вплоть до выхода на заслуженный отдых.

За многолетний добросовестный труд Виктор Васильевич награжден 17 почетными грамотами, в том числе Почетной грамотой ЦК КПСС и Совмина СССР и

Почетной грамотой Совета Министров Республики Беларусь, а также двумя бронзовыми медалями ВДНХ СССР.

Из воспоминаний

«В начале 2000-х торфопредприятия страны переживали нелегкие времена. Руководители заводов понимали, что будущее отрасли под угрозой и необходимо срочно принимать какие-то решения. Обсудить этот вопрос на базе ТБЗ «Усяж» собрались четыре директора – я, П. Ф. Слесарчик (ТБЗ «Усяж»), В. М. Аникеенко («Старобинский ТБЗ») и В. К. Иванов («ТБЗ Ляховичский»). Результатом долгих обсуждений стало письмо Министру энергетики Республики Беларусь Владимиру Ильичу Семашко, в котором мы подробно изложили ситуацию в отрасли.

Не прошло и недели, как Владимир Ильич и президент концерна «Белтопгаз» Эдуард Федорович Товпенец приехали на торфобрикетный завод «Усяж». Авторы письма тоже были приглашены. Целый день мы посвятили обсуждениям, осмотрели предприятие, объехали поля торфодобычи, побеседовали с рабочими. Надо сказать, что Семашко очень внимательно отнесся ко всем волнующим нас вопросам. Результатом такой совместной работы торфопредприятий, концерна «Белтопгаз» и Министерства энергетики стало создание Отраслевой программы финансово-экономического оздоровления организаций торфяной промышленности на 2003–2005 годы. И можно сказать, что с этого момента началась вторая жизнь торфяной отрасли Беларуси. Постепенно предприятия начали наращивать объемы производства и выходить на новый уровень.

Благодаря принятию этого программного документа ускорился процесс отвода площадей под добычу торфа. В связи с их

дефицитом завод добывал лишь 60 % от плана. Первое обращение об отводе земель в органы власти было направлено нами в феврале 1985 года. 15 лет мы практически безуспешно пытались добиться результатов, и только в 2000 году нам отвели первые 80 га.

Ярким эпизодом моей трудовой жизни является перевод части узкоколейной железной дороги на рельсы широкой колеи. В то время перед отраслью возникла проблема: железная дорога приходит в упадок, отремонтировать ее нет возможности, поскольку перестали выпускать узкоколейные рельсы. На свой страх и риск в 2005 году мы перевели 1700 м на рельсы широкой колеи. Сделали один участок, опробовали – все получилось, несмотря на скептическое отношение и опасения некоторых специалистов. Затем перевели еще 9,9 км. Так был создан первый в отрасли путь между полями добычи и торфобрикетным заводом на рельсах широкой колеи. Благодаря этому шагу нам удалось увеличить скорость движения составов до 40 км/ч и число вывозимых с полей торфодобычи вагонов с сырьем.

Вообще, лидские торфяники не раз выступали новаторами. Так, в поисках решения проблемы пожаров на выработанных полях (которых у Лидского было много, поскольку предприятие работает давно) мы пришли к идее об их повторном заболачивании. Пришлось проделать огромную работу, чтобы убедить соответствующие ведомства в целесообразности развития данного направления рекультивации. При поддержке со стороны МЧС, землеустроителей, сотрудников института природопользования НАН Беларуси нам это удалось. Эксперимент по повторному заболачиванию торфяников, проведенный на базе Лидского торфобрикетного завода, сегодня уже является общей практикой для всей отрасли.

Я с удовольствием вспоминаю также период, когда вместе с главным инженером Иваном Петровичем Залеским, нынешним директором завода, главным механиком Александром Николаевичем Климом мы пробовали создать уборочную машину на колесном ходу. В итоге опытный образец, предложенный нашим предприятием, послужил основой для дальнейших разработок в данной области.

Практически всю свою трудовую жизнь я посвятил торфяной отрасли и заводу «Лидский». Приятно, что нынешнее руководство всегда приглашает меня на торжественные мероприятия, а я при любой возможности интересуюсь, как обстоят дела на производстве. Потому что невозможно раз и навсегда расстаться с предприятием, которое за многие годы стало для тебя родным». ■

/ ИСТОРИЯ В ЛИЦАХ /

Окончание. Начало на стр. 3

Позже – заместителем начальника управления регулирования промышленности и внешнеэкономических связей – начальником отдела внешних связей и сырьевых ресурсов концерна «Белтопгаз». В 1997 году назначен на должность вице-президента концерна. В годы работы В.Е. Литвинова на этом высоком посту возглавляемая им топливная подотрасль, несмотря на непростые условия функционирования, обеспечила стабильное производство торфяной продукции и увеличение ее экспорта почти в два раза. При его участии была выполнена реконструкция ряда торфобрикетных цехов, введены в эксплуатацию новые производственные участки добычи торфа, улучшены условия труда, упорядочена работа с кадрами и многое другое.

Из воспоминаний

«Говоря о периоде моей работы руководителем Ляховичского торфобрикетного завода, с уверенностью могу сказать: ни одно достижение не давалось нам легко.

Перед приходом на новую должность у меня уже был опыт работы на предприятии «Осинторф», я хорошо разбирался в технике и оборудовании, владел вопросами торфяного производства. В первое время приходилось учить всему этому и работников предприятия, поскольку остро стояла проблема нехватки кадров: предприятие, построенное на болотистой местности, находилось достаточно далеко от населенных пунктов. Многие приезжали из города, а те, кто жил в соседних деревнях, работали не только на торфобрикетном заводе, но и в сельском хозяйстве. Бывало и так: заводу требуются работники, а люди заняты на сельскохозяйственных полях. В те времена моя работа директором была отнюдь не кабинетная, как это традиционно представляется. Я надевал рабочую одежду и вместе со всеми работал в цехах, выезжал на торфяные поля. В первые два года не видел ни одного выходного.

Постепенно общими усилиями нам удалось наладить производство и уже к концу 1975 года выйти на проектную мощность. А дальше из месяца в месяц, из года в год мы выполняли и даже перевыполняли производственные планы. В то время Ляховичский ТБЗ называли «флагином торфяной

промышленности». Торфяные брикеты мы поставляли в 22 хозяйства района, в Гродненскую, Брестскую и Минскую области, реализовывали продукцию на экспорт в Швецию, достигали таких показателей, которых не было нигде в Европе.

Хочу сказать, что мне очень повезло с коллективом. Молодые, целеустремленные и инициативные, мы вместе поднимали и развивали производство и одновременно строили поселок с необходимой инфраструктурой. Вскоре у нас появились школа, детский сад, торговый центр, баня, пионерский лагерь. Развернули также культурную и спортивно-массовую работу: создали хор, вокально-инструментальный ансамбль, даже духовой оркестр. Организовали на предприятии подсобное хозяйство с фермой, ввели шефство над средней школой на 640 мест...

Помню, в 1976 году первый заместитель Председателя Госкома БССР по топливу и газификации Генрих Алексеевич Филиппов приехал лично поздравить коллектив завода с победой во Всесоюзном социалистическом соревновании. Во время торжественной речи я набрался смелости и обратился к Генриху Алексеевичу с просьбой посодествовать в решении вопроса о строительстве больницы в поселке торфяников, поскольку ближайшая находилась в 55 км от него. В скором времени эту просьбу выполнили, благодаря чему жизнь в поселке стала еще более комфортной. Так что добрых и важных дел было сделано немало. И каждое из них – результат

неравнодушного отношения и упорного труда всего коллектива Ляховичского торфобрикетного завода.

Во время работы в должности вице-президента концерна «Белтопгаз» я помогал предприятиям отводить земли под строительство новых площадей для добычи торфа. Признаться, было трудно, потому что необходимо было изымать под участки добычи торфа земли лесного, сельского хозяйства, некоторые вопросы приходилось решать на уровне правительства.

Даже выйдя на пенсию, тяжело расстаться с деятельностью, которой посвятил всю трудовую жизнь. Приятно, что профсоюз, сотрудники ГПО «Белтопгаз» не забывают тех, кто трудился в отрасли, постоянно поздравляют меня со всеми праздниками, навещают и оказывают необходимую помощь. Особенно отрадно наблюдать за тем, как растут в профессиональном плане те, кому ты старался передать свои знания и опыт. Не без чувства гордости скажу, что последующие руководители торфобрикетного завода «Ляховичский» – мои воспитанники, которые так же, как и я, начинали свой трудовой путь буквально с работы на торфяных полях, а сегодня достойно продолжают наше общее дело на высоких постах». ■

Беседовала Екатерина Забело

Продолжение цикла материалов «История в лицах» читайте в следующих выпусках газеты.

/ РАБОЧИЕ ВИЗИТЫ /

ОБЪЕДИНИВ ВОЗМОЖНОСТИ, ВЫХОДИТЬ НА ТРЕТЬИ РЫНКИ

Строительный комплекс ГПО «Белтопгаз» является одной из важнейших составляющих структуры объединения. О высоком уровне технической оснащенности и профессионализме работников говорит тот факт, что все чаще к опыту работы специалистов строительных организаций объединения проявляют интерес зарубежные коллеги.

Развитие договоренностей, достигнутых во время шестнадцатого заседания Рабочей группы по сотрудничеству в области энергетики Смешанной комиссии по экономическому, промышленному и научно-техническому сотрудничеству между Республикой Беларусь и Чешской Республикой, в период с 9 по 11 января 2018 года нашу страну с рабочим визитом впервые посетила делегация чешской компании Gasco Spol. s.r.o., которая входит в пятерку крупнейших организаций Чехии в области строительства газопроводов.

10 января в ГПО «Белтопгаз» состоялась встреча, на которой белорусскую сторону представили генеральный директор ГПО «Белтопгаз» Леонид Иванович Рудинский, представители строительных организаций объединения и ОАО «Белтрубопроводстрой», чешскую – исполнительный директор компании Gasco Spol. s.r.o. Мартин Моджиш, заместитель директора Павел Розенбаум, представитель компании Гуго Кисилка.

Одной из основных целей встречи стало обсуждение возможности привлечения белорусских специалистов и организаций к совместному участию в тендерах на строительство и рекон-



На встрече в ГПО «Белтопгаз» стороны обсудили варианты взаимодействия

струкцию газопроводов в Чешской Республике, а также выхода с общим продуктом на рынки третьих стран. «Сегодня мы испытываем дефицит в квалифицированных специалистах в области строительства газопроводов большого диаметра. Недостает также специализированной техники и оборудования. В связи с этим опыт работы белорусских организаций представляет для нас особый интерес», – отметил Мартин Моджиш.

Строительным организациям объединения действительно есть что предложить потенциальным партнерам. Доказательством тому служит их опыт работы на крупнейших объектах

республиканского значения, таких как Лукомльская ГРЭС, Минская ТЭЦ-5, стартовая зона территории первоочередного освоения Китайско-Белорусского индустриального парка, завод по производству автомобилей «Белджи», вторая взлетно-посадочная полоса национального аэропорта «Минск-1» и др. Высокий уровень технической оснащенности и профессиональной подготовки работников позволяют организациям ГПО «Белтопгаз» выходить на зарубежные рынки. Свое развитие уже получило сотрудничество в области строительства с Венесуэлой, Израилем, Россией, Суданом, Китаем, Казахстаном.

Чтобы чешская делегация смогла составить более полное представление о деятельности строительного комплекса ГПО «Белтопгаз», используемой технике и оборудовании, профессионализме сотрудников, генеральный директор ОАО «Белгазстрой» А.А. Простаков предложил посетить объекты, работы на которых в настоящее время выполняет его дочерняя организация – ООО «Газстрой». С производственными процессами на строительных площадках гостей ознакомил директор этого предприятия С.В. Мельник.

Первый из таких объектов находится в д. Зацень возле Минска, где в настоящее время реализуется проект «Район жилой усадебной застройки деревни Зацень». Здесь с декабря прошлого года специалисты ООО «Газстрой» ведут работы по укладке стального газопровода высокого давления диаметром 700 мм протяженностью 485 м. Гости смогли увидеть процессы выполнения ручной дуговой сварки трубопровода и проверки ранее сваренных стыков радиографическим методом контроля.

Мартин Моджиш признался, что мастерство работников произвело на него впечатление: «В Чехии как раз нуждаются в специалистах, которые смогут провести сварку газопровода диаметром 1400 мм. Думаю, белорусские специалисты будут в числе первых кандидатов на сотрудничество».

Чешская делегация посетила также объект строительства распределительного полиэтиленового газопровода среднего давления диаметрами 110, 90 и 63 мм протяженностью 4900 м в д. Галица Минского района. Здесь работники при помощи установки для горизонтально направленного бурения выполняли прокол под проезжей частью дороги, укладывали полиэтиленовый газопровод.

По итогам визита в ГПО «Белтопгаз» и посещения строительных площадок чешская сторона выразила готовность обсудить варианты сотрудничества. В частности, было предложено рассмотреть возможность создания консорциума в целях безальтернативного участия в конкурсе на строительство на территории Чешской Республики газопровода «Газелле-2» диаметром 1400 мм ориентировочной протяженностью 120 км, а в перспективе – и в проектах строительства газопровода «Северный поток-2».

11 января на встрече представителей Gasco Spol. s.r.o. и ГПО «Белтопгаз» с Чрезвычайным и Полномочным Послом Чешской Республики в Республике Беларусь Миланом Экертом было отмечено, что взаимодействие чешской строительной компании и ГПО «Белтопгаз» получило положительные отзывы и для его развития Посольство готово оказывать всестороннюю поддержку и помощь.

В целом по результатам встреч и переговоров удалось определить перспективные направления взаимовыгодного сотрудничества. Их реализация позволит организациям строительного комплекса в очередной раз заявить о себе и своих возможностях на зарубежном рынке. Уже в первом квартале 2018 года белорусская делегация с ответным рабочим визитом планирует посетить компанию Gasco Spol. s.r.o.

Екатерина Забело
Фото автора

/ ОБМЕН ОПЫТОМ /

НОВЫЕ ГОРИЗОНТЫ ПОЛЕТОВ

С приобретением год назад беспилотного летательного аппарата (БПЛА) НИИ Белгипротопгаз вышел на качественно новый уровень выполнения работ по инженерно-геодезическому обеспечению проектирования и строительства объектов газоснабжения и торфяной промышленности.

С целью обмена опытом, а также совершенствования своих профессиональных навыков в данной сфере сотрудники института приняли участие в мероприятиях семинара по использованию БПЛА, организованного компанией Trimble – одного из крупнейших в мире производителей геодезического и измерительного оборудования различного назначения. Семинар состоялся в декабре 2017 года в столице Грузии г. Тбилиси.

Андрей Валерьевич Дубман, заместитель главного инженера – начальник управления инженерных изысканий института, поделился впечатлениями от поездки. Он отметил, что за это время удалось провести ряд значимых встреч с руководителями грузинских компаний, работающих в области геодезии, дистанционного зондирования, кадастра и землеустройства. Представители компании Trimble познакомили с современными БПЛА, геодезическими приборами, средствами измерений и контроля. Участники обсудили вопросы создания топопланов масштаба 1:500, 1:1000 с использованием БПЛА, рассмотрели методику расчета допустимой плановой и высотной невязки в зависимости от изменения высоты полета и скорости ветра, а также количества (густоты) контрольных геодезических маркеров.

Коллеги из Грузии рассказали о своем опыте применения беспилотников при реализации проектов в области сельского хозяйства и горнодобывающей промышленности. Так, компанией Ruka Mapping проведена инвентаризация виноградников одного из регионов Грузии. На основе полученных с помощью БПЛА ортофотопланов была создана цифровая модель местности и единая база данных виноградников, в которой выполнен учет состояния, принадлежности, плодородия каждого куста винограда.



Пространственная база данных виноградных кустарников Рачинского региона Грузии

Для предприятия по добыче марганца проведено исследование территории карьеров, по результатам которого составлены 3D-модели рельефа местности, рассчитаны объемы выемки грунта.

Белорусские специалисты отметили для себя значительный опыт грузинской компании в создании пространственных моделей как отдельных объектов, так и целых микрорайонов городов, а также в разработке многофункциональных баз данных для геоинформационных систем.

В свою очередь работники НИИ Белгипротопгаз представили свои наработки. Так, в Беларуси БПЛА активно применяется для мониторинга и патрулирования объектов газораспределительной системы, а также при выполнении топо-

геодезических работ масштаба 1:2000. Кроме того, в прошлом году были осуществлены обмерные работы на карьере по добыче гранита в пос. Микашевичи, проведены моделирование галитовых отвалов ОАО «Беларуськалий» и инвентаризация штабелей торфодобычи ТБЗ «Старобинский» и ТБЗ «Ляховичский». Отдельно специалисты института остановились на вопросе использования мультиспектральной космической информации для оценки условий будущего проектирования.

А.В. Дубман подчеркнул, что, пожалуй, самым важным результатом поездки в Грузию стало открытие новых перспектив использования БПЛА. «Нас очень впечатлил опыт применения БПЛА: в области сельского хозяйства. С помощью аппарата можно проводить инвентаризацию сельхозугодий, оценку объема работ и контроль их выполнения. Мультиспектральные снимки БПЛА дают информацию об изменении растительности еще до того, как они проявятся в видимом спектре. Полученные таким образом данные позволяют отслеживать вегетационный индекс с целью эффективного внесения удобрений, прогнозировать урожайность сельско-

хозяйственных культур и вести оперативный мониторинг состояния посевов. Руководство нашего предприятия приняло решение о необходимости развития данного направления».

Коснувшись в целом вопроса о перспективных направлениях деятельности института, Андрей Валерьевич сообщил, что в 2018 году будут продолжены научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы в торфяной отрасли: «Речь идет о применении БПЛА при обмерных работах торфяных штабелей, а также использовании мультиспектральной космической информации и данных дистанционного зондирования при торфоразведке». Также рассматривается возможность применения методов геоэлектроразведки и георадиолокации при изучении месторождений торфа. «Изучив характеристики электромагнитных полей и проводимость электромагнитных волн можно определить физические свойства геологической среды. Применительно к торфу данные методы позволят детализировать мощность отложений, определять геоморфологические особенности и гидрогеологические условия месторождений», – пояснил специалист. В области газоснабжения предусматривается разработка и создание пространственной базы данных по учету и каталогизации объектов газоснабжения Республики Беларусь в единой системе координат и визуализации на интерактивной карте страны. В перспективе предполагается создание дополнительного модуля, который позволит пользователям работать с каталогом данных через мобильное приложение.

Конечно же, в основе развития любых направлений деятельности лежит использование современных передовых технологий. Их внедрение – приоритетная задача для предприятия «НИИ Белгипротопгаз», с которой, как показывает опыт, оно успешно справляется.

Подготовила Анна Никитина



Фрагмент топографической съемки масштаба 1:2000 г. Фаниполь совмещенной с ортофотопланом

/ ПЕРЕДОВОЙ ОПЫТ /

ОСНОВНОЙ МЕТОД ОБСЛУЖИВАНИЯ
НАРУЖНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

В новой редакции Правил по обеспечению промышленной безопасности в области газоснабжения Республики Беларусь, вступившей в силу 1 июля 2017 года, пунктом 83 в качестве основного метода обслуживания наружных газопроводов определен обход с использованием высокочувствительных детекторов метана. Включение данного способа в требования нормативно-технического документа было основано на положительных результатах эксперимента по применению высокочувствительного детектора метана RMLD. Апробация метода по согласованию с Госпромнадзором началась в 2014 году в трех структурных подразделениях УП «Брестоблгаз»: ПУ «Берегагаз», ПУ «Брестгаз» и ПУ «Кобрингаз» (Пружанский РГС).

На смену традиционному способу

Принятию решения о необходимости внедрения новых технологий в работу служб эксплуатации газового хозяйства УП «Брестоблгаз» предшествовало детальное изучение передового опыта европейских стран по обслуживанию газопроводов и сооружений на них. В результате такой вид обслуживания, как технический осмотр трассы газопровода путем обхода, был заменен на новый, более современный, который предполагает использование прибора для поиска утечек метана RMLD при выполнении обхода газопроводов.

Прибор состоит из двух основных взаимодействующих частей: блока управления и приемно-передаточного устройства с двумя лазерами. Инфракрасный лазер, невидимый для человеческого глаза, активиру-

Изменение количества выявленных утечек газа

Наименование подразделения	Количество выявленных утечек газа			
	методом обхода	методом обследования с применением прибора RMLD		
	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
ПУ «Барановичгаз»	-	-	70	58
ПУ «Берегагаз»	4	630	348	158
ПУ «Брестгаз»	62	1174	590	290
ПУ «Кобрингаз» (Пружанский РГС)	2	240	200	110
ПУ «Пинскгаз»	-	-	52	36
Итого по УП «Брестоблгаз»	68	2044	1260	652

ется автоматически при включении прибора, зеленый видимый лазерный луч находится под контролем оператора и активируется при нажатии на пусковую кнопку. Системы самодиагностики и калибровки, которые встроены в прибор RMLD, позволяют произвести его настройку, что будет служить гарантией правильного функционирования оборудования. В случае, если некоторые параметры выйдут за эксплуатационные пределы, будет раздаваться звуковой предупредительный сигнал, а на дисплее появится сообщение о неисправности или предупреждение об ошибке.

При традиционном способе технического осмотра трассы с использованием газоанализатора слесарю необходимо пройти вдоль всей линии газопровода, так как для обнаружения концентрации газа прибору необходимо попасть непосредственно в облако утечки. В основе регистрации утечки метана новым дистанционным детектором лежит технология абсорбционно-спектроскопического анализа настраиваемого лазерного диода. Если лазерный луч попадает в газовое облако, метан

поглощает часть энергии луча, что незамедлительно фиксирует детектор. Эта новая технология позволяет обнаруживать утечки метана, не требуя прохода вдоль всей длины газопровода.

Подготовка персонала к работе с новым оборудованием

По учебной программе, разработанной совместно с ГИПК «ГАЗИНСТИТУТ», в 2014 году впервые проведено обучение рабочего персонала УП «Брестоблгаз» новым методам контроля состояния наружных газопроводов. Была изучена теория распространения газа от утечек в подземном газопроводе, а также проблемы их обнаружения и локализации, влияние погодных условий и состава почвы на распространение газа. Проведены практические занятия по использованию дистанционного детектора утечек метана, в том числе

на учебном полигоне, с обнаружением реальных утечек и нахождением мест наибольшей концентрации. Мастера службы эксплуатации подземных газопроводов дополнительно обучены визуальному контролю состояния металла труб, это позволяет им самостоятельно делать заключения по выявленным дефектам, разрабатывать мероприятия по их устранению.

Преимущества метода

Детектор метана RMLD в 20 раз чувствительнее отечественных приборов. Для сравнения: порог чувствительности детектора RMLD составляет менее 0,0005 % объемной доли газа в воздухе, у ранее применяемых приборов ИГ-12 – 0,01 %. С началом использования прибора в 2014 году был зафиксирован резкий

рост количества выявленных утечек в сравнении с 2013 годом, а в последующих периодах – их постепенное снижение (см. таблицу). Неоспоримым преимуществом метода является его безопасность, поскольку прибор работает за пределами зоны утечки, что значительно снижает риски производственных травм. Ла-

зерная технология дистанционного инспектирования позволяет проводить обследование в труднодоступных и труднопроходимых местах, на наиболее сложных участках маршрута, например, на закрытых дворах и на территориях, охраняемых собаками, а также беспрепятственно выполнять обследование фасадных газопроводов жилых домов и предприятий, проверять на герметичность запорную арматуру ГРП, ШРП. Детектор RMLD позволяет также измерять концентрацию газа в закрытых помещениях (подвальные помещения, подъезды многоэтажных домов, технологическое помещение ГРП). Наведя прибор на окно, можно проверить внутренние помещения на наличие газа. Прибор также может использоваться для проверки на герметичность газопроводов при проведении комплексного приборного обследования.

Внедрение нового метода позволило УП «Брестоблгаз» в 2014 году уменьшить общую годовую трудоемкость работ по обследованию наружных газопроводов на 23 347 чел./ч и дополнительно высвободить 12 слесарей, из числа которых были сформированы ремонтные бригады для устранения замечаний, выявленных при обследовании. Службам эксплуатации газового хозяйства удалось снизить издержки на эксплуатацию и обслуживание, при этом существенно повысить производительность труда и безопасность проведения инспекции.

По результатам проведенного эксперимента специалисты УП «Брестоблгаз» внесли ряд предложений, касающихся перспектив применения предприятиями ГПО «Белтопгаз» нового метода обслуживания газопроводов с использованием прибора для поиска утечек метана RMLD. В 2015 году действие эксперимента расширилось на все предприятия объединения. ■

Р.Л. Копанько,

инженер ПТО УП «Брестоблгаз»



Проверка на герметичность газопровода и крана на вводе с использованием дистанционного детектора утечек метана

рост количества выявленных утечек в сравнении с 2013 годом, а в последующих периодах – их постепенное снижение (см. таблицу).

Неоспоримым преимуществом метода является его безопасность, поскольку прибор работает за пределами зоны утечки, что значительно снижает риски производственных травм. Ла-

/ НОРМАТИВНЫЙ ДОКУМЕНТ /

ВСТУПИЛИ В СИЛУ НОВЫЕ ТНПА

С 1 ноября 2017 года вступил в силу ТКП 612-2017 (33240) «Проектирование, строительство и эксплуатация автомобильных газонаполнительных компрессорных станций»

Документ разработан в соответствии с Комплексом мероприятий по расширению использования в Беларуси природного газа в качестве моторного топлива, утвержденного постановлением Министерства экономики Республики Беларусь от 29 апреля 2013 года № 28. Утвержден и введен в действие постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 24 августа 2017 года № 31.

ТКП устанавливает правила проектирования, строительства и эксплуатации автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) различной производительности, предназначенных для заправки газобаллонных транспортных средств, кассетных сборок и передвижных автогазозаправщиков (ПАГЗ) компримированным природным газом с избыточным давлением не более 25 МПа. Одна из целей документа – установить единые требования к АГНКС и тем самым ликвидировать пробелы в техническом нормативно-правовом регулировании.

ТКП 612-2017 (33240) «Проектирование, строительство и эксплуатация автомобильных газонаполнительных компрессорных станций» введен впервые. ■

www.tnpa.by

С 1 января 2018 года вступил в силу техрегламент ЕАЭС «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива»

Технический регламент устанавливает единые обязательные для применения в странах Евразийского экономического союза (ЕАЭС) требования к физико-химическим и эксплуатационным показателям сжиженных углеводородных газов, которые используются для отопления жилья и производственных помещений, а также в качестве топлива для автомобилей.

Документ регулирует вопросы хранения, перевозки, реализации и утилизации сжиженных углеводородных газов, а также их маркировки. Техрегламент ЕАЭС определяет основные опасные факторы, возникающие при осуществлении этих процессов: пожаровзрывоопасность, негативные воздействия на организм человека, а также риски загрязнения окружающей среды.

Например, массовая доля сероводорода и меркаптановой серы в газах для коммунально-бытового назначения и производственных нужд не должна превышать 0,013 %, в газах для заправки автотранспорта – 0,01 %. Давление насыщенных паров при температуре воздуха до 45 °С для обеих категорий газа должно быть не больше 1,6 МПа. В сжиженных углеводородных газах не допускается содержание свободной воды и щелочи и т.д.

Каждая партия сжиженных углеводородных газов, выпускаемая в обращение на территории Союза, должна сопровождаться па-

спортом качества, содержащим ряд сведений. Среди них – наименование и товарный знак изготовителя, его адрес и место, где производятся сжиженные газы, наименование, марка, условное обозначение продукции и т.д. Паспорт качества оформляется на русском языке и при наличии соответствующих требований в законодательстве страны ЕАЭС – на государственном языке страны, где реализуются сжиженные углеводородные газы.

При перевозке сжиженных углеводородных газов сопроводительные документы должны содержать информацию о классе опасного груза, коде экстренных мер, знаки опасности, сведения о пожаровзрывоопасности и опасности для живых организмов, способы и средства обезвреживания, огнетушительные средства.

Оценка соответствия требованиям технического регламента проводится в форме декларирования соответствия.

Подтверждение соответствия сжиженных углеводородных газов требованиям техрегламента ЕАЭС обеспечивается применением стандартов, включенных в перечень документов, которые содержат правила и методы исследований (испытаний) и измерений, необходимые для применения и исполнения требований техрегламента. В перечне 12 межгосударственных стандартов, гармонизированных с международны-

ми стандартами ISO, и 18 национальных стандартов Беларуси, Казахстана и России.

С целью создания комфортных условий для бизнеса Комиссия установила переходный период до 1 июля 2019 года. До этой даты допускаются производство и выпуск в обращение в странах Союза продукции, не подлежавшей до дня вступления в силу техрегламента обязательной оценке соответствия, установленной законодательством государства-члена, без документов о такой оценке и без маркировки национальным знаком обращения на рынке.

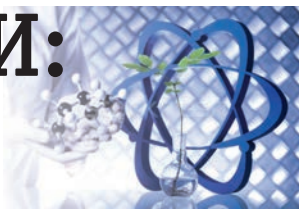
Также до 1 июля 2019 года производители смогут выпускать сжиженные углеводородные газы согласно обязательным требованиям, ранее установленным союзным законодательством или законодательством государства-члена, при наличии документов об оценке соответствия, выданных или принятых до дня вступления в силу техрегламента.

После вступления техрегламента в силу сжиженные углеводородные газы будут свободно перемещаться по всей союзной территории, и это не потребует излишних расходов производителей на подтверждение соответствия по национальным требованиям. А население стран ЕАЭС получит дополнительную законодательную защиту. ■

www.eurasiancommission.org

/ 2017 – ГОД НАУКИ /

НАУЧНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ ОТРАСЛИ: ДОСТИЖЕНИЯ 2017 ГОДА



28 января – День белорусской науки. В канун этого праздника мы попросили ведущего инженера управления технического прогресса, НИР, энергоэффективности и эксплуатации оборудования общего назначения ГПО «Белтопгаз» Галину Яновну БОКАЧ подвести итоги работы организаций объединения по направлению развития научной сферы и назвать наиболее важные достижения 2017 года, прошедшего в стране под знаком науки.

Организации ГПО «Белтопгаз» уделяют значительное внимание научным знаниям и вносят свой вклад в развитие научной сферы как важнейшей движущей силы социально-экономического развития страны, в обеспечение конкурентоспособности Республики Беларусь на мировом рынке. Следует подчеркнуть, что в объединении удалось сохранить научный потенциал газовой и торфяной отраслей экономики и сегодня в наших организациях на постоянной основе ведется работа по его развитию.

В 2017 году сделано и достигнуто немало. В начале года был утвержден Комплекс мероприятий ГПО «Белтопгаз» по реализации Комплекса мероприятий Министерства энергетики Республики Беларусь по реализации республиканского плана мероприятий по проведению в 2017 году Года науки. Наиболее активное участие в его выполнении приняли такие предприятия, как РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА», Государственное предприятие «НИИ Белгипротопгаз», ГИПК «ГАЗ-ИНСТИТУТ» и ОАО «Новогрудский завод газовой аппаратуры».

Так, в рамках Государственной научно-технической программы «Энергетика-2020», направленной на разработку современных технологий, оборудования и приборов, повышающих эффективность энергетического производства, предприятие «БЕЛГАЗТЕХНИКА» за собственные средства

в 2017 году разработало регулятор давления газа осевой прямоточный с предохранительно-запорным клапаном DN 50 (РПП-50). Данный регулятор не имеет аналогов на рынке Республики Беларусь и Российской Федерации.

В перечень проектов по созданию новых производств, имеющих определяющее значение для инновационного развития Республики Беларусь, включен проект «Организация производства и выпуск мини-АГНКС и передвижных АГЗ компримированным природным газом ОАО «Новогрудский завод газовой аппаратуры». Он выполняется за счет собственных средств предприятия. К настоящему времени изготовлены опытные образцы мини-АГНКС и передвижного заправщика компримированным природным газом (ПАГЗ). Ввод в эксплуатацию (освоение в производстве) запланирован в июле, а выход на проектную мощность ожидается в декабре 2018 года.

Помимо этого выполнялись 22 проекта, включенных в Перечень научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОК(Т)Р) по организациям ГПО «Белтопгаз», финансируемых в 2017 году из средств инвестиционного фонда Минэнерго. Заказчиками работ, как правило, выступают организации, входящие в состав объединения. Среди основных направлений НИОК(Т)Р можно назвать следующие:

- разработка и освоение производства широкой номенклатуры продукции для нужд газовой отрасли республики, в том числе разработка и производство регулирующей, предохранительной и запорной арматуры, приборов газоаналитического контроля, диагностики газового оборудования;
- разработка и внедрение технической документации, технологических регламентов и технологических карт на производство торфяной продукции;
- изучение возможностей получения новых видов торфяной продукции;
- разработка технологий дистанционного получения информации с применением беспилотных летательных аппаратов и космических снимков;
- разработка и изготовление опытных образцов, а также совершенствование конструкции машин и оборудования для организаций торфяной промышленности.

По итогам года завершены 12 проектов. Полученные результаты планируются к внедрению в организациях объединения для повышения устойчивой работы отрасли.

Перспективной признана разработка Государственного предприятия «НИИ Белгипротопгаз» «Технология дистанционной разведки торфяных месторождений и определение запасов торфа с применением космических снимков и беспилотных летательных аппаратов

сверхширокого и широкого разрешения». Апробация данной технологии запланирована на 2018 год в ОАО «ТБЗ Браславский».

Большое значение для развития отраслевой науки имеет участие и проведение научно-практических конференций, семинаров. Так, специалисты организаций ГИПК «ГАЗ-ИНСТИТУТ», Государственного предприятия «НИИ Белгипротопгаз», газоснабжающих организаций приняли участие в деловой программе XXII Белорусского энергетического и экологического форума, проходившего в октябре 2017 года.

20–21 ноября 2017 года на базе Барановичского филиала ГИПК «ГАЗ-ИНСТИТУТ» состоялась XI научно-практическая конференция «Инновации. Образование. Энергоэффективность», инициатором и организатором которой является ГИПК «ГАЗ-ИНСТИТУТ». Участники обсудили результаты апробации и внедрения теоретических, экспериментальных, конструкторских и технологических работ в энергетике и других областях экономики, актуальные вопросы и проблемы реализации инновационных методик и проектов в системе дополнительного образования взрослых, обменялись передовым опытом эксплуатации объектов газораспределительной системы и газопотребления. Широкий круг участников,

в том числе зарубежных, актуальность тематики, основательность представленных в ходе мероприятия докладов позволяют говорить о его беспрецедентности. По итогам принято решение с 2018 года научно-практической конференции придать международный статус.

В организациях ГПО «Белтопгаз» внимание уделяется развитию международного научно-технического сотрудничества. В сентябре 2017 года в Министерстве энергетики состоялось заседание Рабочей группы по торгово-экономическому и научно-техническому сотрудничеству между Республикой Беларусь и Тюменской областью, в ходе которого в числе наиболее перспективных направлений была названа реализация совместных проектов в области торфяной промышленности. Конкретным шагом на пути к партнерству стало заключение между российской компанией ООО «Геотэкс» и Государственным предприятием «НИИ Белгипротопгаз» договора, который предусматривает обмен опытом, информационное взаимодействие между организациями, а также сотрудничество по вопросам подготовки кадров в области проектно-исследовательских работ.

Знаменательным итоговым мероприятием Года науки безоговорочно можно считать прошедший с 12 по 13 декабря в г. Минске II Съезд ученых Республики Беларусь, собравший делегатов из всех регионов нашей страны, а также известных ученых СНГ, ведущих зарубежных академий наук, мировых научно-исследовательских организаций и центров. Активное участие в мероприятиях съезда приняли представители ГИПК «ГАЗ-ИНСТИТУТ» и Государственного предприятия «НИИ Белгипротопгаз», которые в установленном порядке были избраны делегатами II Съезда ученых Республики Беларусь. ■

/ ПРАКТИКА ПРИМЕНЕНИЯ /

АВТОМАТИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ НА ГНС

Для обеспечения нужд населения и коммунально-бытовых потребителей Гомельской области сжиженным углеводородным газом (СУГ) в РПУП «Гомельоблгаз» находится в эксплуатации одна газонаполнительная станция – Калинковичская ГНС. С целью повышения качества поставки СУГ здесь проведен ряд мероприятий по модернизации и автоматизации технологических процессов.

В настоящее время наполнение баллонов на Калинковичской ГНС производится на двух карусельных агрегатах производства РУП «БЕЛГАЗТЕХНИКА»: электронной установке наполнения баллонов УНБ-ЭА-20, которая оборудована 20 электронными весами, автоматическими отсекателями и струбцинами, и установке УНБ-20 наполнения баллонов, оборудованной 20 весовыми механизмами РП-150, клапанами-отсекателями и струбцинами.

Контроль герметичности баллона

На Калинковичской ГНС впервые в республике применен зарубежный опыт автоматизации процессов, связанных с наполнением баллонов сжиженным углеводородным газом, в части контроля их герметичности.

Так, в 2015 году электронная установка наполнения баллонов УНБ-ЭА-20 была укомплектована оборудованием FAS-23169 по термоусаживанию пластиковой контрольной пленки на запорные вентили газовых баллонов и полуавто-

матической установкой проверки герметичности вентили баллона FAS-23110.

С помощью установки FAS-23169 на ГНС выполняется операция по пломбированию баллона путем термоусаживания контрольной пленки на заглушку вентилей наполненных баллонов. Пломба имеет логотип предприятия и, что очень важно, сквозную нумерацию, то есть имеет индивидуальный номер. Такой способ пломбирования баллонов позволяет исключить возможность несанкционированного отбора СУГ из баллонов при транспортировке его к потребителям и тем самым гарантировать реализацию заданного количества газа в баллоне. В то же время он в некоторой степени дисциплинирует и самих потребителей газа.

С помощью FAS-23110 определяется герметичность вентили баллона. Данную установку отличает точность измерения концентрации СУГ, нечувствительность к скорости ветра, ацетилену, сероуглероду и водороду, низкие эксплуатационные затраты. Применение установки гарантирует отсутствие утечки газа в вентиле баллона при реализации его потребителям.

Таким образом, внедрение FAS-23169 и FAS-23110 позволило улучшить качество наполнения баллонов, ввести номерной учет пломб, сократив затраты на их приобретение, повысить ответственность потребителей при доставке и возврате баллонов СУГ, ограничить возможность передачи их третьим лицам, обеспечить 100%-ный контроль герметичности баллонов.

Система телеметрии на ГНС

В 2016 году на Калинковичской ГНС введена в эксплуатацию система телеметрического кон-

троля, позволяющая в режиме реального времени вести учет поступления, фактического нахождения и расхода СУГ. Благодаря применению магнитострикционных уровнемеров-плотномеров ПМП-201 производства НПП «Сенсор» (Пензенская область, г. Заречный) с высокой точностью ведется учет ряда важнейших параметров, таких как:

- уровень жидкой и паровой фазы (погрешность измерения составляет 1 мм при высоте измерения 3 000 мм);
- средняя температура жидкой и отдельно паровой фазы (измеряется в 8 точках);
- относительное заполнение резервуара, %;



Электронная установка наполнения баллонов УНБ-ЭА-20

- плотность жидкой фазы средняя, г/см³;
 - объем паровой и жидкой фаз, м³;
 - масса жидкой и паровой фаз, т;
 - сумма масс жидкой и паровой фаз, т.
- Оснащение ГНС системой телеметрического контроля позволяет вести качественный и оперативный учет движения газа в парке и отслеживать оптимальную загрузку ГНС. Кроме того, благо-

даря телеметрии обеспечивается неснижаемый запас, своевременный заказ и доставка газа от нефтеперерабатывающих предприятий, отмечается также снижение потери газа.

Установленное оборудование обеспечивает безопасное проведение технологических операций слива/налива, защиту от перелива, контроль окончания слива газа в емкость. Предусмотрена автоматическая блокировка соответствующего компрессорного и насосного оборудования при достижении заданного уровня СУГ в емкостях.

Индикация данных осуществляется на информационном табло шкафа управления и контроля за работой оборудования телемеханики, а также в специализированном программном обеспечении, установленном на компьютере оператора. Программное обеспечение позволяет мгновенно сформировать отчеты в графической и табличной формах за любой заданный период о массе и объеме хранимого в резервуарах газа с точностью до 0,1 %.

Кроме того, выполняется передача данных о заполнении парка емкостей в единую базу данных систем телеметрии РПУП «Гомельоблгаз».

Таким образом, на Калинковичской ГНС достигнута возможность всегда располагать точными количественными данными по СУГ, как по отдельному резервуару, так и по парку емкостей в целом, а безопасность технологических операций теперь контролирует автоматика. ■

А.М. Мальцев, заместитель главного инженера РПУП «Гомельоблгаз»

/ РЕСПУБЛИКАНСКАЯ АКЦИЯ «НАШИ ДЕТИ» /

ЭСТАФЕТА ДОБРЫХ ДЕЛ

Каждый ребенок в канун самого сказочного праздника – Нового года – ждет чуда. Особенно в настоящем чуде и поддержке нуждаются те, кто оказался в сложной жизненной ситуации, остался без родительской заботы и тепла.

22 декабря 2017 года первый заместитель Министра энергетики В.М. Каранкевич, генеральный директор УП «МИНСК-ОБЛГАЗ» Ю.В. Кулицкий и заместитель генерального директора УП «МИНГАЗ» Д.А. Кассиров посетили Социально-педагогический центр Центрального района г. Минска. Здесь гостей приняли как давних и добрых друзей, ведь помощь в решении насущных проблем оказывается организациями постоянно.

Также сотрудниками УП «МИНГАЗ» были собраны денежные средства и переданы в Республиканский научно-практический центр детской онкологии. Каждый с учетом своих возможностей внес лепту в это благое дело. Кроме того, новогодним утренником и концертом работники Мингаза смогли порадовать детей вспомогательной школы-интерната № 7 г. Минска.

Представители руководства УП «Брест-облгаз» и администрации Московского района г. Бреста с подарками посетили подшефную среднюю школу № 31. Для гостей дети подготовили концерт, а также сувениры, сделанные своими руками.

Администрация и профсоюзный комитет УП «Витебскоблгаз» в предновогодние дни с подарками навестили воспитанников Сенненской школы-интерната для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей. Визит принес детям много положительных впечатлений, и можно смело сказать, что в

лице витебских газовиков воспитанники нашли новых друзей – генеральный директор УП «Витебскоблгаз» П.П. Шершень предложил ребятам приезжать на концерты и праздники, которые будут проводиться в газоснабжающей организации.

Руководство УП «Гродноблгаз» и представители объединенной профсоюзной организации посетили Волковысский детский дом. В рамках Республиканской благотворительной акции УП «Гродноблгаз» оказало безвозмездную спонсорскую помощь Гродненскому детскому хоспису и Понемуньскому детскому дому г. Гродно.

Могилевские газовики оказали спонсорскую помощь детскому социальному приюту – Социально-педагогическому центру

Ленинского района г. Бобруйска, а работники УП «Гомельоблгаз» направили средства объединения «Надежда детям в беде», «Рука помощи», «Белорусское общество глухих», детским домам семейного типа.

Это далеко не полный перечень добрых дел, и благодаря неравнодушию и отзывчивости работников организаций ГПО «Белтопгаз» десяткам учреждений была оказана материальная помощь, сотни детей ощутили поддержку, внимание, тепло и доброту. Однако все же самый бесценный подарок получили взрослые – это искренние улыбки и искорки счастья в детских глазах. ■

Подготовлено по информации газоснабжающих организаций ГПО «Белтопгаз»



/ ЗНАК КАЧЕСТВА /

В ЧИСЛЕ ЛУЧШИХ ТОВАРОВ БЕЛАРУСИ 2017 ГОДА

Лауреатами конкурса «Лучшие товары Республики Беларусь» 2017 года признаны 263 товара, выпускаемых 154 организациями республики, среди которых предприятия, входящие в состав ГПО «Белтопгаз». Конкурс «Лучшие товары Республики Беларусь» проводится ежегодно начиная с 2002 года по инициативе Госстандарта, областных исполнительных комитетов и Мингорисполкома.

Номинации «Промышленные товары для населения и изделия народных промыслов» победителями стали баллоны автомобильные газовые тороидальные АГТ-42 для сжиженных углеводородных газов и баллоны для сжиженных газов в комплекте с безопасным запорным устройством SRG GV 457 OPD ОАО «Новогрудский завод газовой аппаратуры», а также плита газозлектрическая бытовая ПГЭ

5502, плиты газовые бытовые ПГ 6300 и ПГ 6700 СП ОАО «Брестгазоаппарат».

Статус «Новинка года» присужден 37 товарам различного назначения, в том числе баллонам для сжиженных газов в комплекте с безопасным запорным устройством SRG GV 457 OPD ОАО «НЗГА», а также плите газовой бытовой ПГ 6700 СП ОАО «Брестгазоаппарат».

Новогрудский завод газовой аппаратуры удостоен также специальной награды «Лучший в регионе».

Победителям вручены дипломы и предоставлено право размещения логотипа конкурса на товарах и их упаковке, документации и рекламных материалах. ■



/ В МИРЕ /

ПЯТЬ ВАЖНЕЙШИХ СОБЫТИЙ 2017 ГОДА В МИРОВОЙ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

ЗАПУСК «ЯМАЛ СПГ»

В декабре компания «Новатэк» запустила свой первый проект по производству сжиженного газа – «Ямал СПГ». До ввода этого арктического завода Россия производила СПГ только на Сахалине в объеме около 11 млн т в год. Новое предприятие планируется вывести на полную мощность в 16,5 млн т в 2019 году. «Ямал СПГ» реализован в срок и в рамках бюджета, что является редкостью для СПГ-проектов.

СПГ-БУМ В КИТАЕ

В 2017 году поставки СПГ в Китай выросли на 50 %. Это стало результатом проводимой в стране политики: в 2016 году Китайская Народная Республика приняла 13-й пятилетний план, которым, в частности, предусмотрено улучшение качества воздуха, а также замещение угля газом практически во всех секторах промышленности. В 2017 году Китай импортировал 90 млрд м³ газа, из них 50 млрд м³ приходится на СПГ. По прогнозам, к 2022 году страна будет импортировать 150 млрд м³ газа, а импорт СПГ достигнет 80 млрд м³.

ВЗРЫВ НА ГАЗОВОМ ХАБЕ

Утром 12 декабря 2017 года на территории газораспределительной станции в австрийском Баумгартене произошел взрыв. Погиб один человек, еще 21 был ранен. Прекратились транзитные поставки российского газа в Италию, Словению и Венгрию. Министрство экономического развития Италии объявило чрезвычайное положение в стране. По данным Gas Connect Austria, причиной взрыва стал сбой в недавно установленном фильтре-сепараторе на одном из участков газотранспортной системы. Поставки газа из Австрии в Италию удалось возобновить в тот же день, транзит полностью восстановился к 13 декабря.

РЕКОРДЫ ГАЗПРОМА

Газпром установил новый рекорд экспорта за год. В 2017 году компания поставила в дальнее зарубежье 193,9 млрд м³ газа. Это на 14,6 млрд м³ (8,1 %) превышает предыдущий максимум, достигнутый в 2016 году (179,3 млрд м³). В 2017 году импорт российского газа, в частности, увеличили страны Северо-Западной и Центральной Европы – целевого региона для проекта «Северный поток-2». Так, максимальный исторический объем – 53,4 млрд м³ газа – Газпром поставил на крупнейший экспортный рынок компании – в Германию.

ГИГАНТСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ В ЕГИПТЕ

В конце декабря итальянская компания Епі совместно с российской Роснефтью и британской ВР начала добычу на крупнейшем в Средиземном море газовом месторождении Зохран (Zohr). Месторождение было открыто Епі в 2015 году, его ресурсный потенциал – 850 млрд м³ газа. По словам Министра нефти и минеральных ресурсов Египта Тарика аль-Муллы, к июню добыча газа на месторождении составит около 28 млн м³ в сутки, а к концу 2019 года вырастет до 76 млн в сутки. Газ месторождения Зохран способен кардинально изменить энергетический рынок Египта. Страна сможет полностью обеспечивать себя газом и со временем превратится из импортера газа в нетто-экспортера.

Согласно рейтингу, составленному агентством «Прайм» на основе мнений аналитиков и участников рынка. ■

www.1prime.ru

РЕДАКЦИЯ ГАЗЕТЫ



Белтопгаз
ГАЗОСНАБЖЕНИЕ И ТОРФОПЕРЕРАБОТКА

Учредители: Государственное производственное объединение по топливу и газификации «Белтопгаз», Государственное предприятие «НИИ Белгипрогаз».

Главный редактор – Варламова С.Д. / Зам. главного редактора – Шенец А.В. / Корреспондент – Забело Е.С. / Верстка – Рабецкая И.М.

Газета отпечатана в Государственном предприятии «СтройМедиаПроект» (ул. В. Хоружей, 13/61, 220123, г. Минск). ЛП № 02330/071 от 23.01.2014 г. Подписано в печать 29.01.2018. Объем 2 п.л. Тираж 299 экз. Заказ 100.

e-mail: rio@bgtg.by / www.bgtg.by / Адрес редакции: ул. В. Хоружей, 3, офис 308, 220005, г. Минск / Телефон (017) 284 51 04.