

ТЭК и Химия

САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

12+

ТЭКСамара.рф

СОВМЕСТНО: ВОЛГА НЬЮС

№1 (5) МАЙ 2016

ВЫХОДИТ ЕЖЕКВАРТАЛЬНО

ПЕРСОНА

ТЕМА НОМЕРА

ИНДЕКСЫ



АНДРЕЙ КИСЛОВ,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ
САМАРА»:

«Долги за газ давно пора погасить»

— В 2015 году мы поставили потребителям региона около 10 млрд куб. метров газа. Однако коммунальные компании и компании, управляющие жилым фондом, до сих пор не расплатились с нами за поставленный газ. По состоянию на 1 мая 2016 года просроченная задолженность составляет около 3 млрд рублей. Несмотря на это, в 2016 году «Газпром» в рамках программы газификации планирует направить 500 млн рублей на строительство межпоселкового газопровода в Похвистневском районе, а также на проектно-изыскательские работы по другим объектам в районах.

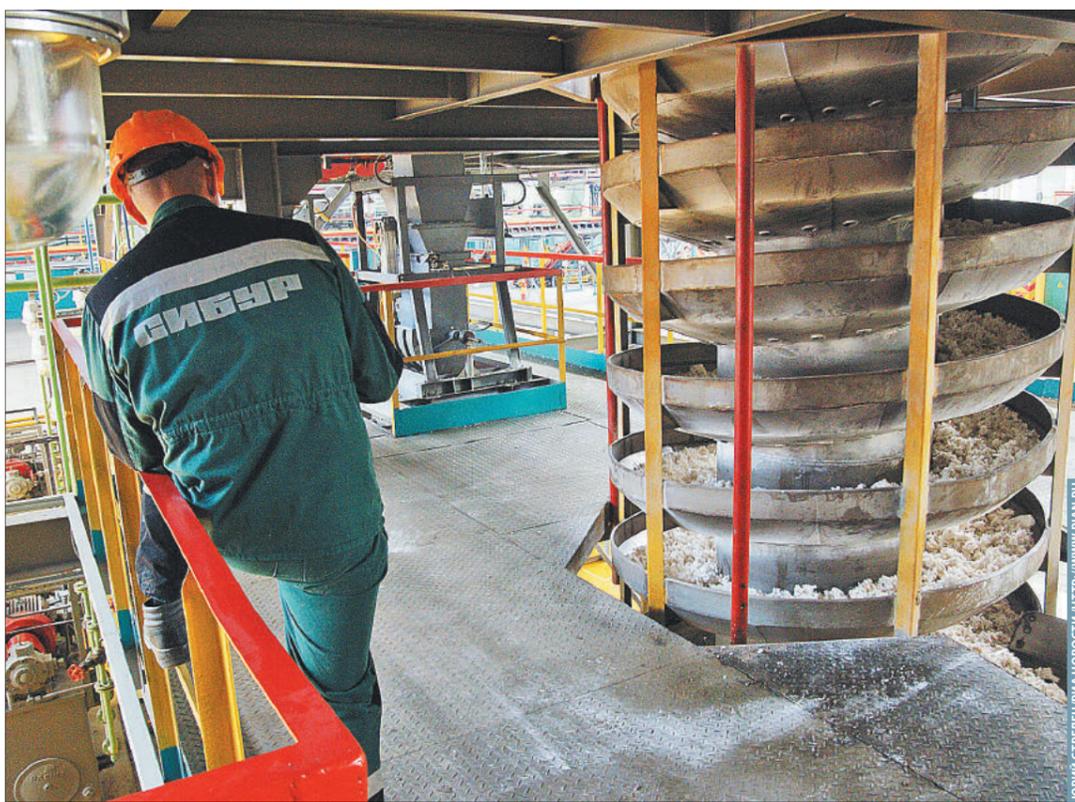
14 стр.

В НОМЕРЕ

ГЛАВНОЕ.....	2
НЕФТЕДОБЫЧА И ТРАНСПОРТ НЕФТИ.....	7
НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И НЕФТЕПРОДУКТЫ.....	11
ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ И ЭНЕРГЕТИКА.....	13

Химия - драйвер роста

УВЕЛИЧЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА НА ХИМИЧЕСКИХ ПРЕДПРИЯТИЯХ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ В 2015 ГОДУ «ВЫТЯНУЛО» ЭКОНОМИКУ ВСЕГО РЕГИОНА



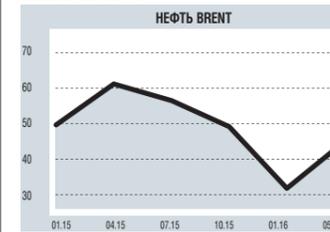
ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Химическая отрасль в минувшем году оказалась в числе тех немногих, кто не только не снизил объемы производства, но напротив, увеличил их на 12,9% в стоимостном выражении. При этом инвестиции ведущих химических предприятий региона в проекты развития составили в 2015 году 16,7 млрд рублей.

Стабильная работа химиков в 2015 году и в самом деле стала очень серьезной поддержкой для самарской экономики. Без малого две сотни миллиардов рублей за химическую продукцию — это 21,2% от общего объема промышленного производства Самарской области. И было бы совершенно неверно объяснять рост в химической отрасли снижением курса рубля. Во-первых, до середины мая прошлого года рубль, напротив, очень активно укреплялся. А во-вторых, по многим видам химической продукции объемы производства у нас выросли и в физическом выражении. Причем, как в случае с «Тольяттикаучуком», в условиях жесткой конкуренции как на внутреннем, так и на мировом рынке. Так что ничего случайного. За последние 6 лет химпредприятия региона вложили в развитие 54,4 млрд рублей. Вот и результат.

3 стр.

ИНДЕКСЫ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕН В 2015-2016 ГГ.



ИСТОЧНИК: WWW.FINAM.RU

ИНДЕКС «ВОЛГА-НЬЮС»

ИНДЕКС «ВОЛГА НЬЮС». ТЭК И ХИМИЯ. ПОПУЛЯРНОСТЬ. ПЕРСОНЫ. ТОП-5

1 Меркушкин Николай.....	2045	▲	1061
2 Фурсов Олег.....	1662	▲	1578
3 Соглаев Игорь.....	1554	▲	1442
4 Сечин Игорь.....	934	▲	846
5 Суслов Вячеслав.....	895	▲	818

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

ИНДЕКС «ВОЛГА НЬЮС». ТЭК И ХИМИЯ. ПОПУЛЯРНОСТЬ. ОРГАНИЗАЦИИ. ТОП-5

1 Роснефть.....	2460	▲	485
2 САНОРС.....	2323	▲	1684
3 правительство Самарской области.....	1012	▲	326
4 Тольяттиазот.....	962	▲	347
5 Самаранефтегаз.....	596	▼	470

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

ДИНАМИКА АКЦИЙ ВЕДУЩИХ КОМПАНИЙ ТЭК РОССИИ

ЯНВАРЬ-МАЙ РУБ. ЗА АКЦИЮ

	Январь 2016	Апрель 2016	Май 2016
Роснефть	272,45	351,00	321,40
ЛУКОЙЛ	2569,0	2752,0	2674,0
Транснефть	189200	200200	198000
Газпром	136,60	168,47	158,15
НОВАТЭК	639,20	612,80	615,50
Т Плюс	0,4960	0,6380	0,6070
Россети	0,4503	0,6234	0,5981
РусГидро	0,6490	0,6902	0,6730
КуйбышевАзот	82,50	82,50	83,40

ИСТОЧНИК: WWW.FINAM.RU

Взяли важный рубеж

7 стр.



Объемы нефтедобычи в Самарской области растут. В 2015 году взят важный рубеж в 16 млн тонн, и сегодня все указывает на то, что для нефтяников региона этот рубеж не последний.

ВОЛГА НЬЮС
информационный портал
ВолгаНьюс.рф

Лидер 2013-2015 гг. по цитируемости среди СМИ Самарской области

БОЛЕЕ **100** *
НОВОСТЕЙ
каждый день

* Усредненное количество публикаций в день. Точное значение может меняться в зависимости от числа информационных поводов в день.

С середины 1960-х годов и до настоящего времени тольяттинские химпредприятия входят в число лидеров индустрии синтетических каучуков, аммиака, полиамида-6



ЮРИЙ МИХАЙЛИН

ПРЯМАЯ РЕЧЬ



Химическая промышленность активно развивается

НИКОЛАЙ МЕРКУШКИН,
ГУБЕРНАТОР
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ:

- Предприятия химической промышленности увеличили объемы производства в 2015 году, и в 2016-м, по итогам февраля, отрасль показывает рост в размере 13,9%.

Химическая промышленность - одна из наиболее перспективных, динамично развивающихся отраслей региональной экономики. За 3 года создано 8 новых производств и почти 1 тыс. новых рабочих мест. И эта работа набирает обороты. Только на ОАО «КуйбышевАзот» строятся еще 6 высокотехнологичных новых производств, 3 из которых - с участием иностранных инвесторов. В Самарской области предусмотрена возможность предоставления им дополнительных налоговых льгот. В регионе успешно работает множество предприятий с иностранным капиталом. Их опыт показывает, что российский рынок готов к наращиванию объемов производства.

Перспективные проекты запускает «СИБУР-Холдинг» в своем индустриальном парке «Тольяттисинтез», якорным резидентом которого является «Тольяттикаучук». Сегодня в нем насчитывается 7 резидентов и идут переговоры с серьезными партнерами из Китая, Словакии. СИБУР намерен серьезно увеличить мощность производства метил-трет-бутилового эфира, реализует проект «Изопрен» и ряд других. Благодаря этому на территории области создаются новые высокотехнологичные рабочие места, в том числе в Тольятти.

Наращивает инвестиционные программы «Тольяттиазот», в прошлом году завершилась модернизация агрегата по производству аммиака, мощность которого увеличена. На всех предприятиях химической отрасли очень многое делается для модернизации производства - причем профессионально, основательно, с заботой о людях. Предприятия реализуют программы, рассчитанные на увеличение производительности при одновременном снижении энергозатрат и влияния на экологию.

Суммарный объем инвестиций в химическую промышленность с 2009 по 2015 год превысил 80 млрд рублей. Эта сфера во многом определяет завтрашний день Самарской области. Чем более успешными будут предприятия, тем больше денег поступит в местные бюджеты.

81% налоговых поступлений в сфере промышленности обеспечивают нефтехимики



СЕРГЕЙ БЕЗРУКОВ,
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
ПРАВИТЕЛЬСТВА - МИНИСТР
ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТЕХНОЛОГИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ:

- Нефтехимический комплекс является одним из базовых в экономике Самарской области, в прошлом году объем выпущенной продукции составил свыше 504 миллиардов рублей, или 54% от всей произведенной в губернии промышленной продукции. Если говорить о роли предприятий комплекса в наполнении бюджетов, то 81% налоговых поступлений в сфере промышленности обеспечивают именно нефтехимики. В Самарской области они приносят больше половины объема налогов и сборов. Традиционно нефтехимический комплекс является инвестиционно емким. Только в 2015 году объем инвестиций составил свыше 161 миллиарда рублей. На предприятиях нефтехимического комплекса Самарской области реализуются программы по модернизации и реконструкции производств, направленные на увеличение объема выпускаемой продукции и повышение ее качества до уровня мировых стандартов, а также на повышение энергоэффективности производств, энергосбережения, повышение промышленной безопасности и снижение негативного воздействия на окружающую среду. Наиболее масштабные и значимые для социально-экономического развития региона инвестиционные проекты промышленных предприятий включены в Перечень стратегических инвестиционных проектов Самарской области. Правительство Самарской области оказывает всестороннюю поддержку промышленным предприятиям в реализации инвестиционных проектов, выражающуюся в предоставлении льгот по уплате налогов, выделении субсидий на развитие производства и приобретение оборудования и оказании содействия при получении мер федеральной поддержки.

Фото: Николай Меркушкин - Светлана Осмачкина, Сергей Безруков - Юлия Рубцова.

ИСТОРИЯ

Большая химия Ставрополя

СТРОИТЕЛЬСТВО МОЩНОГО КУСТА ХИМИЧЕСКИХ ПРЕДПРИЯТИЙ СДЕЛАЛО СТАВРОПОЛЬ-НА-ВОЛГЕ КРУПНЕЙШИМ ЦЕНТРОМ «БОЛЬШОЙ ХИМИИ» И СТАЛО ВАЖНЫМ ЭТАПОМ ЕГО ПРЕВРАЩЕНИЯ В ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ ТОЛЬЯТТИ



ИТАР/ИСТОРИЧЕСКАЯ САМАРА.РФ

ПАВЕЛ ФИРСОВ

Предприятия по выпуску синтетических каучуков, азотных и фосфорных удобрений, аммиака, капролактама и полиамида-6, построенные в 50-60-е годы XX века, стали основой Северного промузла Тольятти.

В конце 1940-х - начале 1950-х годов советское правительство приняло ряд решений по размещению в Ставрополе-на-Волге крупных предприятий «большой химии». Условия для этого складывались благоприятные: удобная площадка, рядом строится Куйбышевская ГЭС - вторая по мощности в Европе, нет недостатка в нефти и газе.

В то время Среднюю Волгу уже называли «вторым Баку». Природный газ поступал по первому в СССР магистральному газопроводу Бузулук - Похвистнево - Куйбышев, вступившему в строй еще в 1943 году. Был «Куйбышевгидрострой» - мощная строительная организация, способная вести строительство сразу нескольких масштабных и технически сложных объектов.

Химические предприятия Северного промышленного узла Тольятти

НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ	НАЧАЛО СТРОИТЕЛЬСТВА	ПУСК
Куйбышевский завод синтетического каучука (ЗАО «Тольяттисинтез»/ООО «Тольяттикаучук»)	лето 1951 г.	15 июня 1961 г.
ПО «КуйбышевФосфор» (ОАО «Фосфор», ликвидировано)	1958 г.	12 сентября 1963 г.
Куйбышевский азотно-туковый завод (АО «КуйбышевАзот»)	1961 г.	26 декабря 1965 г.
Тольяттинский азотный завод (сначала в структуре КАТЗ) (ОАО «Тольяттиазот»)	1974 г.	1979 г.

Первым в 1951 году началось строительство Куйбышевского завода синтетического каучука. Поначалу плановые сроки неоднократно срывались. Но в 1958 году, когда была построена Куйбышевская ГЭС, а КЗСК объявили ударной комсомольской стройкой, темпы работ кардинально ускорились.

Тогда же, в июле 1958 года, началось строительство Куйбышевского химического завода, позже ставшего производственным объединением «КуйбышевФосфор». Это было крупнейшее в СССР предприятие по производству минеральных удобрений и единственный в стране производитель желтого фосфора. Первую продукцию завод выдал 12 сентября 1963 года.

В июне 1961 года на КЗСК был получен первый брикет синтетического каучука. Здесь строительство продолжалось до 1968 года - тогда вступила в

строй третья очередь, самая дорогая и сложная.

С 1961 года строился Куйбышевский азотно-туковый завод. В 1962 году его внесли в список особо важных строек СССР. В декабре 1965 года на КАТЗ заработали цехи слабой азотной кислоты и аммиачной селитры, а на полную технологическую схему предприятия вышло в августе 1966 года. К этому времени Северный промышленный узел Тольятти, включающий также завод «Волгоцеммаш», Тольяттинскую ТЭЦ и другие предприятия, был сформирован.

Позже, в 1974 году, в стороне от этой площадки началось строительство Тольяттинского азотного завода. Предприятие заработало в 1979 году. Сначала оно входило в КАТЗ, но с 1981 года стало самостоятельным и впоследствии заняло около 10% мирового рынка аммиака.

Индекс. «Волга Ньюс».

ПЕРСОНЫ	ИНДЕКС	ДИНАМИКА
1 Меркушкин Николай	873	774
2 Королев Евгений	866	796
3 Сулов Вячеслав	865	788
4 Соглаев Игорь	717	621
5 Безруков Сергей	713	651
6 Сечин Игорь	652	607
7 Корушев Сергей	608	581
8 Махлай Сергей	307	249
9 Костин Андрей	159	136
10 Троицкая Ольга	151	110
11 Конов Дмитрий	124	80
12 Коновалов Андрей	111	100
13 Гордин Михаил	90	23
14 Кобенко Александр	47	-274
15 Самохвалов Денис	32	6
16 Герасименко Виктор	29	-292
17 Никитин Глеб	29	12
18 Лазарев Петр	28	24
19 Глазенов Иван	28	24
20 Провера Марко	28	24
21 Андреев Сергей	27	18

Химия и пластмассы.

Губернатор Николай Меркушкин особое внимание уделяет развитию нефтехимического кластера, эта деятельность вывела его на первую строчку рейтинга по популярности. Материалы о химических гигантах Тольятти, среди которых - «Тольяттиазот», «КуйбышевАзот», предприятия СИБУРа пользовались наибольшим интересом у читателей, равно как и о деятельности Роснефти и ее президента Игоря Сечина. На первом месте среди организаций САНОРС, активы которого консолидировало ЗАО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (НК «Роснефть»), сообщается о ней - в числе популярных.

ОРГАНИЗАЦИИ	ИНДЕКС	ДИНАМИКА
1 САНОРС	1388	800
2 Тольяттиазот	952	407
3 Роснефть	674	407
4 Новокуйбышевская нефтехимическая компания	582	459
5 Тольяттисинтез	392	169
6 СИБУР	337	-52
7 Тольяттикаучук	317	44
8 правительство Самарской области	305	261
9 министерство промышленности СО	120	77
10 Новокуйбышевская ТЭЦ-2	111	100
11 Sberbank CIB	111	100
12 SANORS Holding Limited	111	100
13 Самараоргсинтез	110	75
14 КуйбышевАзот	105	-557
15 министерство экономического развития СО	79	-244
16 Линде Азот Тольятти (ООО)	67	42
17 Сызранский НПЗ	56	44
18 Linde Group	44	-100
19 министерство промышленности РФ	44	24
20 ЛУКОЙЛ	44	33
21 ФАС	43	24

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ



По многим позициям в ассортименте химической продукции был зафиксирован рост объемов производства в физическом выражении

ГЛАВНОЕ

Химическая отрасль стала драйвером роста для самарской экономики

В МИНУВШЕМ ГОДУ ХИМИЯ ОКАЗАЛАСЬ В ЧИСЛЕ НЕМНОГИХ ОТРАСЛЕЙ, НЕ СНИЗИВШИХ ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА. БОЛЕЕ ТОГО, ХИМИКИ УВЕЛИЧИЛИ ИХ НА 12,9% В СТОИМОСТНОМ ВЫРАЖЕНИИ. ПРИ ЭТОМ ИНВЕСТИЦИИ ВЕДУЩИХ ХИМПРЕДПРИЯТИЙ РЕГИОНА В ПРОЕКТЫ РАЗВИТИЯ СОСТАВИЛИ В 2015 ГОДУ 16,7 МЛРД РУБЛЕЙ. УВЕЛИЧЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПРОИЗВОДСТВА НА ХИМИЧЕСКИХ ПРЕДПРИЯТИЯХ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ ПОМОГЛО «ВЫТЯНУТЬ» ЭКОНОМИКУ ВСЕГО РЕГИОНА

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

«ЛОКОМОТИВ» САМАРСКОЙ ЭКОНОМИКИ

Стабильная работа химиков в 2015 году и в самом деле стала очень серьезной поддержкой для всей самарской экономики. Объемы производства предприятий химической, резинотехнической и пластмассовой промышленности нашего региона в стоимостном выражении составили 197,7 млрд рублей. Это на 12,9% больше, чем в 2014 году, и это 21,2% от общего объема промышленного производства Самарской области.

Учитывая, что крупнейшие химические предприятия нашего региона, такие как «Тольяттиазот», «Куйбышев-Азот», «Тольяттикаучук», - серьезные экспортеры с немалой долей валютной выручки, скептики могли бы объяснить прошлогодний рост объемов химпроизводства снижением курса рубля к доллару США. Ну и, конечно, естественным ростом цен. Однако есть весомые аргументы против таких доводов.

Во-первых, в течение первых пяти месяцев 2015 года рубль укреплялся. Если на 13 января официальный курс доллара США составлял 62,7363 рубля, то 19 мая - уже 49,5366 рубля, а годовой максимум был достигнут 30 декабря 2015 года - 72,5066 рубля за доллар США. И такая динамика валютных курсов даже, наоборот, мешала химикам. Она ухудшала экономические показатели хмпредприятий - большая часть валютной выручки сформировалась при курсе от 50 до 60 рублей за доллар США, а вот рассчитывать в рублях налог на прибыль за 2015 год им пришлось при высоком 72,5-рублевом курсе.

Второй довод в поддержку регионального хмпрома - это то, что по многим позициям в ассортименте химической продукции был зафиксирован рост объемов производства в физическом выражении. Например, «Куйбышев-Азот» произвел 640 тыс. тонн аммиака, это на 11,3% больше, чем в 2014 году, аммиачной селитры выпущено 585,1 тыс. тонн (прирост на 6,5%), а итог

прошлого года по карбамиду - 349,6 тыс. тонн (увеличение на 9,3%). Этот тренд сохранился и в I квартале 2016 года.

«Тольяттикаучук» нарастил производство бутадиенстирольного каучука на 33% в сравнении с 2014 годом, а прирост объемов производства бутилового каучука, самого маржинального из продуктов тольяттинской площадки СИБУРа, составил 3,3 тыс. тонн, или 6,2%. И это при том, что основной из российских потребителей каучука - шинная промышленность - вслед за авторынком резко сократил производство автопокрышек, а на мировом рынке уже несколько лет наблюдается серьезное переизобилие как натуральных, так и синтетических каучуков.

КУРС НА ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Успешная работа химических предприятий Самарской области в очень непростой экономической ситуации красноречиво говорит о росте их конкурентоспособности. Химики достойно удерживают свои позиции на рынке, и это следствие реализации долгосрочных программ модернизации и технического перевооружения производств.

По информации министерства промышленности и технологий Самарской области, за последние 6 лет химические предприятия региона инвестировали в проекты развития 54,4 млрд рублей, в том числе в 2015 году - 16,7 млрд рублей. Плановый объем инвестиций на 2016 год составляет более 23,4 млрд рублей.

«За 3 года в отрасли создано 8 новых производств и почти 1 тыс. новых рабочих мест. И эта работа набирает обороты, - подчеркивал в своем послании 2015 года губернатор Самарской области **Николай Меркушкин**. - Только на АО «Куйбышев-Азот» строятся еще 6 новых производств, 3 из которых - с участием иностранных инвесторов».

Главная цель программ модернизации предприятий - повысить их эффективность и снизить нагрузку на окружающую среду. Это хорошо видно на примерах наиболее крупных, значимых проектов развития.



Вот, например, инвестпроект по строительству энергоэффективного производства циклогексанона по технологии голландской компании DSM (Нидерланды). Это производство строится на «Куйбышев-Азоте» с 2011 года и должно заработать в 2016 году. Его отличительная черта - существенное повышение операционной эффективности, снижение расходов как по сырью, так и по энергоресурсам: по бензолу на 13%, по электроэнергии на 40%, по пару на 33%. Ожидается снижение выбросов парниковых газов на 200 тыс. тонн в год.

Повысит эффективность производства и другой крупномасштабный проект «Куйбышев-Азота», в рамках которого с 2013 года строится высокотехнологичная установка аммиака по технологии компании Linde Group (Германия). Ее планируется запустить в 2017 году.

Современная технология обеспечит экологически чистое и безопасное производство и опять-таки низкий уровень потребления сырьевых и энергетических ресурсов. Нормы расхода будут снижены относительно среднеотраслевых по природному газу на 20%, по электроэнергии на 33% и по пару на 50%.

Особое значение для дальнейшего развития «Куйбышев-Азота» имеет проект комплекса по производству промышленных газов по технологии американской компании Praxair. «КуАз» реализует его совместно с компанией-лицензиаром. Одним из результатов от реализации проекта станет существенное повышение энергоэффективности.

АО «Тольяттиазот», крупнейший российский производитель аммиака и метанола и

один из ведущих игроков мирового рынка, реализует масштабную программу развития, рассчитанную до 2020 года. Ключевым проектом этой программы является последовательная реконструкция семи агрегатов аммиака с увеличением общего объема выпуска до 12,19 тыс. тонн аммиака в сутки.

И здесь важное место также отводится повышению эффективности производства, а значит, и конкурентоспособности предприятия. Технические решения, положенные в основу реконструкции агрегатов, позволят существенно снизить расходный коэффициент природного газа: с 1,20 до 1,05 тыс. куб. м на производство тонны аммиака, что соответствует лучшим мировым практикам.

ПЛОДЫ ИНТЕГРАЦИИ

Сегодня уже можно подвести и первые итоги сделки по приобретению ОАО «НК «Роснефть» Новокуйбышевской нефтехимической компании, с момента закрытия которой прошло немногим больше года. За это время организационная структура АО «ННК» выстроена по стандартам «Роснефти» для направления «нефтепереработка».

Централизация бизнес-планирования позволила значительно поднять эффективность и стабильность работы новокуйбышевского предприятия. Бизнес-планы, планы текущих и капитальных ремонтов и планы по отгрузке продукции - все это уже на стадии разработки синхронизируется с аналогичными планами других предприятий НК «Роснефть».

Одним из прямых следствий интеграции АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» в структуру НК «Роснефть» стала стабильная загрузка всех шести производств предприятия. Это позволило новокуйбышевцам в минувшем году в полном объеме выполнить бизнес-план. Объемы производства в сравнении с 2014 годом существенно увеличились - прежде всего по сжиженным углеводородным газам (СУГ) и высокооктановым добавкам к автобензину.

В 2015 году установки ЦГФУ-2 и ЦГФУ-3 переработали 799 тыс. тонн сырья, и это рекордные показатели для газофракционирующего производства компании. Самые высокие за последние 25 лет. По МТАЭ прирост за минувший год составил 10%. В АО «ННК» рассчитывают и далее увеличивать загрузку своих мощностей.





ЮРИЙ МИХАЙЛИН

ПРЕДПРИЯТИЕ

ФОРУМ

Тольяттинская площадка СИБУРа: проекты развития и рекордная выработка

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

В 2015 году на тольяттинской площадке СИБУРа продолжилась реализация проекта «Изопрен». «Тольяттикаучук» на 9% увеличил выпуск синтетических каучуков, значительно превысив рекордные показатели 2014 года сразу по трем видам продукции.

ПОБЕДИТЬ В КОНКУРЕНЦИИ

2015 год стал для тольяттинской площадки СИБУРа годом динамичного развития. И что особенно ценно, это развитие происходило на фоне обострившейся конкуренции на внутрисамарском рынке каучуков и избыточного предложения натурального и синтетического каучуков на мировом рынке.

«В 2015 году наша выручка от продаж синтетических каучуков выросла на фоне лучшей «экономики» за счет ослабления рубля и снижения цен на сырье, что позволило увеличить загрузку наших мощностей», - прокомментировал результаты 2015 года член правления - управляющий директор ООО «СИБУР» (дирекция пластиков, эластомеров и органического синтеза) Павел Ляхович. По его словам, СИБУР учитывает динамику рынка, оптимизируя загрузку мощностей за счет расширения марочного ассортимента и направлений сбыта продукции на трех своих «каучуковых» площадках - в Тольятти, Красноярске и Воронеже.

Павел Ляхович подчеркнул, что стабильность работы предприятий, производящих синтетические каучуки, обеспечивает интеграция бизнеса каучуков в общую производственную модель СИБУРа. Такая интеграция позволила сохранить стабильность даже в условиях 25%-ного сжатия российского автомобильного рынка и соответствующего сокращения производства автопокрышек, где и используется большая часть каучуков.

РЕКОРДЫ - СЛЕДСТВИЕ ИННОВАЦИЙ

Что касается ООО «Тольяттикаучук», то в 2015 году здесь выпущено 156,3 тыс. тонн синтетического каучука. Уровень 2014 года превышен на 9%. Основные потребители - крупные производители шинной промышленности: Pirelli, Bridgestone, Nokian, «Кордиант», «Волтайр-Пром». Максимальная выработка достигнута по трем продуктам, в частности, по бутилкаучуку и метил-трет-бутиловому эфиру (МТБЭ) значительно превышены прошлогодние результаты, которые считались рекордными.



ЮРИЙ МИХАЙЛИН

Бутилкаучука выпущено 56,4 тыс. тонн, прирост относительно 2014 года составил 3,3 тыс. тонн. Это самый маржинальный продукт тольяттинской площадки СИБУРа. Как пояснил генеральный директор АО «Тольяттисинтез» и ООО «Тольяттикаучук» Юрий Морозов, росту объемов производства способствовал перевод на двухгодичный цикл капремонтов и применение антиадгезивов, что позволило сократить сроки регулярных чисток оборудования.

На производстве изопренового каучука был зафиксирован рекордный объем выпуска МТБЭ (высокооктановая добавка к автобензинам) - 75 тыс. тонн. В 2014 году его было выпущено 72,6 тыс. тонн. По словам Юрия Морозова, высокий результат достигнут благодаря совмещению капремонтов установки МТБЭ и производства изопренового каучука, сокращению сроков проведения ремонтных работ, а также вовлечению в производственный процесс изобутан-изобутиленовой фракции.

В 2015 году ООО «Тольяттикаучук» до 42,6 тыс. тонн увеличило объем производства концентрированного изобутилена. По сравнению с предыдущим годом выработка увеличилась на 19%. Здесь была применена новая технологическая схема производства и переход на новый катализатор, который специально для «Тольяттикаучука» был разработан на предприятии в г. Ишимбай.

По сравнению с 2014 годом выработка изопренового каучука снизилась на 1,1 тыс. тонн и составила 57,8 тыс. тонн. В то же время выпуск бутадиен-стирольного каучука вырос на 33% и достиг 42,1 тыс. тонн.

ПЕРСПЕКТИВА - В МОДЕРНИЗАЦИИ

На ООО «Тольяттикаучук» продолжается реализация проекта «Изопрен», который является частью программы поддержания основных фондов предприятия. Как пояс-

нил Павел Ляхович, эта программа выделена из общего пула из-за своей объемности и важности. Она направлена на замену морально и физически устаревшего оборудования, а также на доведение действующих установок до требований норм и правил в области промышленной безопасности.

Проект «Изопрен» занимает в этой программе важное место. Если говорить только об основных работах, то с начала 2014 года в рамках проекта установлено 20 единиц основного технологического оборудования (это колонны, массообменные устройства, реакторы, теплообменники, емкости) и свыше 60 единиц насосного оборудования. Запущено в работу 17 единиц основного технологического оборудования и 23 единицы насосного оборудования.

Сегодня, как пояснил Павел Ляхович, расширения производства изопрена на тольяттинской площадке СИБУР не планирует. Цели проекта иные: повысить качество и снизить издержки за счет внедрения автоматизации, а также повысить надежность оборудования, и как следствие - снизить количество потенциально опасных ситуаций на производстве изопрена.

Не менее значимым для развития тольяттинской площадки СИБУРа может стать ее участие в подготовке высококвалифицированных кадров для последующей работы в Индии. Как пояснил Павел Ляхович, совместный проект СИБУРа с индийской компанией Reliance по строительству производства бутилкаучука в Индии сейчас находится в активной стадии реализации, на сегодняшний день выполнена большая часть проектирования, оборудование поступает на площадку, ведутся строительные и монтажные работы.

В рамках проекта СИБУР предоставляет совместному предприятию технологию производства бутилкаучука, аналогичную той, что используется на площадке в Тольятти, где она и была разработана.

«Тольяттиазот» объявил о продолжении стройки в Тамани

АНТОН УТЕХИН

ОАО «Тольяттиазот», крупнейший производитель аммиака в России, приняло участие в XII Международном транспортном форуме «ЮгТранс-2016», завершившемся в Геленджике (Краснодарский край), сообщила пресс-служба предприятия 21 марта. На форуме «ТоАЗ» был представлен доклад заместителя руководителя проекта по строительству порта ЗАО «Корпорация «Тольяттиазот» Сергея Калугина.

В своем выступлении заместитель руководителя проекта по строительству порта ЗАО «Корпорация «Тольяттиазот» напомнил, что строительство перевалочного комплекса было заморожено по не зависящим от предприятия причинам, однако в прошлом году руководством было принято решение о возобновлении стратегического проекта, в первую очередь, для снижения зависимости отечественных химических предприятий от внешнеполитической ситуации.

«Тольяттиазот» совместно с «ЛенморНИИпроект» ведет работы по приведению ранее разработанной проектной документации в соответствие с действующими строительными нормами. На 2016 год запланировано обследование технического состояния объектов незавершенного строительства и выполнение комплекса инженерных изысканий, на 2017 год намечено прохождение государственной экспертизы проектной документации и Государственной экологической экспертизы.

Как сообщил Сергей Калугин, особое внимание при реализации проекта уделяется вопросам экологической безопасности и природоохранным мероприятиям.

Любое негативное воздействие перевалочного комплекса на окружающую среду будет исключено или минимизировано при строгом соблюдении требований российских и международных нормативных документов, регулирующих природоохранную деятельность. Планируемая корректировка проектной документации будет

проведена с учетом наилучших доступных технологий (с учетом Федерального закона №219-ФЗ от 21.07.2014).

Калугин еще раз отметил, что ввод первой очереди комплекса по перегрузке аммиака и карбамида запланирован на 2017 год, второй очереди - на 2020 год. Грузооборот терминала составит 2 млн т аммиака и 3 млн т карбамида в год.

В случае успешной и своевременной реализации 1 и 2 очередей проекта (после 2020 года) руководство «ТоАЗа» рассматривает возможность строительства третьего этапа комплекса с увеличением грузооборота до 13 млн т в год.

В завершение выступления представитель «Тольяттиазота» подтвердил готовность компании к строгому выполнению обязательств в рамках реализации стратегического проекта, зафиксированных рядом документов Минтранса РФ, Минэкономразвития РФ, ФГУП «Росморпорт» и Росморречфлота. Он также выразил надежду на эффективное взаимодействие с администрацией Краснодарского края, которое будет способствовать своевременному завершению проекта, отметив, что ввод комплекса «Тольяттиазота» по перевалке аммиака и карбамида обеспечит значительные налоговые поступления в краевую бюджет и благоприятно скажется на социально-экономической обстановке Темрюкского района.

Стоит отметить, что в первом квартале 2016 года «Тольяттиазот» принял участие в международной научно-практической конференции «Современные тенденции энерго- и ресурсосберегающих технологий в области основных процессов производства минеральных удобрений». Ее организатором выступила международная научно-информационная компания «Инфохим». Мероприятие состоялось при организационной поддержке ОАО «Тольяттиазот». В этом году в конференции участвовали 150 специалистов из России, Швейцарии, Англии и Германии. «ТоАЗ» на конференции был представлен докладом начальника отдела по разработке и защите объектов интеллектуальной собственности, доктора технических наук, профессора Сергея Афанасьева, который рассказал об уникальных разработках «Тольяттиазота» в области производства аммиака, утилизации крупнотоннажных отходов.



ЮРИЙ МИХАЙЛИН



Стратегии химвпредприятий предусматривают инвестиции в обновление производства, снижение его ресурсоемкости и повышение конкурентоспособности продукции

РАЗВИТИЕ

ИНТЕРВЬЮ



СИБУР развивает «Тольяттисинтез» по стратегическому плану



СИБУР РАЗРАБОТАЛ СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПЛАН РАЗВИТИЯ СВОЕГО ИНДУСТРИАЛЬНОГО ПАРКА «ТОЛЬЯТТИСИНТЕЗ» ДО 2020 ГОДА. ПЯТЬ РЕЗИДЕНТОВ ИЗ СЕМИ ПЛАНИРУЮТ ЗАПУСТИТЬ СВОИ ПРОИЗВОДСТВА УЖЕ В 2016 ГОДУ

ПАВЕЛ ЛЯХОВИЧ, член правления — управляющий директор ООО «СИБУР» (дирекция пластиков, эластомеров и органического синтеза)

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Работа на регион

ПАВЕЛ ФИРСОВ

Долгосрочные проекты развития химических предприятий региона - залог устойчивого развития отрасли, а значит, и всей экономики Самарской области. Недавно принятая инвестпрограмма АО «КуйбышевАзот» до 2020 года оценивается в 50 млрд рублей. Только в 2016 году на развитие предприятия планируется направить около 13 млрд рублей.

СТАБИЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Стабильные показатели 2015 года и первого квартала 2016 года подтверждают: АО «КуйбышевАзот» не снижает темпы. По итогам 2015 года выручка от продаж выросла на 23% и достигла 38 млрд рублей, а чистая прибыль составила 5 млрд рублей, что в 2,7 раза выше, чем в 2014 году.

По нескольким базовым видам продукции в 2015 году предприятие показало абсолютные максимумы объемов производства. Это аммиачная селитра (585,1 тыс. тонн, или 106,5% к уровню 2014 года) и карбамид (349,6 тыс. тонн, или 109,3% к 2014 году). А в первом квартале 2016 года объем реализации составил 10,3 млрд рублей, чистая прибыль - 2,1 млрд рублей.

Стабильный рост показателей «КуйбышевАзота» стал серьезным вкладом в развитие региональной экономики - в минувшем году в Самарской области химическая отрасль показала рост на 9,4%.

В 2016 году АО «КуйбышевАзот» сохраняет позитивную динамику 2015 года и прежних лет. Это прямое следствие стратегического курса предприятия на организацию глубокой переработки капролактама и на выпуск химической продукции высоких переделов с высокой добавленной стоимостью. Ключевые элементы этой стратегии - масштабные инвестиции в техническое пе-

ревооружение производства, снижение его ресурсоемкости.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПРОЕКТЫ

Как отметил в своем послании 2015 года губернатор Самарской области **Николай Меркушкин**, в АО «КуйбышевАзот» строятся 6 новых производств, 3 из которых - с участием иностранных инвесторов. В минувшем году на строительство и техническое перевооружение было израсходовано 8,1 млрд рублей. Несколько проектов «КуйбышевАзот» реализует совместно с мировыми лидерами химической отрасли - DSM, Linde, Praxair, Trammo.

В 2015 году на производстве капролактама была введена в эксплуатацию новая установка ректификации, что позволило улучшить качество этого продукта. Близится завершение общестроительных и монтажных работ на энергоэффективном производстве циклогексанола. Идут работы на унифицированной комплексной линии азотной кислоты, на четвертой очереди полиамида, водооборотном цикле и установке компрессии на производстве гидроксиламинсульфата. Введены в эксплуатацию две машины кручения Ratti на производстве полиамида.

Совместно с иностранными партнерами продолжается строительство современного производства. По ресурсоемкости, экологичности и уровню промышленной безопасности они соответствуют лучшим мировым аналогам. Производство аммиака создается в партнерстве с немецкой компанией Linde (планируемый объем инвестиций 13 млрд рублей), производство продуктов разделения воздуха - с американской корпорацией Praxair (4 млрд рублей).

И если сегодня мощности «КуйбышевАзота» позволяют выработать в год около 660 тыс. тонн аммиака, то после завершения строительства новой установки, мощность которой составляет 489 тыс. тонн в год, объем производства аммиака вырастет в 1,7 раза. При этом, благодаря современным экологичным ресурсосберегающим технологиям, нормы расхода в сравнении со среднеотраслевыми будут снижены: по природному газу - на 20%, по электроэнергии - на 33% и по пару - на 50%.

В рамках СП с американской компанией Trammo в 2015 году шла инженеринговая проработка нового проекта по строительству установки компактирования сульфата аммония. Росла загрузка мощностей СП «Kuibyshevazot Engineering Plastics» по выпуску инженерных пластиков в Китае. Серьезная реконструкция производств проводилась на дочерних предприятиях ОАО «КуйбышевАзот» в Курске и Балашове.

Разработана инвестиционная программа по развитию ОАО «КуйбышевАзот» до 2020 года. Объем вложений в ее осуществление составит порядка 50 млрд рублей.

Сегодня «КуйбышевАзот» выпускает как востребованные агропромом азотные удобрения, так и продукцию полиамидной группы - это технические и текстильные нити, кордная ткань, инженерные пластики и другое. Занимая в этом сегменте рынка лидирующие позиции в России, СНГ и Восточной Европе, тольяттинское предприятие содействует реализации приоритетных направлений российской экономики в сфере импортозамещения и поддержки отечественной легкой промышленности.

АО «КуйбышевАзот»: рост производства в 1 кв. 2016 года к 1 кв. 2015 года

■ Аммиак - 104,7%	■ Капролактамы - 111,2%
■ Минеральные удобрения (в пересчете на 100% азота) - 105,8% , в том числе:	■ Полиамид-6 - 101,9%
■ Аммиачная селитра - 107,2%	■ Техническая нить - 86,8%
■ Карбамид - 101,3%	■ Ткань кордная - 61,2%
■ Сульфат аммония - 110,4%	■ Ткань кордная пропитанная - 103,6%

ИСТОЧНИК: АО «КУЙБЫШЕВАЗОТ»

- В 2015 году в индустриальный парк на тольяттинской площадке СИБУРа пришли 7 компаний. Какова сейчас ситуация с привлечением резидентов?

- Из 7 резидентов, разместившихся на площадях «Тольяттисинтеза» в 2015 году, две компании находятся на завершающем этапе проектирования, остальные готовятся к запуску производства в этом году, завершают строительные работы и пусконаладку оборудования. Естественно, непростая экономическая ситуация в стране и мире влияет на динамику заполнения парка резидентами, но интерес к площадке остается стабильно высоким - регулярно поступают новые заявки.

- Получает ли сегодня СИБУР экономический эффект от прихода резидентов на площадку «Тольяттисинтеза»?

- Безусловно, эффект от деятельности индустриального парка и от прихода резидентов уже есть, поскольку происходит снижение общепроизводственных расходов. Это положительно сказывается на конкурентоспособности продукции, производимой на тольяттинской площадке СИБУРа. Собственно, для этого мы и начинали данный проект.

- Какова перспектива вывода индустриального парка на полную мощность?

- В целях развития площадки разработан Стратегический план развития индустриального парка «Тольяттисинтез» до 2020 года, в котором определены основные принципы и этапы наполнения парка резидентами.

Индустриальный парк «Тольяттисинтез» размещен на земельном участке площадью 345 га и располагает большим количеством производственных, складских и офисных помещений. Более 70% территории парка занято якорным резидентом - ООО «Тольяттикаучук». Резидентам предлагается более 52 га территории, более 58 тыс. кв. м производственных, складских и офисных помещений. Наполненность объектов сегодня уже более 10%, и динамика оптимистичная.

- Среди тех, с кем СИБУР вел переговоры о разрывании производств в ИП «Тольяттисинтез», была бельгийская группа Solvay, были другие серьезные химические компании. Можно ли ожидать в ближайшие годы прихода иностранных резидентов?

- Стоит отметить, что компания Solvay действительно рассматривала возможность вхождения в индустриальный парк, но окончательного решения Solvay по данной теме не принято. Нельзя сказать, что имеет место нулевая активность иностранных компаний. Конечно, количество обращений российских компаний превалирует, однако индустриальным парком «Тольяттисинтез» также ведутся переговоры с рядом иностранных компаний из Китая, Словакии и Японии.

- Инновационная компания RRT Global из Санкт-Петербурга предложила разместить в индустриальном парке «Тольяттисинтез» опытно-промышленную установку для изучения процесса нефтепереработки. На какой стадии сегодня находится этот проект?

- В настоящее время ведется детальное обсуждение условий размещения компании на площадке индустриального парка, тщательно прорабатываются вопросы экологии и промышленной безопасности.

Текущая концепция индустриального парка «Тольяттисинтез» подразумевает развитие площадки как парка многоотраслевого типа, что означает возможность размещения на территории не только нефтехимических производств, но и производств пластмассовых изделий, строительных материалов, автокомпонентов, сервисных компаний и компаний другого профиля деятельности. Мы будем рады видеть в парке компании, которые настроены на серьезное, перспективное развитие.



АНДРЕЙ САВЕЛЬЕВ

ПРЕДПРИЯТИЕ

ИННОВАЦИИ

«Теплоприбор» меняет мир к лучшему

МАРИЯ СТРЕЛЬНИКОВА

Группа предприятий «Теплоприбор» - лидер на отечественном рынке средств автоматизации производственных процессов. Региональные представительства и дилеры холдинга работают практически во всех крупных промышленных городах России.

ИННОВАЦИИ

ГП «Теплоприбор» - крупная компания, базирующаяся в Челябинске и ведущая социально ответственный бизнес. Она создана в 2003 году на базе ОАО «Челябинский завод «Теплоприбор», который более полувека производит средства измерения, контроля и регулирования технологических процессов.

Группа предприятий «Теплоприбор» - лидер на рынке средств автоматизации производственных процессов. Продукция холдинга на протяжении 65 лет находит применение во всех отраслях промышленности, позволяя многочисленным потребителям контролировать, регулировать и автоматизировать технологические процессы, одновременно эффективно снижая затраты сырья и энергоресурсов.

Наличие собственной современной научно-технической базы, а также сотрудничество с передовыми отечественными и зарубежными (Endress+Hauser GmbH Co (Швейцария), Honeywell International (США), Heraeus Holding (Бельгия), Konics Co Ltd (Южная Корея), Rotobo (Япония) научно-производственными центрами дают возможность постоянно расширять ассортимент производимой продукции, внедрять инновационные технологии, разрабатывать hi-tech-средства автоматизации и контроля европейского уровня качества и дизайна. И в итоге клиентам предлагаются программные продукты промышленного назначения, готовые многофункциональные технологические решения в модульном исполнении.

МИРОВОЙ УРОВЕНЬ

Главное направление деятельности группы пред-



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО ГП «ТЕПЛОПРИБОР»

приятий «Теплоприбор» - исследования и разработка, производство и продажа таких устройств как:

- датчики температуры с естественным и токовым выходным сигналом, а также интеллектуальные датчики температуры (HART; Profibus) (включая термопары и термометры сопротивления - ТХА, ТХК, ТПР, ТПП, ТСМ, ТСП и др.);

- датчики давления (абсолютного, избыточного, дифференциального);

- уровнемеры (магнитострикционные, волноводнораздатные, байпасовые индикаторы) и сигнализаторы уровня;

- вторичные приборы контроля, регулирования и регистрации;

- функциональные устройства (измерительные преобразователи, блоки питания, блоки корневизвлечения, барьеры искрозащиты и др.).

Легкость выбора, простота настройки и эксплуатации, средний срок службы приборов, кратчайшие сроки поставки, высокая точность приборов и стабильность показаний, наибольший межповерочный интервал - вот далеко не полный перечень характеристик, подтвержденных многочисленными отзывами потребителей.

Одна из новинок челябинцев - датчик давления Scrusus. Он был создан на основе пожеланий заказчиков, а сотрудничество с фирмой Endress+Hauser GmbH Co позволило выпустить датчик мирового уровня - качественный, надежный, адаптированный для российского рынка.

СЕРТИФИКАТЫ

Вся продукция ГП «Теплоприбор» внесена в Государственный реестр средств измерений, имеет необходимые свидетельства, сертификаты и разрешения на применение. Предприятие сертифицировано по системе менеджмента качества ISO 9001. Несомненным показателем качества выпускаемых средств измерения и контроля, а также надежности ГП «Теплоприбор» как партнера является многолетнее плодотворное сотрудничество с такими гигантами отечественной индустрии, как ОАО ММК, ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Мечел», ОАО «Газпром», ОАО НК «Роснефть», ПАО «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», ПАО «Северсталь», ПАО АНК «Башнефть», Объединенная компания «РУСАЛ», ОАО «НЛМК» и многими другими.

СОТРУДНИЧЕСТВО

«Теплоприбор» меняет мир не только с точки зрения создания экологичных условий производства, но и экономия денег клиентов. Здесь производят не просто приборы, а инструменты повышения эффективности, которые позволяют потребителям минимизировать издержки по ресурсам.

Региональные представительства и дилеры Группы предприятий «Теплоприбор» работают почти во всех крупных промышленных городах России. Постоянно совершенствуется предпродажное, гарантийное и постгарантийное сервисное обслуживание. Компания открыта для сотрудничества, ценит комфорт и доверие клиентов и партнеров.



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО ГП «ТЕПЛОПРИБОР»

ГРУППА ПРЕДПРИЯТИЙ ЧТП ЧЕЛЯБИНСК
ТЕПЛОПРИБОР
г. Челябинск, 454047, Россия,
2-я Павелецкая улица, 36,
Секретарь: +7 351 725-89-78
Факс: +7 351 725-89-59
E-mail: sales@tpchel.ru
Internet: www.tpchel.ru
На правах рекламы

Для химпрома Готовят новые катализаторы

ИННА ГРИГОРЬЕВА

Ученые Самарского национального исследовательского университета разработали катализаторы нового поколения для процессов гидрирования непредельных и ароматических углеводородов, в частности бензола.

Они превосходят по эффективности зарубежные аналоги, которыми сейчас пользуются российские химические компании. Информация об этом была опубликована 27 апреля на сайте Самарского университета.

В сообщении говорится о том, что катализаторы иногда называют «волшебной палочкой», по мановению которой химические процессы протекают в нужном направлении и с высокой скоростью. Они применяются в 95% промышленных химических технологий, приносящих 12-15% ВВП России - в нефтехимии, нефтепереработке, химической промышленности. С помощью катализаторов получают все виды моторных и реактивных топлив, полимерные материалы, каучуки, удобрения, взрывчатые вещества и так далее.

Более 70% химических катализаторов сейчас поставляются в Россию из-за рубежа, в основном из США и Германии. Ученые Самарского университета разработали отечественные катализаторы нового поколения, которые предназначены для использования в промышленных процессах получения капролактама, синтетических каучуков и полимеров.

Они созданы на основе наночастиц переходных металлов - никеля и меди, поэтому существенно отличаются по свойствам от применяемых в настоящее время никель- и медьсодержащих корочковых катализаторов. Дело в том, что свойства материалов, как химические, так и физические, существенно зависят от размеров их структурных единиц. Чем меньше эти размеры, тем более развита поверхность и тем больше проявляются поверхностные эффекты, а в случае каталитических реакций

снижается энергия активации и увеличивается скорость реакции. С помощью таких нанокатализаторов полноценный процесс гидрирования бензола проходит при гораздо более низких температуре и давлении, чем при нынешних технологиях с использованием промышленных зарубежных катализаторов.

«Когда мы стали гидрировать бензол с использованием наночастиц никеля на экспериментальной установке, то обнаружили, что почти 100-процентная конверсия достигается за 25-30 мин. уже при температуре 100°C и давлении 3 кгс/кв.см, в то время как на промышленных установках с использованием традиционных никелевых катализаторов процесс происходит при 200-250°C и давлении 16-20 кгс/кв.см», - подчеркнула профессор кафедры физической химии и хроматографии Самарского университета **Анджела Буланова**.

Промышленное применение химических катализаторов, созданных учеными Самарского университета, позволит отечественным химическим компаниям существенно повысить рентабельность производства капролактама и синтетических каучуков. Это также приведет к повышению экономической безопасности России, поскольку необходимые для обеспечения выпуска этой продукции катализаторы сейчас импортируются из-за рубежа, уточняется в пресс-релизе.

Для внедрения разработанных учеными Самарского университета катализаторов в промышленное производство необходимы их испытания на полупромышленных и промышленных установках, которые потребуют корректировки существующих технологических схем. Но результат оправдывает затраты на эти работы, уверены в Самарском национальном исследовательском университете.

С помощью нанокатализаторов полноценный процесс гидрирования бензола проходит при гораздо более низких температуре и давлении, чем при нынешних технологиях



ИГОРЬ КАЗАНОВСКИЙ



За последние шесть лет инвестиции в геологоразведку, поисковое и эксплуатационное бурение в регионе выросли более чем втрое - с 11,3 до 37,5 млрд рублей в год

ГЛАВНОЕ

КОММЕНТАРИИ

Бурить будут еще активнее

САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ СТАЛА ОДНИМ ИЗ ЦЕНТРОВ ИНВЕСТИЦИОННОЙ АКТИВНОСТИ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИХ КОМПАНИЙ, КОТОРЫЕ ПРЕДПОЧИТАЮТ НАРАЩИВАТЬ НЕФТЕДОБЫЧУ В РЕГИОНЕ С РАЗВИТОЙ ИНФРАСТРУКТУРОЙ



ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Объемы нефтедобычи в Самарской области растут. В 2015 году взят важный рубеж в 16 млн тонн, и сегодня все указывает на то, что для нефтяников региона этот рубеж не последний.

С 1936 года Самарская область дала более 1,2 млрд тонн нефти. Пик нефтедобычи (от 33 до 35,4 млн тонн в год) пришелся на 1965-1975 годы, после чего в течение четверти века добыча у нас только сокращалась. Казалось бы, какой смысл нефтяным компаниям опять наращивать инвестиции в наш староразрабатываемый регион? Тем более что на территории Самарской области пересекаются несколько крупнейших магистральных нефтепроводов, так что с доставкой углеводородного сырья на наши нефтеперерабатывающие и нефтехимические предприятия проблем нет.

Однако за последние шесть лет инвестиции в геологоразведку, поисковое и эксплуатационное бурение в регионе выросли более чем втрое - с 11,3 до 37,5 млрд рублей в год. Годовой объем нефтедобычи с 2010 года вырос на 3 млн тонн. Благодаря

его ежегодному увеличению за период с 2011 по 2015 год сверх объема добычи 2010 года из недр дополнительно извлечено 8,6 млн тонн «черного золота». И около 40% этой «дополнительной» нефти добыто как раз в то время, когда мировые цены на нее были выше \$100 за баррель. Весомая прибавка к немалому вкладу Самарской области в развитие российской экономики.

Что же побуждает крупные вертикально интегрированные нефтяные компании развивать бизнес в Самарской области? Один из решающих критериев - инвестиционная привлекательность региона. «Приняты реальные меры по наведению порядка с землей для нефтяников, - констатировал в своем послании 2015 года губернатор Самарской области **Николай Меркушкин**. - Я с этой трибуны трижды говорил об этом

в достаточно жесткой форме. И наконец, здесь у нас произошли положительные изменения. Теперь нефтяникам работать по земле стало значительно легче». Увеличение объемов добычи углеводородного сырья в Самарской области прежде всего выгодно НК «Роснефть». Для нее это означает существенное снижение издержек на его транспортировку к местам переработки. Сегодня ежегодная потребность в сырье трех самарских нефтеперерабатывающих заводов «Роснефти» и приобретенной ею в марте 2015 года Новокуйбышевской нефтехимической компании превышает 23 млн тонн в год. Эту потребность самарский добывающий актив «Роснефти» - АО «Самаранефтегаз» - пока покрывает лишь наполовину, так что стимул наращивать добычу самый прямой.



Самарская область продолжит увеличивать нефтедобычу



СЕРГЕЙ БЕЗРУКОВ,
ЗАМ. ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА –
МИНИСТР ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТЕХНОЛОГИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ:

- В 2015 году в Самарской области объем добычи нефти вырос до 16,5 млн тонн, его ежегодное увеличение является одной из приоритетных задач развития нефтехимического комплекса региона. В достижении этого результата ведущая роль принадлежит АО «Самаранефтегаз» (НК «Роснефть»), которое каждый год наращивает инвестиции в нефтедобычу, применяет перспективные технологии, активно занимается геологоразведкой и пополнением своих запасов. На увеличение объемов добычи существенно повлияли масштабные инвестиции ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» (ПАО «ЛУКОЙЛ»), ЗАО «Санеко» (НК «Альянс»), и других компаний. Суммарно они составляют свыше 37 млрд рублей. Новые возможности для развития отрасли открывает и приход таких крупных профильных компаний, как «Руснефть» (АО «Самаринвестнефть», ООО «НК «Самара») и «Зарубежнефть» (АО «Гипровостокнефть»). Правительство региона заключило долгосрочные соглашения о сотрудничестве с нефтедобывающими компаниями, и они стабильно приносят результаты.

Мы динамично наращиваем ресурсную базу предприятия



ГАНИ ГИЛАЕВ,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
АО «САМАРАНЕФТЕГАЗ»:

- В 2015 году АО «Самаранефтегаз» добыло 11,8 млн тонн нефти, это на 600 тыс. тонн больше, чем в 2014 году. Добыто около 700 млн куб. м попутного газа, здесь рост составил 40 млн куб. м. Мы динамично наращиваем ресурсную базу предприятия. В 2015 году на аукционах приобретены права на Пилковский, Отрожский и Самородный участки недр, а всего с 2010 года приобретены 36 участков. Большая работа проводится в рамках программы утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ). В 2015 году АО «Самаранефтегаз» ввело в эксплуатацию газокomppressorную станцию «Горбатовская». Реконструированы газопроводы на Южно-Орловском и Екатерининском месторождениях. Начато строительство газокomppressorных станций на Сологаевском, Козловском и Яблоневском месторождениях. В 2016 году мы планируем ввести их в эксплуатацию.

«Транснефть» объявила 2016-й годом качества в строительстве



АНТОН ДЕНИСОВ,
ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА –
ДИРЕКТОР ПО ПРОИЗВОДСТВУ
ООО «ТРАНСНЕФТЬ – ТСД»:

- ОАО «АК «Транснефть» объявило 2016 год годом качества в строительстве. Мы считаем, что ключевое условие повышения качества строительства монтажных работ (СМР) – это контроль качества на всех этапах. Причем сегодня на первый план выходят службы контроля качества (СКК) подрядчиков. Все организации, работающие на подряде, обязаны иметь собственные СКК или привлекать сторонние организации для проведения такого контроля. В службу должны входить специалисты по строительному контролю, неразрушающему контролю, сварочному производству, строительных и электротехнических лабораторий, геодезической службы. Сегодня в зоне ответственности ООО «Транснефть – ТСД» задействовано более 20 подрядных организаций, и все они соблюдают строгие стандарты при выполнении СМР. А в перспективе контроль при проверках будет только усиливаться. Получить допуск подрядчику к участию в торгах на строительство инвестиционных проектов без опытного и высокопрофессионального персонала СКК будет практически невозможно.

Производители нефтепромыслового оборудования консолидируются



СЕРГЕЙ ЛЕСУХИН,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ООО «ВОЛГА
НИПИТЭК», Д.Т.Н., ПРОФЕССОР:

- Изменения, происходящие в экономике, стали стимулом для консолидации и укрупнения бизнеса в различных отраслях. Укрупнение способствует усилению позиций компаний на рынке, увеличению оборотных средств и дает возможность участвовать в тендерах, не предусматривающих авансирования. В текущей ситуации это очень актуально. Консолидация идет и на региональном уровне, в частности, в сегменте производителей оборудования для нефтегазовой отрасли. Например, в апреле 2016 года самарская компания АВР консолидировалась с компанией «Контэкс», занимающейся разработкой и изготовлением технологического нефтепромыслового оборудования подготовки нефти и пластовой воды. Консолидация дала возможность предоставлять на рынки всю линейку аппаратов промышленной подготовки нефти, газа и воды, поскольку компания АВР специализируется на процессах с участием попутного нефтяного газа. Кроме того, теперь есть возможность выполнения IP-контрактов, когда одновременно с поставкой оборудования выполняется проектная и рабочая документация.

Фото: Сергей Безруков - Юлия Рубцова, Гани Гилаев - предоставлено АО «Самаранефтегаз», Антон Денисов - предоставлено ООО «Транснефть - ТСД», Сергей Лесухин - предоставлено пресс-службой ООО «Волга НИПИТЭК».

Индекс. «Волга Ньюс». Нефтедобыча и транспорт нефти. Популярность. ТОП-20

ПЕРСОНЫ		Организации	
1 Сечин Игорь.....699	647	1 Роснефть.....1649	-21
2 Меркушкин Николай.....344	-23	2 Самаранефтегаз.....578	-349
3 Лучевская Татьяна.....335	-27	3 Самаринвестнефть.....411	-22
4 Гуркин Олег.....309	170	4 ФАС России.....403	322
5 Гущерев Михаил.....289	36	5 Руснефть.....390	282
6 Легостаев Евгений.....282	244	6 НК Самара.....366	-126
7 Гордеев Олег.....282	244	7 Юго-Запад транснефтепродукт.....293	152
8 Безруков Сергей.....126	-13	8 Арбитражный суд Самарской области.....246	45
9 Толочек Евгений.....101	34	9 Транснефть.....175	-1066
10 Сюмак Андрей.....70	-7	10 Санеко.....111	-116
11 Воробьев Андрей.....56	27	11 Элексрокер.....106	15
12 Торопчин Олег.....54	27	12 ЛУКОЙЛ.....99	-279
13 Гилаев Гани.....36	-84	13 СамГТУ.....68	-107
14 Торгушин Игорь.....13	-16	14 РИТЭК.....64	-649
15 Ерофеева Нина.....3	-132	15 Татнефть-Самара.....50	-341
16 Кожин Владимир.....3	-21	16 Регион-нефть.....28	-67
17 Николаев Николай.....1	-51	17 Министерство промышленности СО.....4	-259
18 Медников Андрей.....0	-624	18 Правительство Самарской области.....3	-179
19 Исмагилов Азамат.....0	-624	19 Гипровостокнефть.....0	-741
20 Рушайло Владимир.....0	-546	20 Зарубежнефть.....0	-513

В губернии активно ведется работа по улучшению инвестиционного климата, создаются благоприятные условия для развития нефтедобывающих компаний. Их деятельность носит сложную перестройку, потому материалы о крупных вертикально интегрированных компаниях, действующих в Самарской области («Роснефть», «Транснефть», «ЛУКОЙЛ»), и о тех, кто только осваивает наш регион («Руснефть» и «Зарубежнефть»), в числе наиболее посещаемых читателями. А среди персонала чаще всего упоминаются их топ-менеджеры и руководители территориальных подразделений. На первой позиции главы региона Николай Меркушкин, который много лет выстраивает плодотворное сотрудничество с нефтяниками.

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

В 2014 году по поручению губернатора образована рабочая группа, задачей которой стало создание благоприятных условий для работы нефтяников в губернии



АКТУАЛЬНО

Бурить и вести разведку будут еще активнее

САМАРСКАЯ ОБЛАСТЬ СТАЛА ОДНИМ ИЗ ЦЕНТРОВ ИНВЕСТИЦИОННОЙ АКТИВНОСТИ НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ, КОТОРЫМ ВЫГОДНО НАРАЩИВАТЬ ОБЪЕМЫ ДОБЫЧИ В РЕГИОНЕ С МОЩНОЙ РАЗВЕТВЛЕННОЙ ИНФРАСТРУКТУРОЙ

«Этот год стал сложным для нефтяных компаний, - отметил в своем послании 2015 года губернатор Самарской области **Николай Меркушкин**. - Но и в этих условиях они обеспечили рост добычи нефти в области почти на 6%. Это лучший показатель за последние 40 лет... Сохраняя эти темпы в ближайшие годы, мы реально перешагнем рубеж в 20 млн тонн по добыче. И это будет в 2,5 раза больше того уровня, до которого падала Самарская область в конце 90-х годов», - подчеркнул глава региона.

Впрочем, на 2016 год ставится более скромная задача - закрепиться на завоеванных рубежах. В публичной декларации министерства промышленности и технологий Самарской области говорится, что Минпром ставит перед собой задачу создать компаниям все необходимые условия для сохранения достигнутых показателей.

УСКОРЕНИЕ «РОСНЕФТИ»

Однако сейчас уже понятно, что рост нефтедобычи продолжится. К росту стремятся все компании, работающие в регионе. «Серьезные предпосылки для этого создает «Роснефть», которая в этом году пробурила еще на 30% больше скважин и активно продолжает модернизацию заводов, - так прокомментировал ситуацию в Послании 2015 года Николай Меркушкин. - Если в 2012-м было пробурено 27 скважин, то сейчас «Роснефть» бурит по 110 скважин в год».

Ведущим нефтедобывающим предприятием Самарской области остается АО «Самаранефтегаз». Сейчас оно обеспечивает более 71%

нефтедобычи региона. В 2015 году это предприятие «Роснефти» добыло 11,8 млн тонн «черного золота». В сравнении с 2014 годом объем добычи увеличился на 600 тыс. тонн (5,4%). За 2015 год «Самаранефтегаз» добыл около 700 млн куб. метров попутного газа, здесь рост составил 40 млн куб. метров (6%).

Рост нефтедобычи в АО «Самаранефтегаз» в немалой степени связан с тесным взаимодействием предприятия и областного правительства. Еще в 2014 году по поручению губернатора была образована рабочая группа, основной задачей которой стало создание благоприятных условий для работы на территории Самарской области.

В частности, ускорилась работа по передаче в аренду земельных участков для бурения, создания необходимой инфраструктуры. Как подчеркнул генеральный директор АО «Самаранефтегаз» **Гани Гилаев** во время встречи с Николаем Меркушкиным 11 февраля 2016 года, позиция региональных властей, особенно по земельному вопросу, позволила АО «Самаранефтегаз» выполнить свою производственную программу в минувшем году.

Решая задачу наращивания объемов добычи углеводородного сырья, АО «Самаранефтегаз» планомерно увеличивает объемы эксплуатационного бурения. Одновременно предприятие кардинально повысило эффективность этого вида работ.

Серьезная работа проводится в рамках программы утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ). «В 2015 году АО «Самаранефтегаз» ввело в эксплуатацию газокomp-рессорную станцию «Горбатовская». Реконструированы газопроводы на Южно-Орловском и Екатериновском месторождениях. «Начато строительство газокomp-рессорных станций на Сологаевском, Козловском и Яблоневском месторождениях. В 2016 году мы планируем ввести их в эксплуатацию», - отметил Гани Гилаев.



АРГУМЕНТЫ «ЗА САМАРУ»

Но кроме инвестиционной привлекательности и близости перерабатывающих мощностей у нефтяников есть и другие весомые доводы «за Самару», причем не только у «Роснефти», но и у других компаний, среди которых такие гиганты, как «ЛУКОЙЛ», «Руснефть» и «Зарубежнефть».

Один из таких доводов - то, что в нашем регионе под рукой уже готовая, развитая инфраструктура. Железные дороги и автодороги. Магистральные нефтепроводы и нефтеперерабатывающие станции с резервуарными парками, один из которых, на производственной площадке «Самара» АО «Транснефть - Приволга» - крупнейший в Европе.

Конечно, инфраструктура и в Самарской области нуждается в развитии, но развивать готовое - это не строить «с нуля», как в Арктике или на шельфе. Прямая экономия на затратах.

Не случайно именно сейчас группа компаний «Руснефть» приняла решение активно наращивать объемы нефтедобычи в нашем регионе. Одним из главных вопросов, обсуждавшихся 13 апреля 2016 года в ходе встречи губернатора Самарской области Николая Меркушкина и председателя совета директоров ГК «Руснефть» **Михаила Гучериева** как раз и было увеличение инвестиций, направленных на увеличение объемов добычи нефти. Планируется очень существенный рост - до 15% ежегодно.

Как отмечалось в сообщении пресс-службы правительства Самарской области, с этой целью НК «Нефтиса» Михаила Гучериева на 2016 год планирует в нашем регионе капитальные вложения в объеме 2,02 млрд рублей. Будет существенно (до 83%) увеличен фонд эксплуатационных скважин предприятий самарской группы и продолжено поисково-разведочное бурение.

НК «Нефтиса», которая входит в группу «Руснефть» и владеет в нашем регионе ООО «Самаринвестнефть» и ООО «НК «Самара», планирует в 2016 году начать строитель-



ство собственного пункта сдачи нефти. Через него вся добываемая этими компаниями нефть будет направляться в систему магистральных нефтепроводов АК «Транснефть». Реализация этого инвестиционного проекта обеспечит создание более 200 новых рабочих мест. Нельзя не отметить, что за последние 5 лет производственные мощности НК «Нефтиса» в Самарской области увеличились в 4 раза, а инвестиции - в 5 раз.

С ЦЕНТРОМ В САМАРЕ

Самарская область стала центром, из которого намерена управлять своими добывающими активами в ПФО одна из ведущих нефтяных компаний - «Зарубежнефть». Уже создано ООО «Зарубежнефть-добыча-Самара».

В 2015 году сменило место регистрации АО «РИТЭК» - исследовательская и добывающая структура ПАО «ЛУКОЙЛ». Компания, располагающая в регионе крупным территориально-производ-

ственным подразделением «РИТЭК - Самара-Нафта», теперь и сама перебуралась из Когалыма в Самару.

Сегодня АО «РИТЭК» располагает в Самарской области 64 нефтяными месторождениями. В 2015 году компания добыла здесь 2,8 млн тонн нефти, сохранив добычу на уровне 2014 года. По словам генерального директора АО «РИТЭК» **Николая Николаева**, в ближайшем будущем компания планирует разработать 30 новых скважин.

Кроме того, в середине 2016 года «РИТЭК» планирует ввести в эксплуатацию первую установку по добыче «тяжелой» нефти. Компания располагает запасами такой нефти на уровне 60 млн тонн.

В 2015 году объем инвестиций АО «РИТЭК» в нашем регионе составил 8,4 млрд рублей. Значительная часть этих средств направлена на реализацию программы по утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) - пока у ТПП «РИТЭК - Самара-Нафта» этот

«Этот год стал сложным для нефтяных компаний. Но и в этих условиях они обеспечили рост добычи нефти в области почти на 6%. Это лучший показатель за последние 40 лет»

Инфраструктура в регионе нуждается в развитии, но развивать готовое - это не строить «с нуля», как в Арктике или на шельфе. Прямая экономия на затратах

ИНТЕРВЬЮ

Качество строительства объектов «Транснефти» под строгим контролем



ООО «ТРАНСНЕФТЬ - ТСД» ВНЕДРЯЕТ НОВЫЕ ПОДХОДЫ К КОНТРОЛЮ КАЧЕСТВА СТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ НА ОБЪЕКТАХ ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ». ТРЕБУЕМОЕ КАЧЕСТВО СМОГУТ ОБЕСПЕЧИТЬ ЛИШЬ ДОБРОСОВЕСТНЫЕ ПОДРЯДЧИКИ

АНТОН ДЕНИСОВ,
заместитель генерального директора - директор по производству ООО «Транснефть - ТСД»

СЕРГЕЙ ГВОЗДЕВ

- «Транснефть» объявила 2016 год годом качества в строительстве. Каким образом это повлияло на работу с подрядными организациями?

- Ключевое условие повышения качества строительства - постоянный и оперативный контроль на всех этапах выполнения работ. До недавнего времени основной строительный контроль за СМР выполняло ООО «Транснефть Надзор». При этом у подрядчиков тоже была служба контроля качества (СКК), но она всегда оставалась на втором плане.

В 2016 году на всех объектах ОАО «АК «Транснефть» начал применяться новый подход к контролю выполнения СМР. Его основная идея в том, чтобы обеспечить выполнение контроля строительства, ставя на первый план СКК подрядчика. Это дает подрядной организации больше возможностей, с одной стороны, а с другой - возлагает большую ответственность.

Все организации, привлекаемые к работе на подряде, обязаны иметь собственные службы контроля качества или привлекать сторонние организации для проведения такого контроля. В службу должны входить специалисты по строительному контролю, неразрушающему контролю, специалисты сварочного производства, строительных и электротехнических лабораторий, специалисты геодезической службы.

Мониторинг соответствия работ требуемым стандартам качества проводится ежедневно, более того, при необходимости - круглосуточно и непосредственно на производственных площадках. Кроме этого, контролируется соблюдение требований рабочей документации, проведение испытаний, выполняемых строительной лабораторией, электротехнической лабораторией, лабораторией неразрушающего контроля.

Если специалистами СКК принято решение, что какие-либо работы или материалы не отвечают требованиям, то они вправе остановить работы до устранения нарушений, в том числе при нарушении требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, при угрозе возникновения дефектов и т.д. Все эти проверки способствуют качеств-приемке объектов в эксплуатацию с высоким уровнем качества.

- Одна из функций ООО «Транснефть - ТСД» - организация эффективной работы подрядных компаний, в частности, строительный контроль качества. Как сегодня организован такой контроль?

- ООО «Транснефть - трубопроводная строительная дирекция» - одно из дочерних обществ, отвечающее за строительство и реконструкцию объектов ОАО «АК «Транснефть». Сегодня мы организуем работы в 13 регионах России, более 20 подрядных организаций работают с нами. И непрерывный контроль качества идет на всех подконтрольных нам площадках. Везде соблюдаются строгие стандарты при выполнении строительного-монтажных работ.

Один из объектов, за реализацию которого отвечает ООО «Транснефть - ТСД», решено сделать своеобразным «индикатором»: на нем будет оцениваться эффективность и все тонкие места нового подхода к контролю качества. Вести наблюдение за работой системы контроля дирекция планирует на довольно сложном объекте из инвестиционной программы - головной перекачивающей станции «Волгоград». Эта станция - часть большого проекта «Строительство МНПП «Волгоградский НПЗ - ГПС «Тингута» - ГПС «Волгоград».

В настоящее время в связи с увеличением ответственности служб контроля качества подрядчика дирекция особое внимание уделяет проверке СКК при предарбитражном квалификационном отборе. В перспективе контроль при проверках будет только усиливаться. Планируется строго инспектировать лаборатории неразрушающего контроля, электротехническую и строительную лаборатории, с проверкой технической оснащенности и аттестации испытательного оборудования, которое будет применяться при выполнении работ.

СПРАВКА

В 2015 году в области открыты 12 новых месторождений

По информации департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу, в течение 2015 года на территории Самарской области было открыто 12 новых месторождений углеводородного сырья.

АО «Самаранефтегаз» (входит в структуру ОАО «НК «Роснефть») открыло 4 месторождения: Льяное (Зимарный лицензионный участок), Травнинское (Рудниковский участок), Эрыклинское (Кельвейский участок) и Западно-Шпильское (Многопольский участок).

АО «РИТЭК» (входит в структуру ПАО «НК «ЛУКОЙЛ») открыло 6 новых месторождений: Пикелянское (Черниговский лицензионный участок), Западно-Авралинское (Кирилловский участок), Графское (Томинский участок), Ляпинское (Булатовский участок), Альпийское и Боярское (Мамуринский участок).

ООО «Самаринвестнефть» (входит в структуру АО «НК «Руснефть») открыло 1 месторождение: Северо-Базарное на Денгизском лицензионном участке.

ЗАО «Санеко» также открыло 1 месторождение - Северо-Борщевское на Черемушском лицензионном участке.

Из открытых месторождений наиболее значимыми по объемам запасов углеводородного сырья являются Эрыклинское, Альпийское, Северо-Борщевское и Северо-Базарное.

показатель невысок. Однако, как рассказал Николай Николаев, в 2016 году в нашем регионе начнется строительство комплекса по переработке попутного газа. «Планируем, что в 2017 году уровень утилизации ПНГ составит 90-95%. Вместе с тем отмечу, что это очень затратный проект», - отметил Николай Николаев на встрече с Николаем Меркушкиным 18 февраля 2016 года.

ЗАВТРАШНИЙ РОСТ ОБЕСПЕЧЕН СЕГОДНЯ

Рост объемов нефтедобычи в Самарской области не приводит к сокращению запасов углеводородного сырья у добывающих компаний. Кратность запасов УВС в регионе из года в год остается на прежнем уровне и даже немного увеличивается - при существующих темпах добычи их хватит на 35 лет. «Что очень важно, они (нефтяные компании) увеличивают разведанные объемы. За последние три года они в два раза стали превышать добычу», - отметил Николай Меркушкин в своем послании 2015 года.

2015 год стал особенно «урожайным» на вновь открытые месторождения - на карте Самарской области их появилось 12. Для сравнения, в 2014 году в нашем регионе открыли 8 новых месторождений, что, кстати, тоже отличный результат. А за минувший год «Самаранефтегаз» открыл 4 месторождения, АО «РИТЭК» обнаружило 6 месторождений, по одному открыли «Самаринвестнефть» и «Санеко».

Вновь открытые месторождения находятся на лицензионных участках, которые изучаются и эксплуатируются компаниями уже не первый год. Например, одно из наиболее значимых новых месторождений, Эрыклинское, расположено на Кельвейском участке недр, права на который «Самаранефтегаз» приобрел десять лет назад.

Одновременно с доизучением и доразведкой старых участков компании приобретают права на освоение и добычу новых нефтегазоносных

участков. По информации департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра), на 2016 год запланировано проведение аукционов по 9 лицензионным участкам недр.

РАЗВИТИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ

Параллельно с наращиванием объемов нефтедобычи идет реконструкция и развитие инфраструктуры. Эту работу ведут и добывающие компании, и дочерние структуры АО «АК «Транснефть».

Одним из важнейших инфраструктурных объектов в регионе остается производственная площадка «Самара» АО «Транснефть - Приволга» с крупнейшим в Европе резервуарным парком. Масштабная реконструкция площадки «Самара» идет с 2013 года, а с 2015 года эти работы проводятся в рамках программы комплексной реконструкции площадных объектов. Программа рассчитана на период до 2024 года и включает в себя 89 объектов, в том числе замену 15 резервуаров и строительство 3 новых.

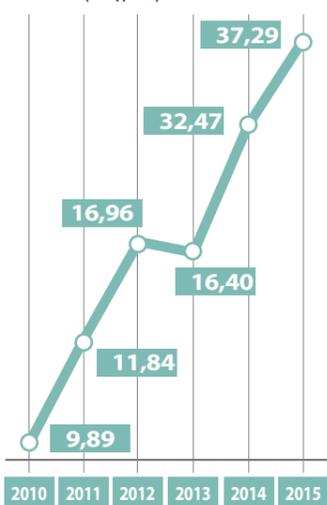
В 2015 году ООО «Транснефть - ТСД» выполнило основной объем работ по реконструкции линейной производственно-диспетчерской станции «Кротовка» АО «Транснефть - Приволга». Полностью реконструкция завершится в 2016 году. Также ООО «Транснефть - ТСД» ведет реконструкцию линейной части магистральных трубопроводов АО «Транснефть - Дружба» и АО «Транснефть - Самаранефтепродукт» и участвует в реализации 2-го и 3-го этапов масштабного проекта «Юг» по строительству и реконструкции магистральных нефтепроводов от Самары до юга России.

АО «АК «Транснефть» объявило 2016 год годом качества в строительстве. В связи с этим особое внимание при реализации этих проектов реконструкции и развития уделяется качеству выполнения работ и выбору подрядных организаций.

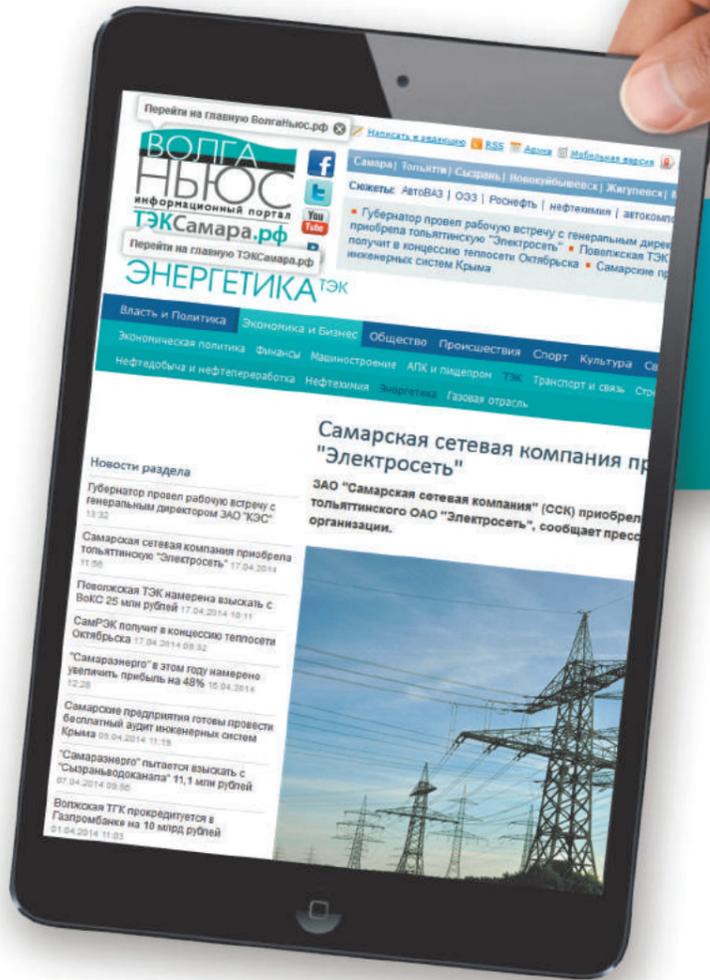


Инвестиции нефтедобывающих компаний в Самарской области (млрд рублей)

ОБЪЕМ ИНВЕСТИЦИЙ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИХ КОМПАНИЙ (МЛРД РУБ.)



ИСТОЧНИК: МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТЕХНОЛОГИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ



ТЭК Самара.РФ

Отраслевой интернет-портал

Все самое главное о региональном ТЭК

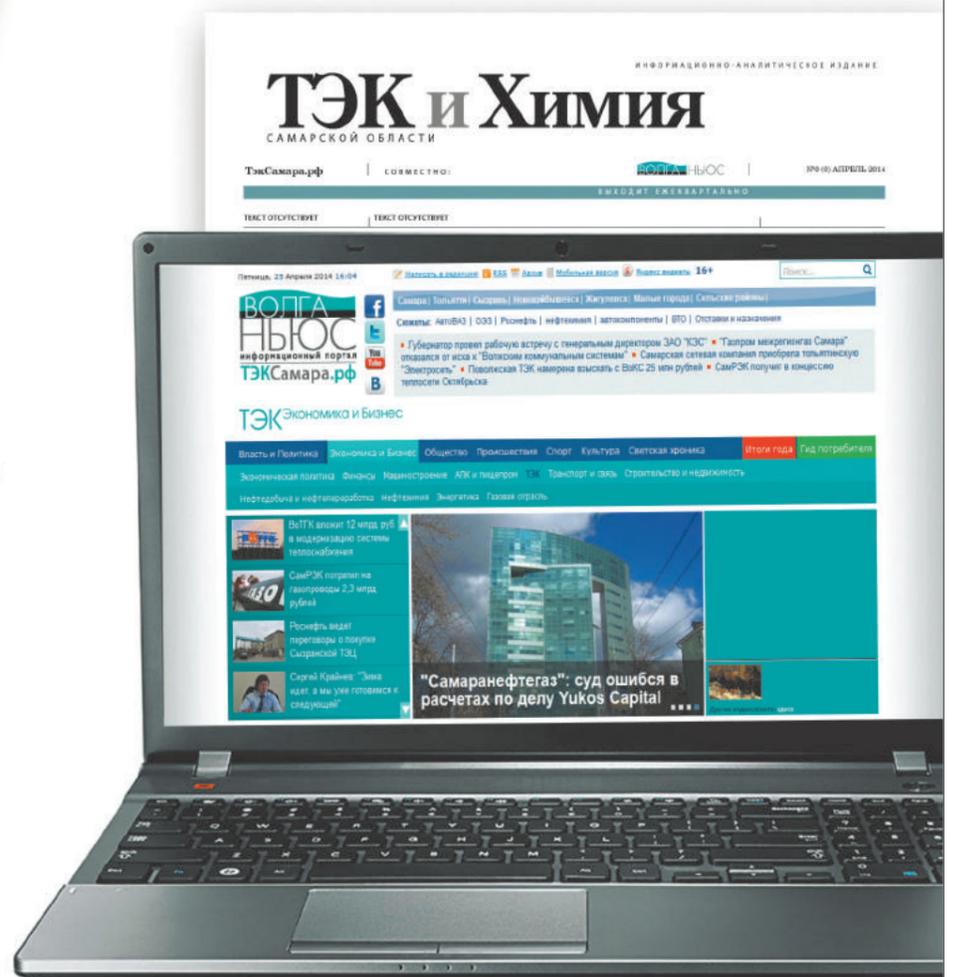
- Нефтедобыча
- Нефтепереработка
- Нефтехимия
- Энергетика
- Газовая отрасль

**Каждый день.
24 часа
в сутки**

- ✓ **Оперативные новости**
- ✓ **Экспертная аналитика**
- ✓ **Актуальные комментарии**

А также Справочник,
Статистика, Индексы,
Видео и многое другое.

**Для профессионалов
и потребителей ТЭК.**





В 2015 году в рамках долгосрочной программы модернизации в развитие нефтеперерабатывающих заводов самарской группы НК «Роснефть» вложено около 101 млрд рублей

ГЛАВНОЕ

КОММЕНТАРИИ

Евро-5 получили. Что дальше?

НЕМАЛАЯ ЧАСТЬ КРУПНЫХ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ НПЗ САМАРСКОЙ ГРУППЫ НК «РОСНЕФТЬ» УЖЕ РЕАЛИЗОВАНА. ЗАВЕРШЕНИЕ ОСТАЛЬНЫХ ДОЛЖНО ОБЕСПЕЧИТЬ УСТОЙЧИВУЮ РАБОТУ ПРЕДПРИЯТИЙ В УСЛОВИЯХ КОЛЕБАНИЙ ЦЕН НА НЕФТЬ



ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

2015 год стал этапным для нефтепереработки региона: предприятия самарской группы НК «Роснефть» досрочно перешли на производство моторного топлива Евро-5. Теперь им предстоит достичь показателей эффективности на уровне лучших зарубежных конкурентов.

Самарские нефтеперерабатывающие предприятия «Роснефти» завершили 2015 год спокойно: требования российского правительства с 1 июля 2016 года в полном объеме перейти на производство автобензинов и дизельного топлива класса 5 (соответствует экологическому стандарту Евро-5) они выполнили с большим опережением. По автобензинам - еще в апреле 2015 года, а по дизелю - в октябре.

По информации министерства промышленности и технологий Самарской области, 2015-й год стал наиболее инвестиционно насыщенным за время реализации «Роснефтью» долгосрочной програм-

Инвестиции в модернизацию нефтепереработки в Самарской области (млрд рублей)



ИСТОЧНИК: МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТЕХНОЛОГИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

мы модернизации нефтепереработки. В минувшем году в рамках этой программы в развитие нефтеперерабатывающих заводов самарской группы НК «Роснефть» вложено около 101 млрд рублей, а всего за период с 2010 по 2015-й годы включительно на эти цели направлено 319,5 млрд рублей. Из модернизационных программ в российской нефтепереработке программа «Роснефти» - наиболее масштабная.

Как пояснили в областном минпромтехнологий, сегодня общее количество крупных инвестиционных проектов на НПЗ самарской группы НК «Роснефть» - 25, из них 17 в настоящее время уже реализованы, а остальные 8 находятся в завершающей стадии.

Впрочем, говорить о том, что цели модернизации самарской

нефтепереработки достигнуты, пока рано.

«Данная модернизация направлена на обеспечение конкурентоспособности продукции НПЗ, ее соответствие европейскому экологическому классу Евро-5, на увеличение объема выпуска бензинов и дизельного топлива, на увеличение глубины переработки нефти и снижение негативного воздействия на окружающую среду, - говорит заместитель председателя правительства Самарской области - министр промышленности и технологий **Сергей Безруков**. И добавляет: Данная модернизация позволяет придать Самарским НПЗ облик одних из наиболее современных и высокотехнологичных предприятий».

«Наиболее современных и высокотехнологичных» - это ключевой момент.

Ключевая задача на 2016 год - выпуск моторного топлива Евро-5



ОЛЕГ ДРУЖИНИН,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
АО «КУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ»:

- Ключевая задача, которая сегодня стоит перед Куйбышевским НПЗ, - это производство моторного топлива Евро-5 в соответствии с бизнес-планом ОАО «НК «Роснефть». Завод эту задачу четко выполняет. Наряду с этим в число основных задач 2016 года входят продолжение модернизации, внедрение современных технологических процессов, сокращение операционных расходов.

В рамках масштабной программы модернизации КНПЗ в 2016 году будет пущен в эксплуатацию новый комплекс каталитического крекинга (FCC) с газофракционирующей установкой. Пуск FCC позволит нам увеличить глубину переработки нефти, получать дополнительное количество светлых нефтепродуктов - бензина и дизельного топлива. Также прогнозируется заметный экологический эффект: существенно снизится техногенное воздействие на окружающую среду. Кроме того, на КНПЗ строятся и другие современные технологические установки, модернизируются действующие.

В рамках программы модернизации и реконструкции капитальных объектов ведутся работы по реконструкции действующих и строительству новых блоков оборотного водоснабжения - БОВ. Цель мероприятий - бесперебойное обеспечение оборотной водой действующих объектов предприятия и объектов нового строительства. В 2015 году состоялся пуск реконструированного БОВ-6. Сейчас идет реконструкция БОВ-2 и БОВ-4, пусконаладочные работы на БОВ-8. Эффект от реализации этого проекта - в бесперебойном обеспечении предприятия оборотной водой, в сокращении потерь, и как следствие - в уменьшении потребления воды из природных источников, в сокращении техногенной нагрузки на окружающую среду и экономии энергоресурсов.

Сейчас изменяются сами цели модернизации нефтепереработки



АНДРЕЙ КОСТИН,
РУКОВОДИТЕЛЬ ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКОГО ЦЕНТРА «РУПЕК»:

- Наша нефтепереработка сегодня находится в непростой ситуации. Задачу, которую ставило российское правительство, - перейти с 1 июля 2016 года на производство моторного топлива Евро-5 - большинство компаний выполнило.

Возникает вопрос: куда идти дальше? И здесь надо понимать, что главная, глубинная цель модернизации - обеспечить рентабельность предприятий. А сейчас - еще и защитить эту рентабельность от воздействий ценовой конъюнктуры, поскольку многие эксперты указывают: в условиях падения цен на нефть российская нефтепереработка проигрывает сильнее, чем европейская. Так вот, сейчас экономическая ситуация смещает сами цели модернизации. «Налоговый маневр», проводимый российским правительством, делает невыгодной реализацию низкомаржинальных темных нефтепродуктов - таких как мазут. И у примитивных заводов, реализующих лишь самые простые технологические процессы, шансов на экономическое выживание не осталось. А у серьезных, крупных предприятий, которые идут по пути увеличения глубины переработки нефти, появляется несколько вариантов развития: либо превращать темные нефтепродукты в светлые (а с их реализацией, кстати, не все так просто), либо заняться выпуском более маржинальных темных нефтепродуктов - таких как кокс и современные дорожные битумы.

Фото: Олег Дружинин - предоставлено пресс-службой АО «КНПЗ», Андрей Костин - предоставлено Андреем Костиным.

Индекс «ВолгаНьюс». Нефтепереработка и нефтепродукты. Популярность. ТОП-20

ПЕРСОНЫ	Нефтеперерабатывающие заводы, как и нефтедобывающие, вносят немалую лепту в формирование бюджета территории. В центре внимания читателей материалы о модернизации таких предприятий, как - КНПЗ, СМПЗ, НК НПЗ.	ОРГАНИЗАЦИИ
1 Сечин Игорь.....699	647	1 Роснефть.....1649
2 Меркушкин Николай.....344	-23	2 Новокуйбышевский НПЗ.....489
3 Дружинин Олег.....138	-1	3 ФАС Роснефть.....403
4 Безруков Сергей.....126	-13	4 Куйбышевский НПЗ.....331
5 Зубер Виталий.....122	8	5 Самаранефтепродукт.....331
6 Жестков Андрей.....91	44	6 Сызранский НПЗ.....260
7 Трушев Роман.....84	-72	7 Арбитражный суд Самарской области.....246
8 Стежко Константин.....65	-13	8 ПЕТРОНЕФТЬ.....91
9 Олтырев Андрей.....39	7	9 Новокуйбышевский завод масел и присадок.....36
10 Дегтярев Петр.....36	6	10 Тольяттинские.....20
11 Ягудин Ринат.....34	-89	11 СИБУР.....20
12 Лядин Николай.....28	-12	12 Первая грузовая компания.....5
13 Костин Андрей.....20	-12	13 Трансойл.....5
14 Головнев Владимир.....0	-247	14 Министерство промышленности СО.....4
15 Головнев Дмитрий.....0	-100	15 правительство Самарской области.....3
16 Лесухин Сергей.....0	-41	16 Восток-Ойл.....0
17 Богданов Дмитрий.....0	-30	17 Транс Синергия.....0
18 Симонов Владимир.....0	-30	18 Администрация Волжского района.....0
19 Тетрушвили Семен.....0	-30	19 Отрядненский ГПЗ.....0
20 Дорджи-Горяева Елена.....0	-30	20 Нефтегорский газоперерабатывающий завод.....0

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭСАМАРА.РФ

Общество с ограниченной ответственностью

ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬ

Успешно работаем по Самаре и Самарской области с 2002 года!

Наши специалисты выполняют все виды:

- геодезических работ
- кадастровых работ
- межевых работ
- землеустроительных работ
- топографических работ

Мы производим комплекс инженерно-геодезических изысканий на разных стадиях проектирования и строительства.

Мы предоставляем следующие кадастровые услуги:

- Межевой план земельного участка;
- Сопровождение процесса постановки на государственный кадастр недвижимости;
- Подготовка технических планов объектов недвижимости;
- Внесение сведений о границах охраняемых зон в ГКН.
- Представление в суде

Мы гарантируем разумные цены и сроки выполнения работ.

Сотрудничаем с юридическими и физическими лицами.

443090, г. Самара, ул. Антонова-Овсенко, д. 44А, левое крыло, 2 этаж, офис 207
Тел. (846) 279-00-78, факс (846) 279-01-59, e-mail: zul@obp.ru



ИГОРЬ КАЗАНОВСКИЙ

АНАЛИТИКА

Переход на выпуск топлива Евро-5 состоялся. Что дальше?

ЗАВЕРШЕНИЕ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ НПЗ САМАРСКОЙ ГРУППЫ НК «РОСНЕФТЬ» ДОЛЖНО ОБЕСПЕЧИТЬ ИХ УСТОЙЧИВУЮ РАБОТУ В УСЛОВИЯХ КОЛЕБАНИЙ ЦЕН НА НЕФТЬ



ЮЛИЯ РУБЦОВА

По итогам 2015 года усредненный показатель глубины переработки нефти по предприятиям региона составлял 68%. А целевые уровни находятся значительно выше. Например, для Новокуйбышевского НПЗ это 95-96%. И выходить на них заставляет экономика.

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА НА РАСПУТЬЕ

Как напомнил руководитель информационно-аналитического центра «Рупек» **Андрей Костин**, внедрение на предприятиях сложных вторичных процессов, современных технологий - не самоцель. Необходимо значительно повысить эффективность нефтепереработки, чтобы обеспечить ее рентабельность в современных экономических условиях.

Нужно получать из тонны нефти больше высокомаржинальных продуктов, и тогда резкие изменения нефтяных цен и ответные действия регуляторов рынка не поставят предприятия в сложную ситуацию. Вопрос в том, какими могут быть эти продукты. И, соответственно, нужно ли нефтяным компаниям корректировать программы модернизации.

Андрей Костин указывает, что у предприятий есть несколько вариантов развития. Во-первых, сокращая производство такого низкомаржинального продукта, как мазут, можно сделать ставку на повышение выхода светлых нефтепродуктов - автобензи-

Нужно получать из тонны нефти больше высокомаржинальных продуктов, и тогда резкие изменения нефтяных цен и ответные действия регуляторов рынка не поставят предприятия в сложную ситуацию

нов и дизельного топлива. По этому пути, например, идет модернизация нефтеперерабатывающих заводов самарской группы НК «Роснефть».

Часть НПЗ могут расширить выпуск не автобензина вообще, а отдельных его компонентов, востребованных рынком. Варианты с экспортом, например, алкилатов выглядят, по мнению эксперта, вполне реалистично.

Интересными могут быть проекты интеграции нефтеперерабатывающих предприятий с нефтехимическими и реализация светлых нефтепродуктов в качестве нефтехимического сырья. Не исключено, что какие-то нефтеперерабатывающие предприятия предпочтут перерабатывать тяжелые фракции в темные нефтепродукты с более высокой маржинальностью - такие как кокс и современный высококачественный дорожный битум.

В любом случае, как считает Андрей Костин, ранее начатые проекты, степень реализации которых высока, будут завершены, хотя в каких-то случаях сроки пуска установок могут сдвинуть на более поздние периоды.

ПУТЬ К ЭФФЕКТИВНОСТИ

Модернизация трех крупных самарских НПЗ предусматривает повышение глубины переработки нефти и выхода высокомаржинальных светлых нефтепродуктов. Решить эти задачи должны вводы новых технологических комплексов.

На Куйбышевском НПЗ самым крупным, ключевым объектом является комплекс каталитического крекинга (FCC) с газофракционирующей установкой. Как пояснил генеральный директор АО «Куйбышевский НПЗ» **Олег Дружинин**, на этом комплексе сегодня уже завершаются пусконаладочные работы. Его пуск должен состояться в 1-м полугодии 2016 года.

«Пуск комплекса FCC позволит поднять глубину переработки нефти до 70%, увеличит отбор светлых нефтепродуктов на 6,1%, выход бензина с октановым числом не ниже 92 превысит 50%», - рассказал О.А. Дружинин. - Кроме того, существенно снизится воздействие на окружающую среду».

Завершается пусконаладка и на установке по производству метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ - высокооктановая присадка к автобензину). На 2017 год запланировано завершение второго этапа реконструкции установки каталитического реформинга Л-35/11-1000. Кроме того, на КНПЗ строятся еще пять современных технологических установок и объекты общезаводского хозяйства.

На Сызранском НПЗ также продолжается строительство крупнейших технологических комплексов - установок каталитического крекинга (FCC), гидроочистки вакуумного газойля и ряда других. В декабре 2015 года завершена модернизация установки ЛЧ-35/11-600, закончено строительство установки короткоциклового адсорбции для очистки водородосодержащего газа. Ввод в строй запланирован на 2-й квартал 2016 года.

Что касается второго этапа модернизации Новокуйбышевского НПЗ, то он должен завершиться пуском комплекса гидрокрекинга. Сегодня он находится в стадии строительства, одновременно с 43 объектами общезаводского хозяйства.

Пуск гидрокрекинга кардинально повысит такой показатель технологического уровня Новокуйбышевского НПЗ, как индекс Нельсона. С 5,5 он вырастет до 9, а после завершения реконструкции установки замедленного коксования и строительства установки АВТ-2000 (третий этап модернизации) - до 9,8. Глубина переработки нефти превысит 96%, и это уже мировой уровень.



Экономика меняет цели модернизации

АНДРЕЙ КОСТИН,
руководитель информационно-аналитического центра «Рупек»

Как влияет экономическая ситуация на ход модернизации российских нефтепереработки?

- Надо четко понимать: главная, глубинная цель модернизации - не само по себе внедрение новых сложных техпроцессов, а обеспечение рентабельности предприятий в современных условиях. А сейчас появилась и другая цель: защитить эту рентабельность от воздействий ценовой конъюнктуры. Для России это очень актуально, поскольку в условиях падения цен на нефть наша нефтепереработка проигрывает сильнее, чем европейская. Европейцы даже отчасти выигрывают, а мы - проигрываем.

«Налоговый маневр» вынуждает НПЗ свертывать производство мазута - невыгодно. Как будут развиваться модернизационные процессы в этих условиях?

- У серьезных, крупных предприятий есть несколько вариантов развития. Первое: переработка темных нефте-

продуктов в светлые, увеличение выхода светлых, то есть моторного топлива. Но здесь есть сложности: если появившееся дополнительно дизтопливо Евро-5 еще можно реализовать, в том числе и за рубежом, то возможностей для расширения экспорта российского автобензина Евро-5 эксперты не видят. И здесь очень многое будет зависеть от экономики конкретного НПЗ. Во всяком случае, проекты такого рода, которые уже начаты, будут реализованы.

Другой путь - увеличить выход более высокомаржинальных, темных нефтепродуктов. Например, кокса и современных, качественных дорожных битумов. Хороший результат может дать и интеграция с соседними нефтехимическими предприятиями, но таких площадок у нас немного. Кроме того, из-за цикличности рынка нефтехимических продуктов важно правильно выбрать конфигурацию производства и быстро его построить. Иначе к моменту пуска место на рынке будет уже занято, и проект не окупится.

Объемы производства светлых нефтепродуктов в Самарской области (млн тонн)





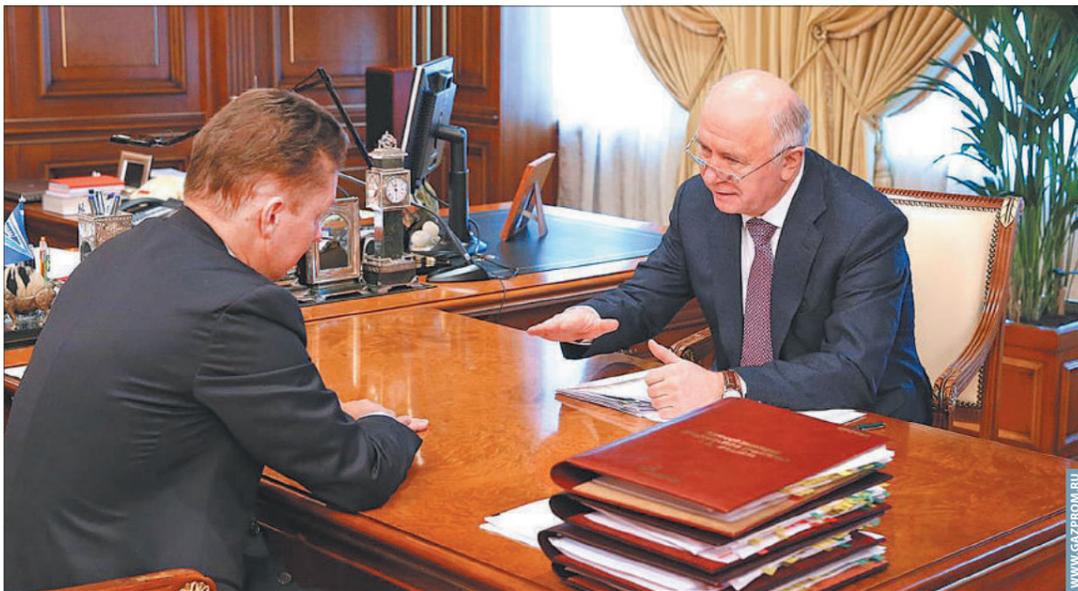
Самарская область - в списке наиболее газифицированных субъектов РФ. Сотрудничество губернии с ПАО «Газпром» способствует модернизации инфраструктуры

ГЛАВНОЕ

КОММЕНТАРИИ

Инвестиции не сокращаются

РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАЗВИТИЕ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ - СЕГОДНЯ ОДНА ИЗ КЛЮЧЕВЫХ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ЗАДАЧ ДЛЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ, ОСОБЕННО В СВЕТЕ ПОДГОТОВКИ К ЧМ-2018. «ГАЗПРОМ» ГОТОВ ИНВЕСТИРОВАТЬ В НАШ РЕГИОН



ПАВЕЛ ФИРСОВ

На реконструкцию второй очереди газопровода «Винтай - Самара», на строительство новых газораспределительных станций и межпоселковых газопроводов в нашем регионе в 2016 году «Газпром» выделяет 1,2 миллиарда рублей.

Самарская область - один из наиболее газифицированных регионов России, уровень газификации у нас превысил 97%. Однако наше газовое хозяйство нуждается в реконструкции. Требуется увеличить пропускную способность ряда газораспределительных станций (ГРС) и газопроводов, построить новые межпоселковые газопроводы и отводы.

Одним из наиболее значимых проектов минувшего года стала реконструкция первой очереди газопровода «Винтай - Самара», которую ввели в строй 10 сентября 2015 года. Фактически параллельно старой ветке построена новая протяженностью более 24 км, что позволило увеличить пропускную спо-

Сектор потребления природного газа в Самарской области



ИСТОЧНИК: ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ САМАРА»

собность газопровода вчетверо - с 55 до 219 тыс. куб. метров газа в час. Все работы в рамках этого проекта ООО «Газпром газораспределение Самара» вело без отключения потребителей, а срок эксплуатации газопровода составит не менее 40 лет.

«Совместно с «Газпром» мы должны построить и модернизировать целый ряд объектов», - отметил в своем послании 2015 года губернатор Самарской области Николай Меркушкин. - Надо завершить вторую очередь газопровода «Винтай - Самара», построить целый ряд газораспределительных станций, создать избыточные мощности для развития Особой экономической зоны Тольятти, Преображенки, индустриального парка Чапаевска и других террито-

рий. Надо построить новую котельную в Куйбышевском районе и решить проблемы с теплом и горячей водой, о которых люди говорили годами», - обозначил глава региона перечень первоочередных задач в сфере газификации.

Сегодня работы по реконструкции второй очереди газопровода «Винтай - Самара» близятся к завершению, а на повестке дня стоит реализация новых важных проектов. Перспективы их реализации Николай Меркушкин обсуждал 31 марта 2016 года на встрече с председателем правления ПАО «Газпром» Алексеем Миллером.

Сотрудничество Самарской области и ПАО «Газпром» позволило нашему региону газифицировать ряд отдаленных населенных пунктов, реализовать ряд крупных инфраструктурных про-

Продолжается масштабная работа по развитию инфраструктуры



СЕРГЕЙ УЛЬЯНИН,

И.О. ЗАМ. ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА - МИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ:

- Вопросы развития энергетической, газовой и коммунальной инфраструктуры являются приоритетными для региона. Самарская область - в списке наиболее газифицированных субъектов РФ, и в этом заслуга правительства Самарской области и профильных компаний. Сотрудничество губернии с ПАО «Газпром» и инвестиции в строительство и реконструкцию газопроводов, газораспределительных сетей способствуют модернизации инфраструктуры. Это особенно актуально в период подготовки к ЧМ по футболу 2018 года. Новые промышленные объекты в регионе требуют новых энергетических мощностей. Продолжается работа по развитию инфраструктуры. Мы и дальше планируем привлекать инвестиции в эту сферу и комплексно обновлять коммунальную инфраструктуру. А на социально важные объекты, обеспечивающие население водой и теплом, выделяются средства из областного бюджета. Губернатор Самарской области Н.И. Меркушкин с большим вниманием рассматривает каждый проект. Мы тщательно контролируем их реализацию, чтобы не было сбоев в работе, а объекты сдавались в нужном качестве и в установленные сроки.

МЭС Волги повысят надежность ключевых энергообъектов региона



ВЛАДИМИР ВАШКЕВИЧ,

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС ВОЛГИ:

- В 2016 году ФСК ЕЭС выполнит серьезный объем работ по техобслуживанию и ремонту основного оборудования. На реализацию ремонтной программы, включая программу повышения надежности энергообъектов в Самарской области, ФСК ЕЭС направляет 241 млн рублей. В перспективе предстоит подключить в Самаре к ЕНЭС новую распределительную подстанцию 110 кВ, которая будет питать спортивный комплекс, возводимый к чемпионату мира по футболу. Сегодня на подстанциях 220 кВ «Солнечная» и «Кировская», которые будут задействованы в энергоснабжении нового объекта, выполняется комплекс мероприятий по модернизации системы релейной защиты и противоаварийной автоматики, реконструкции и замене выключателей 110 кВ. Это повысит надежность работы оборудования подстанций и линий электропередачи 220 кВ, по которым будет осуществляться передача электроэнергии. Кроме того, в 2016 году будет завершена комплексная реконструкция ключевого питающего центра Самарского региона - подстанции 500 кВ «Куйбышевская».

Мы завершаем реконструкцию подстанции «Томашев колок»



КОНСТАНТИН САНАЕВ,

ЗАМ. ГЕНДИРЕКТОРА ПАО «МРСК ВОЛГИ» - ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА «САМАРСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»:

- В прошлом году мы закончили реконструкцию и ввели в эксплуатацию две подстанции 110 кВ - «Волжская-2» и «Красноглинская». Они позволят городу развивать левобережье реки Самары и район Красной Глинки, не забывая о том, где брать энергоресурсы. «Волжская-2» - источник электроснабжения для городских очистных сооружений в Куйбышевском районе, для всей жилой застройки на прилегающей территории и строящегося ЖК «Волгарь». Чтобы обеспечить их развитие, мы увеличили мощность «Волжской-2» с 50 МВА до 126 МВА. Подстанция 110/35/6 кВ «Красноглинская» снабжает электроэнергией ряд важнейших объектов в Красноглинском районе Самары и Волжском районе Самарской области, в том числе жилой район «Кошелев проект». Мощность этой подстанции также увеличена - с 71,5 МВА до 126 МВА. Мы вели реконструкцию подстанций без ограничения электроснабжения потребителей - так же как и работы на подстанции 110 кВ «Томашев колок». Завершить ее реконструкцию планируем в 2016 году. Это будет уже третья крупная реконструированная подстанция в Самаре.

«Газпром» намерен вложить в наш регион около 500 млн рублей



АНДРЕЙ КИСЛОВ,

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ САМАРА»:

- В 2015 году мы поставили потребителям региона около 10 млрд куб. метров газа. Однако коммунальные компании и компании, управляющие жилым фондом, до сих пор не расплатились с нами за поставленный газ. По состоянию на 1 мая 2016 года просроченная задолженность составляет около 3 млрд рублей. Основным должником среди промышленных предприятий является ПАО «Т Плюс», долг которого - свыше 1,2 млрд рублей. Около 800 млн рублей составляет просроченная задолженность тепло-снабжающих организаций (ТСО) и 710 млн рублей должно население. Несмотря на это, в 2016 году «Газпром» в рамках программы газификации планирует направить 500 млн рублей на строительство межпоселкового газопровода в Похвистневском районе. Продолжатся проектно-изыскательские работы для строительства газопроводов-отводов и ГРС в районе Калиновки, Лопатино и Подстепок, а также межпоселковых газопроводов от них.

Фото: Сергей Ульянин - Игорь Казановский, Владимир Васкевич - предоставлено филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги, Константин Санаев - Игорь Казановский, Андрей Кислов - Дмитрий Бураков.

Индекс. «Волга Ньюс». Газовая отрасль и энергетика. Популярность. ТОП-20

ПЕРСОНЫ		Организации	
1 Меркушкин Николай	815	1 ПТС	1718
2 Бочков Андрей	665	2 Мэрия Самары	1706
3 Коротких Виталий	234	3 Волжская ТЭК	1486
4 Дербенев Олег	212	4 Министерство энергетики и ЖКХ СО	941
5 Вайнзихер Борис	178	5 Правительство Самарской области	691
6 Дикоп Владимир	90	6 Кузнецов	668
7 Гайнутдинова Алсу	80	7 КЭС-Холдинг	360
8 Субботин Владимир	68	8 Самаразэнерго	341
9 Аветисян Владимир	65	9 Газпром	307
10 Терехин Владислав	62	10 Газпром газораспределение Самара	251
11 Кулаков Геннадий	56	11 ФАЭС России	185
12 Левитан Андрей	56	12 Amur Sirius	160
13 Молчанов Михаил	56	13 Солар Системс	160
14 Ряднов Константин	56	14 Газпром межрегионгаз Самара	127
15 Тихоненко Юрий	56	15 СамРЭК	122
16 Миллер Алексей	46	16 Роснефть	120
17 Патонаи Зита	46	17 Газпром Трансгаз Самара	105
18 Остапенко Иван	42	18 АТС	104
19 Санаев Константин	30	19 Газпром газомоторное топливо	86
20 Михельсон Леонид	25	20 НОВАТЭК	73

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭСАМАРА.РФ

На реализацию инвестиционной программы газопроводов и подготовку к отопительному сезону серьезное влияние оказывают долги за газ



ЮРИЙ МИХАЙЛИН

АНАЛИТИКА

КОМПАНИЯ



ИГОРЬ КАЗАНОВСКИЙ

«Долги за потребленный газ давно пора погасить»



ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЗА ПОСТАВЛЕННЫЙ ГАЗ СОХРАНЯЕТСЯ НА УРОВНЕ ПРОШЛОГО ГОДА. О ТОМ, КАК ЭТО МОЖЕТ ОТРАЗИТЬСЯ НА РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТПРОГРАММЫ «ГАЗПРОМА» В РЕГИОНЕ И ОБ ИТОГАХ 2015 ГОДА РАССКАЗАЛ ГЕНДИРЕКТОР ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ САМАРА» АНДРЕЙ КИСЛОВ

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Инвестиции не сократят

За период 2011-2015 годов объем капитальных вложений «Газпрома» и его дочерних компаний на территории нашего региона составил около 10,8 млрд рублей. На эти средства были реконструированы несколько магистральных газопроводов: Мокроус - Самара - Тольятти, Старая Бинарадка - Ульяновск, Похвистнево - Самара, а также газопровод отвод к Новокуйбышевску.

НОВЫЕ ПРОИЗВОДСТВА ЖДУТ ГАЗ

Перспективы развития населенных пунктов и появления в них новых промышленных предприятий напрямую зависят от возможностей инфраструктуры и прежде всего от газового хозяйства. Именно об этом говорил в своем послании губернатор Самарской области Николай Меркушкин.

Что касается 2016 года, то «Газпром» планирует в Самарской области инвестиции в размере 1,2 млрд рублей. В основном средства будут направлены на реконструкцию различных объектов магистральных газопроводов. Это придаст серьезный импульс развитию промышленности региона, которая нуждается в природном сетевом газе.

Вот в марте прошлого года был сдан в эксплуатацию газопровод протяженностью 10,4 км от газораспределительной станции (ГРС) №115 у с. Ягодное до Особой экономической зоны Тольятти и технопарка «Жигулевская долина». Планировалось, что на начальном этапе он будет покрывать относительно небольшую потребность в газе первых резидентов ОЭЗ - всего около 7 тыс. куб. метров в час. Однако сегодня, год спустя, на площадке работают уже 6 новых производств.

Конечно, пять из них - автономные, им газ нужен в основном для отопления. Но шестое, ООО «Праксайр Самара» 6 ноября 2015 года запустило мощности по заправке емкостей промышленными газами. Для такого предприятия подключение к природному сетевому газу и надежные, бесперебойные поставки этого ресурса - основное условие при выборе площадки под разме-

щение производства. А к 2020 году ОЭЗ Тольятти планирует выйти на полную заявленную мощность по потреблению газа - 280 тыс. куб. метров в час.

Схожая ситуация складывается и в Волжском районе Самарской области, где набирает темпы индустриальный парк «Преображенка», и в Чапаевске, где предприятию по производству и переработке мяса птицы, а также улучшат снабжение газом близлежащих населенных пунктов.

Нельзя не отметить, что «Газпром» вкладывает средства в развитие газотранспортной и газораспределительной систем нашего региона, несмотря на то, что потребители Самарской области накопили очень серьезную задолженность за поставленный газ - около 3 млрд рублей. Значимость такого принципиального решения «Газпрома» для развития самарской промышленности и для населения трудно переоценить.

ПРОЕКТЫ РАЗВИТИЯ

Для устойчивого развития самарской индустрии в регионе необходимо построить три газораспределительные станции и газопроводы от них к крупным промышленным объектам. Первый проект - строительство новой газораспределительной станции в селе Подстепки Ставропольского района. Эта станция должна заменить ГРС №115, которая сейчас работает на пределе возможностей.

Производительность новой ГРС должна составить 950 тыс. куб. метров газа в час, и она должна стать одной из самых крупных газораспределительных станций в системе «Газпрома». Наличие мощной ГРС в Подстепках даст возможность для строительства нового распределительного газопровода, который обеспечит бесперебойное газоснабжение ТЭЦ ВАЗа. Этот газопровод уже проектируется.

Новая ГРС в районе села Лопатино Волжского района должна будет заменить ГРС №118, возможности которой сегодня также исчерпаны. Среди потребителей, которые будут получать газ через новую станцию, - индустриальный парк «Преображенка» и уже по-

строенный на территории этого парка завод Bosch, а также жилая застройка «Южный город».

Кроме того, в перспективных планах - строительство новой ГРС и газопровода-отвода в районе села Калиновка Сергеевского района. Эти объекты обеспечат природным газом строящийся комплекс по производству и переработке мяса птицы, а также улучшат снабжение газом близлежащих населенных пунктов.

ГАЗ ДЛЯ ЛЮДЕЙ

Также «Газпром» не намерен сокращать инвестиции в газификацию Самарской области. За период с 2006 по 2015 год в рамках программы газификации российских регионов на эти цели уже было направлено 1,8 млрд рублей. Это позволило довести уровень газификации населенных пунктов области до 97,1%, при том что среднероссийский показатель - всего 66,2%.

На 2016 год «Газпром» планирует вложить в наш регион около полумиллиарда рублей. Эти средства будут направлены на строительство межпоселкового газопровода в Похвистневском районе.

Появились четкие перспективы решить вопрос с горячим водоснабжением и отоплением Куйбышевского района Самары. Сегодня жителей этого района обеспечивает горячей водой мазутная котельная АО «Куйбышевский НПЗ». Однако предприятие планирует в 2018 году ее закрыть.

В ходе встречи Николая Меркушкина и генерального директора АО «Газпром теплоэнерго» Леонида Богорада, в частности, обсуждался вопрос строительства в Куйбышевском районе современной газовой котельной мощностью 175 МВт. Средства на это планирует выделить АО «Газпром теплоэнерго».

Новый теплоисточник сможет обеспечить надежное и бесперебойное отопление, а также горячее водоснабжение около трехсот жилых домов. Замена устаревшей мазутной котельной КНПЗ на современную газовую улучшит и экологическую ситуацию в индустриальном Куйбышевском районе Самары.

- Каков объем природного газа, реализованного компанией в Самарской области в 2015 году и структура его потребления?

- Объемы потребления газа в нашем регионе держатся на прежнем уровне. Около 55% поставок пришлось на промышленные предприятия, около 35% газа потребовали теплоснабжающие организации, 9,4% - население и 0,7% - это бюджетные организации.

- Как изменилась задолженность потребителей региональной компании за поставленный им газ?

- По состоянию на 1 мая 2016 года общая просроченная задолженность составляет порядка 3 млрд рублей. Как и в прошлом году, основным должником среди промышленных предприятий является ПАО «Т Плюс». Долг этой компании составляет свыше 1,2 млрд руб. Около 800 млн рублей составляет просроченная задолженность теплоснабжающих организаций (ТСО) и 710 млн рублей должно население.

- Какие теплоснабжающие организации имеют самые крупные долги?

- Самую крупную просроченную задолженность накопили компания ООО «СамРЭК - Эксплуатация» в различных муниципалитетах. С этой организацией мы подписали график погашения задолженности, который в целом выполняется. Кроме того, традиционно большие долги за газ у компаний Самары, Тольятти, Нефтегорска и Волжского района.

- Какие меры воздействия «Газпром межрегионгаз Самара» принимает к неплательщикам?

- Компания ведет серьезную претензионно-исковую работу с неплательщиками. В течение 2015 года ООО «Газпром межрегионгаз Самара» подало в Арбитражный суд Самарской области более 80 исков к своим потребителям - юридическим на сумму более 3 млрд рублей. Надо отметить, что с 1 января 2016 года окончательно вступил в силу новый федеральный закон № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей энергетических ресурсов». Он вносит существенные изменения в порядок начисления штрафных санкций (пеней) за просрочку оплаты природного газа и услуг по его транспортировке. Теперь штрафные санкции будут начисляться в зависимости от того, насколько потребители загибают платежи по выставленным счетам. Пени будут высчитываться по принципу «чем дольше, тем дороже».

Для региона крайне важно, чтобы задолженность была погашена как можно скорее, чтобы нормально подготовиться к отопительному сезону. Поэтому мы будем и дальше работать с должниками.

- Сегодня задолженность физических лиц за потребленный газ превысила 700 млн рублей. Какие меры воздействия на неплательщиков-граждан дают наибольший эффект?

- Наиболее эффективный рычаг воздействия на злостных должников-физических лиц - это обращение с иском о взыскании задолженности в суд. В 2015 году к должникам было предъявлено почти 3 тысячи исковых заявлений на сумму более 50 млн рублей. Вынесено более 1,5 тысячи судебных решений на сумму 41 млн рублей.

Кроме того, эффективной мерой воздействия на абонентов-должников является расторжение с ними договоров и принудительное отключение газоснабжения. В 2015 году по всем муниципалитетам Самарской области было отключено газоснабжение 4 тысячам абонентов. Но мы напоминаем нашим абонентам, попавшим в трудную жизненную ситуацию, что, согласно 159 статье Жилищного кодекса РФ, у них есть возможность получения субсидии за коммунальные услуги и оплату жилья.

- ПАО «Газпром» и ООО «Газпром межрегионгаз» всегда увязывали масштабы своих инвестиционных программ в регионах с объемом задолженности за потребленный газ. Что планируется сделать в Самарской области в рамках инвестиционной программы «Газпрома» в 2016 году?

- Отмечу, что по масштабам задолженности за газ Самарская область - не худший регион, но и не лучший. В 2016 году «Газпром» в рамках программы газификации планирует направить 500 млн руб. на строительство межпоселкового газопровода в Похвистневском районе. Кроме того, продолжается проектно-изыскательские работы для строительства газопроводов-отводов и газораспределительных станций в районе населенных пунктов Калиновка, Лопатино и Подстепки, а также межпоселковых газопроводов от них.



В программах развития энергетических компаний в Самарской области учтены планы по ремонту крупных подстанций и обновлению энергообъектов к ЧМ-2018

ПЕРСПЕКТИВЫ

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ

В губернии модернизируют энергообъекты

ЮЛИЯ ВАСИЛЬКИНА

Энергетические компании подвели итоги отопительного сезона 2015/2016 годов и начали выполнение ремонтной программы. Особое внимание в ней уделено всем объектам, связанным с проведением чемпионата мира по футболу 2018 года. Продолжается модернизация крупных подстанций.

ЗАВЕРШИЛИ ОТОПСЕЗОН

В осенне-зимний период компаниям региона традиционно удалось обеспечить бесперебойное электроснабжение потребителей. Однако прошедшую зиму легкой для энергетиков не назовешь. В филиале ПАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС» - Магистральные электрические сети Волги (МЭС Волги) сообщили, что характерными были частые переходы температурного режима через ноль, что способствовало образованию наледи на проводах. В Самарской области на линиях электропередачи (ЛЭП) высокого класса напряжения провели 23 плавки гололеда.

По информации филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» для борьбы с обледенением проводов воздушных линий разработали схемы плавки гололеда токами короткого замыкания, искусственно создаваемого в сети. Кроме того, в течение прошлого года выполнена расчистка и расширение около 1,1 тыс. га просек ЛЭП, что необходимо для полного исключения технологических нарушений. Таковых из-за образования гололеда и падения деревьев на воздушные линии не произошло. В ремонтную и инвестиционную программы компания вложила около 1 млрд рублей, на эти средства проводили расчистку просек, ремонт линий 0,4-110 кВ, подстанций 35-110 кВ, силовых трансформаторов, выключателей, а также реконструкцию крупных энергообъектов.

В МЭС Волги специалисты констатируют снижение числа технологических нарушений в Поволжском регионе, в том числе в Самарской области - на 7,4% в сравнении с предыдущим сезоном. Аварийных ситуаций не возникало, а инциденты ликвидации в короткие сроки без ограничения потребителей. Задействовали 15 ремонтных бригад и 27 единиц соответствующей техники. На ремонтную кампанию 2015 года ФСК ЕЭС направило более 1,1 млрд рублей, кроме того, реализовывались инвестиционные и целевые программы.

О снижении аварийности говорят в ЗАО «Самарская сетевая компания» (ССК). Если в 2012 году было зафиксировано 94 аварийные ситуации,



в 2015 году - всего 81 авария, и это при том, что электросетевое хозяйство компании значительно расширилось. Проведен ремонт распределительных и трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных ЛЭП. Осенне-зимний период 2015/2016 годов благодаря слаженной работе присоединенных компаний и ЗАО «ССК» прошел безаварийно.

МАСШТАБНЫЕ ПЛАНЫ

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» планирует в этом году на ремонтную программу выделить около 220 млн рублей. В нее входит ремонт воздушных линий 0,4-110 кВ общей протяженностью более 3,7 тыс. км, комплексный ремонт 57 подстанций 35-110 кВ и 685 трансформаторных подстанций, а также расчистка и расширение более 1 тыс. га просек ЛЭП. Кроме того, в программу текущего года включены энергообъекты, задействованные в электроснабжении объектов ЧМ-2018.

Одним из главных в этом году станет обновленная подстанция 110 кВ «Томашев Колок», расположенная в Самаре в районе Московского шоссе/Ново-Вокзальной. Она обеспечивает электроэнергией объекты жилой застройки, социальной инфраструктуры и предприятия в Самаре. Напомним, что в прошлом году компания реконструировала две крупные подстанции такой же мощности - «Волжская-2» и «Красноглинская».

Еще одним знаковым объектом к ЧМ станет подстанция 110 кВ «Стадион». Ее проект уже прошел Главгосэкспертизу. Для нее ищут подрядчика. Пуск подстанции «Стадион» намечен на 2017 год. Ведется работа, связанная с выносом коммуникаций в рамках реконструкции Московского шоссе. Замена их на кабельные намечена в 2016 году.

ФСК ЕЭС запланировала для своих филиалов, в том числе МЭС Волги, серьезный объем работ по техническому обслуживанию и ремонту основного оборудования до начала осенне-зимнего периода 2016/2017 годов. На территории восьми субъектов РФ, среди которых и Самарская область, будет расчищено 2,5 тыс. га линейных трасс.

На подстанциях планируется отремонтировать 188 выключателей, 7 единиц трансформаторного оборудования, 1,5 тыс. разъединителей, 11 компрессоров. На ЛЭП приведут в порядок 737 фундаментов опор, заменят 147 км грозотроса, 26 тыс. фарфоровых изоляторов на стеклянные. На эти цели ФСК ЕЭС направлено порядка 1 млрд рублей, из них 241 млн - на ремонтную программу в Самарской области. Кроме того, в 2016 году будет завершена комплексная реконструкция важнейшего энергообъекта - подстанции 500 кВ «Куйбышевская», которая обеспечивает электроэнергией более 70% территории Самарской области и осуществляет связь энергосистемы региона с ключевыми объектами генерации Объединенной энергосистемы Средней Волги - Жигулевской ГЭС, Заинской ГРЭС и Балаковской АЭС.

ФСК ЕЭС подключит к Единой национальной электрической сети новую распределительную подстанцию 110 кВ (РТП), которая будет питать возводимый к чемпионату мира по футболу спортивный комплекс в Самаре. Потребитель получит 9 МВт электрической мощности. В электроснабжении объекта будут задействованы две подстанции 220 кВ «Солнечная» и «Кировская», где проводится модернизация. Их общая установленная мощность составляет 750 МВА. Энергообъекты отвечают за электроснабжение потребителей Кировского, Промышленного и Октябрьского районов Самары.

На 2016 год объем финансирования инвестпрограммы ЗАО «ССК» составляет 2,87 млрд рублей. Основные крупнейшие электросетевые объекты в рамках инвестпрограммы - это 10 км кабельных линий электропередачи и 4 РТП для обеспечения прилегающей инфраструктуры стадиона, строящегося к чемпионату мира по футболу 2018 года. Во всех районах губернии запланированы масштабные работы по вводу более 100,99 МВт новых трансформаторных мощностей и свыше 574 км линий электропередачи. В рамках технологического присоединения в 2016 году компания планирует построить 27 объектов социально значимых для жителей региона.

Энергетики перешли на особый режим



С 15 АПРЕЛЯ ПО 1 ОКТЯБРЯ 2016 ГОДА НА ТЕРРИТОРИИ ОБЛАСТИ ВВЕДЕН ОСОБЫЙ ПРОТИВОПОЖАРНЫЙ РЕЖИМ. В ЭТОТ ПЕРИОД ОБЪЕКТЫ ЭНЕРГЕТИКИ НАХОДЯТСЯ ПОД ПРИСТАЛЬНЫМ ВНИМАНИЕМ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ СЛУЖБ

ЮЛИЯ ВАСИЛЬКИНА

СОВМЕСТНЫМИ УСИЛИЯМИ

Противопожарная безопасность объектов электроэнергетики - один из ключевых факторов устойчивого развития энергосистемы. 20 апреля на очередном заседании штаба по обеспечению безопасности электроснабжения потребителей Самарской области обсудили подготовку субъектов энергетике к работе в пожароопасный период.

С начала года по 20 апреля в регионе не было зафиксировано ни одного лесного пожара. При этом произошло 252 случая загорания сухой травы на территории более 50 га, однако они были ликвидированы в кратчайшие сроки. Об этом на заседании штаба рассказал начальник главного управления МЧС России по Самарской области **Олег Бойко**.

Он напомнил, что особый противопожарный режим предусматривает выполнение превентивных мероприятий, направленных на обеспечение пожарной безопасности. Их исполнение контролируется в ходе проверок. В частности, областное ГУ МЧС провело плановую выездную проверку Жигулевской ГЭС и внеплановую - на Самарской ГРЭС. В этом году планируются также выездные проверки теплоэлектростанций. Как отметил Олег Бойко, подразделения ГУ МЧС по Самарской области к ликвидации возможных чрезвычайных ситуаций готовы, лесопожарная обстановка находится под контролем.

На заседании энергетики также рассказали о мерах, направленных на предотвращение ЧС, и об особом режиме работы в праздничные дни. Директор филиала ОАО «Системный оператор ЕЭС» «Самарское РДУ» **Сергей Анкин** подчеркнул, что особое внимание должно уделяться соблюдению регламентов передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике.

Первый вице-губернатор - председатель правительства Самарской области

Александр Нефедов отметил, что на пожарную безопасность необходимо обращать повышенное внимание. «Следует сделать все необходимое, чтобы предотвратить технологические нарушения на объектах электроэнергетики, отключения сетевого оборудования, - подчеркнул Нефедов. - На случай возникновения пожара должен быть отработан четкий алгоритм действий по его ликвидации. Главное - обеспечить полное межведомственное взаимодействие».

«ЛЕСНЫЕ» ОБЪЕКТЫ

Как сообщил министр лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области **Александр Ларионов**, основная доля областного лесного фонда, занятого линейными объектами, приходится на линии электропередачи. По состоянию на 1 апреля 2016 года их общая протяженность составляет около 700 км. Министр обратил внимание руководителей сетевых организаций на необходимость заключения договоров аренды лесных участков под опорами ЛЭП.

В 2015 году региональный Минлесхоз провел 54 проверки организаций, использующих линейные объекты на территории лесного фонда. Выдано 21 предписание об устранении нарушений лесного законодательства. Речь идет о таких фактах, как самовольное использование лесных участков, непредставление проекта освоения лесов, отсутствие регистрации договоров аренды лесных участков, лесной декларации и отчета об использовании лесов.

Кроме того, есть участки, находящиеся в неудовлетворительном санитарном состоянии. В ряде случаев на арендуемом лесном участке не было минерализованных полос, средств пожаротушения, а места рубок не очистили должным образом. Все это нарушения требований пожарной безопасности. За неисполнение ранее выданных предписаний инспекторами составлено 15 протоколов об административных правонарушениях.

Официальный печатный орган Правительства Самарской области

Юные баянисты поедут во Францию

УСПЕХ

В Самаре наградили победителей
Всероссийского конкурса «Виват, Баян!»



СТР. 13

ВОЛЖСКАЯ КОММУНА



WWW.VKONLINE.RU

ОСНОВАНА В МАРТЕ 1907 ГОДА
САМАРСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА

ВТОРНИК, 17 МАЯ 2016

№117 (29663)



Строительство стадиона к ЧМ-2018 идет согласно проекту

Во время посещения строящейся «Самары Арены» Н.И. Меркушкин рассказал И.Е. Левитину об обеспечении безопасности и транспортной доступности стадиона

ВАЛЕРИЯ АСТАПОВИЧ

В субботу, 14 мая, с рабочим визитом Самару посетил помощник Президента РФ, заместитель председателя координационного совета программы подготовки к проведению в 2018 году в России чемпионата мира по футболу И.Е. Левитин.

И.Е. Левитин в сопровождении губернатора Н.И. Меркушкина ознакомился с ходом реконструкции международного аэропорта «Курумоч», осмотрел строящийся стадион «Самара Арена» и посетил матч третьего тура командного чемпионата страны по настольному теннису среди женских команд. Основным пунктом в повестке дня стало обсуждение вопросов обеспечения безопасности при проведении игр чемпионата мира по футболу 2018 года. Во время посещения стадиона И.Е. Левитину подробно рас-

сказали об охранной системе спортобъекта и прилегающей к нему территории. Оборудование системы безопасности уже установлено на участке площадью 27 гектаров. Протяженность ограждений по периметру стадиона достигает 2700 метров, на всей территории размещены 60 камер наружного и внутреннего видеонаблюдения и 82 проектора. Работают пять контрольно-пропускных пунктов, оснащенных металлоискателями и оборудованием для фиксации транспорта. Ведется регулярный контроль за каче-

ством стройматериалов и уже возведенных объектов. И.Е. Левитин сказал, что приобретенное оборудование нужно задействовать в обслуживании стадиона не только на этапе строительства и во время футбольного первенства, но и после проведения чемпионата. Как сообщил Н.И. Меркушкин, работа по оптимизации расходов по этому направлению уже проведена. Также заместитель председателя координационного совета внимательно изучил транспортные схемы, ведущие к стадиону.



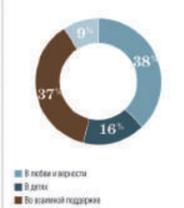
ПРИЗНАНИЕ
В ГУБЕРНИИ ОТМЕТИЛИ
МЕЖДУНАРОДНЫЙ ДЕНЬ
СЕМЬИ
ВЛАСТЬ & ПОЛИТИКА, СТР. 2



РЕПОРТАЖ
НА ГЛАВНЫХ ДОРОГАХ
САМАРЫ РЕМОНТ ИДЕТ
ПОЛНЫМ ХОДОМ
ЭКОНОМИКА & БИЗНЕС, СТР. 8

Вопрос дня
ЭКОНОМИКА И БИЗНЕС
С 18.00 ЧАСОВ НАЧАЛО
НА РАБОДАХ РАЙОНОВ
ПРОВЕСТИ КОЛЛЕКТИВНО-
ВЫБОРНОЕ ГЛОБАЛЬНОЕ
ВЫБОРА - 32 ЧЕЛОВЕКА

В чем основа крепкой
семьи?



«ВОЛЖСКАЯ КОММУНА»
СЕГОДНЯ – ЭТО:



«Волжская коммуна»



«ВК-Неделя»



«Вестник правительства»

СТАРЕЙШАЯ ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА*
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ТОЧКА ЗРЕНИЯ

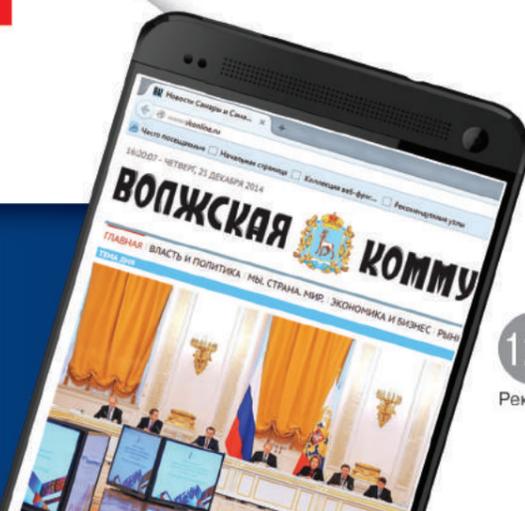
170 000 экземпляров в неделю
680 000 экземпляров в месяц
8 160 000 экземпляров в год

Читайте
в интернете
vkonline.ru

ГЛАВНЫЕ НОВОСТИ ИЗ ПЕРВЫХ УСТ

Подписные индексы:
Ежедневная (вт-чт) Обычная - 83213, Льготная - 52380,
Для организаций - 52697.
Пятничный выпуск: Обычная и для организаций - 52387

*Самарской области



12+
Реклама

ТЭК и Химия
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

СОВМЕСТНО: ВОЛГА НЬЮС

Наименование издания: «ТЭК и Химия Самарской области». Главный редактор: Александр Николаевич СИДОРОВ. Шеф-редактор выпуска: Петр СЛИЗЕВИЧ, Юлия ВАСИЛЬКИНА.

Телефон отдела рекламы: 8 (846) 30-30-241. Интернет-сайт: tzksamara.ru

Редакция оплачивает только заказанные материалы. За содержание рекламы ответственность несет рекламодатель.

Учредитель: ООО «МедиаСервис». Адрес учредителя: 443041, Самарская область, г. Самара, ул. Буянова, д. 1. Адрес издателя: 443041, Самарская область, г. Самара, ул. Буянова, д. 1.

Адрес редакции: 443041, Самарская область, г. Самара, ул. Буянова, д. 1

Отпечатано в ООО «Типография «Ньюс-принт ротация». Адрес типографии: 443035, Самарская область, г. Самара, ул. Ставропольская, д. 204. Заказ №1436. Тираж: 30 000 экз. Номер подписан в печать (установленное по графику) 23.05.2016 г. в 15.00. Номер подписан в печать (фактическое) 23.05.2016 г. в 15.00. Дата выхода в свет выпуска №1 (5) 24.05.2016. Зарегистрирована в Управлении Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Самарской области. Регистрационный номер ПИ №ТЭ63-00670 от 03 марта 2014 года. Цена свободная. 12+