

ТЭК и Химия

САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

12+

ТЭК Самара.рф

СОВМЕСТНО: ВОЛГА НЬЮС

№2 (8) АВГУСТ 2017

ВЫХОДИТ ЕЖЕКВАРТАЛЬНО

ПЕРСОНА

ТЕМА НОМЕРА

ИНДЕКСЫ



ОЛЕГ ГРОМОВ,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ОДУ СРЕДНЕЙ ВОЛГИ - ФИЛИАЛА
АО «СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕЭС»:

Энергосистемой можно управлять через «облако»

«Сегодня энергосистемой можно управлять из любого места, удаленность значения не имеет. На повестке дня – организация телеуправления оборудованием энергообъектов непосредственно из диспетчерских центров «Системного оператора» и центров управления сетями электросетевых компаний. Например, отсюда, из ОДУ Средней Волги, наши диспетчеры могут управлять частью коммутационного оборудования на крупных подстанциях. С технической точки зрения это самый интересный на сегодня проект.

16 стр.

В НОМЕРЕ

НЕФТЕДОБЫЧА И ТРАНСПОРТ НЕФТИ...	3
НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И НЕФТЕПРОДУКТЫ.....	7
ПРОЕКТЫ РАЗВИТИЯ.....	10
ХИМИЯ И ПЛАСТМАССЫ.....	13
ЭНЕРГЕТИКА И ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ.....	15
ИНТЕРВЬЮ НОМЕРА.....	16

«Юг» Самаре по плечу

НОВЫЙ СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ТРАНСПОРТНЫЙ КОРИДОР «ТРАНСНЕФТИ» НА ЮГЕ РОССИИ СТРОИТСЯ И БУДЕТ ЭКСПЛУАТИРОВАТЬСЯ САМАРСКИМИ КОМПАНИЯМИ

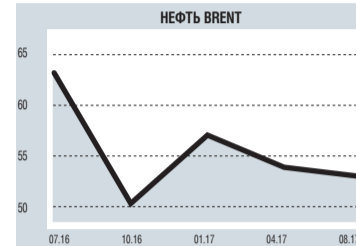


ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Второй этап проекта «Юг» близится к завершению. Магистральные нефтепродуктопроводы, приемо-сдаточные пункты и перекачивающие станции — все это сложное хозяйство в ближайшие месяцы должно перейти из рук строителей в руки нефтепроводчиков. Кадры уже есть, знакомятся с объектами, на которых им предстоит работать.

Самарская компания «Транснефть — ТСД» завершает второй этап проекта «Юг» по созданию на Юге России нового транспортного коридора для экспорта дизельного топлива Евро-5. Линейная часть магистральных нефтепродуктопроводов «Волгоград — Тихорецк» и «Волгоградский НПЗ — ГПС «Тингута» уже построена и прошла гидроиспытания и профилометрию. Возведены головные перекачивающие станции «Волгоград» и «Тингута». На действующей НПЗ «Тихорецк» построен приемо-сдаточный пункт с узлами приема средств очистки и диагностики, системой диспетчерского контроля. Все эти объекты в ближайшие месяцы будут переданы эксплуатирующей организации — самарской компании «Транснефть — Приволга». И ответственность за сложнейшую магистраль, до отправной точки которой от Самары почти четыре часа вертолетом, — на самарцах.

ИНДЕКСЫ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕН В 2016-2017 ГГ.



ИСТОЧНИК: WWW.FINAM.RU

ИНДЕКС «ВОЛГА-НЬЮС»

Имя	Индекс	Изменение	Популярность
1 Меркушкин Николай	1 679	▲	105
2 Трушев Роман	1 530	▲	987
3 Сечин Игорь	1 179	▲	731
4 Нечаев Владимир	1 004	▲	952
5 Зубер Виталий	850	▲	495

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

Имя	Индекс	Изменение	Популярность
1 Роснефть	11 143	▲	5 762
2 Самаранефтегаз	5 250	▲	2 947
3 Башнефть	4 677	▲	4 478
4 Самаранефтепродукт	2 338	▲	1 774
5 Новокуйбышевский НПЗ	2 242	▲	1 409

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

ДИНАМИКА АКЦИЙ ВЕДУЩИХ КОМПАНИЙ ТЭК РОССИИ

Компания	РУБ. ЗА АКЦИЮ		
	Январь 2017	Апрель 2017	Август 2017
Роснефть	403,60	324,60	312,1
ЛУКОЙЛ	3445,0	2990,0	2811,0
Транснефть	197700	173050	180150
Газпром	154,46	128,09	116,83
НОВАТЭК	794,90	705,10	609,90
Россети	1,1464	0,9455	0,8647
МРСК Волги	0,05595	0,05810	0,10185
РусГидро	0,9260	0,9368	0,7708
Самаранедро	0,3130	0,2790	0,2480
КуйбышевАзот	89,30	87,70	85,80

ИСТОЧНИК: WWW.FINAM.RU

С 18.12.2016 ТОРГИ ПО АКЦИЯМ ПАО «Т+ПЛОС» НА МОСКОВСКОЙ БИРЖЕ НЕ ПРОВОДЯТСЯ

Груз без права на самовывоз



Чтобы довести такое оборудование до завода, приходится останавливать поезда, разбирать троллейбусные линии и строить особые причалы. А еще надо поднять и смонтировать!

3 стр.

9 стр.

20 лет автоматизации промышленности

SMC АВТОМАТИЗАЦИЯ

SIEMENS



МЕЧТЫ СБЫВАЮТСЯ!
ДОМ
С УЧАСТКОМ
ОТ 4,2 млн. руб

Условия оплаты:



Экология:



Все коммуникации:



Близость к городу



Охраняемая закрытая зона



Единый архитектурный стиль



Дружные соседи



Качественное строительство



Собственная управляющая компания



ЭКОДОЛИЕ
 Жилой комплекс

- www.samara.ecodolie.ru -
(846) 233-41-80
 Застройщик ООО «Экодолие Самара».
 Проектная декларация размещения на сайте www.samara.ecodolie.ru

Реклама



ПРОВОДИТ ОБУЧЕНИЕ ИТР И РАБОЧИХ ПО СЛЕДУЮЩИМ НАПРАВЛЕНИЯМ:

- нефтяная отрасль
- грузоподъемные механизмы
- газовое и котельное хозяйство
- безопасность дорожного движения (водитель ДОПОГ, профессиональная переподготовка специалиста по БДД с выдачей диплома)
- спецтехника (категории А I, А II, А III, В, С, D, E, F)
- охрана труда, техносферная безопасность
- пожарная безопасность
- экологическая безопасность и другие

Обучение проводится в очной и дистанционной формах, в том числе с использованием «ОЛИМПКС»

- | | | | |
|--|---|---|--|
| г. Самара,
ул. Ново-Садовая,
д. 106, оф. 630
www.noupodmaster.ru
тел.: 973-55-07, 270-35-44 | г. Тольятти,
ул. Фрунзе, 43а, оф. 202
тел. (8482) 50-57-17 | г. Отрадный,
ул. Советская, 93
тел. (84661) 4-09-15 | г. Похвистнево,
ул. Шевченко, 4
тел. (84656) 2-22-01 |
| г. Ульяновск,
пер. Пожарный, д.10
тел. 8 (8422) 41-01-21 | г. Сорочинск,
ул. Интернациональная, 43
тел. (35346) 6-00-34ф | г. Бугульма,
ул. Шашина, 1, оф. 14
тел. (85594) 6-02-74 | г. Ростов-на-Дону,
ул. Каширская, 9/53а
тел. 8-938-109-00-94 |
| | | | г. Красногорск,
ул. Успенская, д.5
тел. 8-499-271-52-02 |

Реклама



В первом квартале 2017 года объем налогов и сборов, уплаченных в бюджеты всех уровней предприятиями регионального НХК, составил 48,8 млрд рублей

ГЛАВНОЕ

КОММЕНТАРИИ

Самаре по плечу и Север, и «Юг»

САМАРСКИЕ КОМПАНИИ РЕАЛИЗУЮТ СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ПРОЕКТ «ТРАНСНЕФТИ» «ЮГ» В СОТНЯХ КИЛОМЕТРОВ ОТ САМАРЫ, НАШИ УЧЕНЫЕ И ИНЖЕНЕРЫ ГОТОВЯТ КОНЦЕПТУАЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ АРКТИЧЕСКОГО ШЕЛЬФА



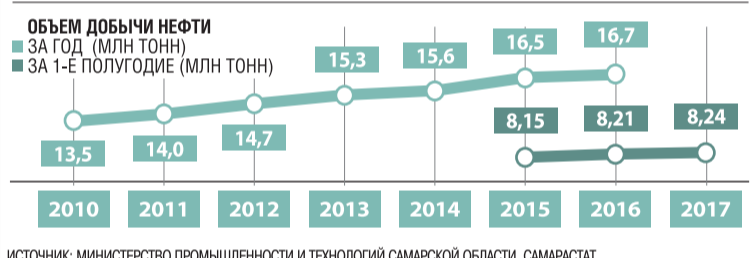
ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Пока нефтепроводчики решают стратегические задачи на Юге России, перед самарскими нефтяными компаниями стоит все та же задача: увеличить объемы добычи. Иначе все суперпроекты теряют смысл.

По итогам первого полугодия 2017 года объем выпуска продукции предприятиями нефтехимического комплекса (НХК) Самарской области составил 237,3 млрд рублей. Это 43,3% в общем объеме производства промышленной продукции региона. И нефтедобывающий сектор вносит очень весомый вклад в эти высокие результаты. Собственно, с добычи все и начинается. «При всем многообразии отраслей экономики в ближайшие годы добыча и переработка нефти пока будут иметь ключевое значение, — подчеркивал губернатор Самарской области **Николай Меркушкин** в своем Послании в декабре 2016 года.

В нашем регионе решающий вклад в формирование массива налоговых поступлений вносит именно НХК. И вклад

Объемы добычи нефти в Самарской области



ИСТОЧНИК: МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТЕХНОЛОГИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ, САМАРАСТАТ

этот растет — достаточно сравнить данные 2016 и 2017 годов.

По информации министерства промышленности и технологий Самарской области, в 2016 году объем налогов и сборов, уплаченных предприятиями нефтехимического комплекса в бюджеты всех уровней, составил свыше 167 млрд рублей. Это 77% общего объема налоговых поступлений от промышленности Самарской области, или 48% от общего объема налогов и сборов по Самарской области.

В первом квартале 2017 года объем налогов и сборов, уплаченных в бюджеты всех уровней предприятиями регионального НХК, составил 48,8 млрд рублей, и это уже не 77%, а 79% общего объема налоговых поступлений от промышленности Самарской области. И 52% налоговых поступлений

от общего объема налогов и сборов по региону. Рост налично.

А что с объемом нефтедобычи? В 2016 году он составил 16,7 млн тонн. Столько нефти Самарская область не давала никогда, а Куйбышевская проходила этот уровень дважды: на рубеже 1958-1959 годов, когда добыча росла, и на рубеже 1988-1989-го, когда она неуклонно снижалась из-за выработанности и заводненности месторождений.

Сегодня объемы добычи снова растут, но этот рост дается нефтяным компаниям очень серьезными усилиями. По данным регионального Минпрома, объем инвестиций нефтедобывающих компаний, работающих на территории Самарской области, в 2016 году составил 41,9 млрд рублей, а в 2017 году он должен вырасти до 46,4 млрд рублей.

У нефтяников есть все для решения поставленных задач



НИКОЛАЙ МЕРКУШКИН,
ГУБЕРНАТОР САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ:

Сегодня нефтегазовый комплекс является важнейшей частью региональной экономики, обеспечивающей рост промышленного потенциала губернии, выполнение социальных обязательств перед нашими согражданами. При всем многообразии отраслей экономики в ближайшие годы добыча и переработка нефти будут иметь ключевое значение. Хотя мы понимаем, что многое делается для диверсификации экономики, и мы этим тоже занимаемся, но нефтянка пока, в ближайшие годы, для нас будет ключевой сферой. Сегодня эта отрасль обеспечивает работой десятки тысяч людей. Несмотря на непростые экономические условия, губерния возвращается в число крупнейших регионов по добыче нефти. Мы значительно улучшили инвестиционные условия для нефтяных компаний. Что касается разведочных скважин - бурение увеличилось в 4 раза. Только в разведку и добычу в последние четыре года нефтяниками была инвестирована колоссальная сумма - более 150 млрд рублей. Как результат, на 17% выросла добыча нефти за эти годы, удвоились платежи в бюджет области. Кроме этого, на социальные программы нефтяники дополнительно направили более 4,5 млрд рублей. В 2016 году в Самарской области было добыто 16,7 млн тонн нефти. На 2017 год перед нефтяниками поставлена задача сохранить достигнутые показатели. За первое полугодие 2017 года добыто 8,24 млн тонн нефти, это больше, чем добыли за аналогичный период прошлого года. У нефтяных компаний губернии есть все возможности для решения поставленных задач.

Нефтедобывающие компании внедряют инновации



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

- Наиболее крупными нефтедобывающими предприятиями, осуществляющими добычу нефти и попутного нефтяного газа на территории Самарской области, являются АО «Самаранефтегаз» (ПАО «НК «Роснефть»), ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» (ПАО «ЛУКОЙЛ»), ЗАО «Санеко», ООО «Татнефть-Самара» (ОАО «Татнефть»), АО «Самаринвестнефть», ООО «Регион-нефть», ООО «Благодаров-Ойл» и ООО «ТНС-Развитие». Нефтедобывающие компании направляют большие инвестиции на увеличение объемов добычи нефти, в том числе значительная часть данных инвестиций выделяется на геолого-поисковые и поисково-разведочные работы. Нефтедобывающие компании активно внедряют инновационные технологии эффективного использования попутного нефтяного газа. Общий объем инвестиций нефтедобывающих предприятий в 2016 году составил 41,9 млрд рублей, а в 2017 году планируется направить 46,4 млрд рублей. Если же говорить в целом об объеме выпуска продукции предприятиями нефтехимического комплекса, то по итогам первого полугодия 2017 года он составил 237,3 млрд рублей или 43,3% в общем объеме производства промышленной продукции Самарской области. Предприятия нефтехимического комплекса — одни из крупнейших налогоплательщиков региона. За первый квартал 2017 года объем уплаченных налогов и сборов в бюджеты всех уровней от предприятий нефтехимического комплекса составил 48,8 млрд рублей, что составляет 79% налоговых поступлений от объема налоговых поступлений от промышленности Самарской области или 52% - от общего объема налогов и сборов по Самарской области.

Необходимо увеличивать скорость реализации проектов



ВЛАДИМИР НОЖИН,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»:

- Основными тенденциями развития нефтегазовой отрасли сегодня является снижение рентабельности разработки месторождений, уход многих компаний в газовые, глубоководные и нетрадиционные (трудноизвлекаемые) активы, освоение новых регионов Арктики, Восточной Сибири и шельфа, а также существенный рост разработки малых месторождений. Рост доли трудноизвлекаемых запасов нефти, удаленность месторождений, сложные условия добычи и в целом снижение рентабельности ставят перед нефтегазовыми компаниями, проектными организациями, производителями оборудования и сервисными компаниями новые вопросы по повышению эффективности работы отрасли, ответы на которые можно найти только в результате совместной работы. Требуется как решение задач по эффективности капитала, оптимизации затрат и снижению себестоимости, так и существенное увеличение скорости реализации проектов и их гибкости. Необходимо размывать границу между проектными институтами и нефтегазовыми компаниями, проектировщики должны работать исходя прежде всего из конкретных потребностей нефтяников в тесной связке с ними, участвовать в подборе оборудования еще на стадии составления проекта. Эффект от такой работы будет колоссальным.

Фото: Николай Меркушкин - Светлана Осьмачкина, Сергей Безруков - Юлия Рубцова/Архив «ВК», Владимир Ножин - Юлия Рубцова/Архив «ВК».

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

ПЕРСОНЫ	Политика властей Самарской области по созданию условий для развития нефтедобычи приносит свои плоды. Предприятия решают свои проблемы и развиваются.	Организации
1 Николай Меркушкин..... 1600	1 000	1 Роснефть..... 8 296
2 Трушев Роман..... 1530	987	2 Самаранефтегаз..... 3 203
3 Сечин Игорь..... 1051	897	3 Башнефть..... 2 620
4 Нецаев Владимир..... 976	976	4 ПетРОнефть..... 1 995
5 Гилаев Гани..... 677	15	5 Транснефть..... 1 943
6 Николаев Николай..... 676	562	6 ФНС..... 1 598
7 Безруков Сергей..... 672	34	7 Лукойл..... 945
8 Медников Андрей..... 641	-148	8 Транснефть-Дружба..... 904
9 Игнатков Андрей..... 590	590	9 Ритэк..... 887
10 Санин Денис..... 590	590	10 Гипровостокнефть..... 834
11 Еськов Николай..... 590	590	11 Зарубежнефть..... 802
12 Демин Игорь..... 519	510	12 Самаринвестнефть..... 790
13 Ножин Владимир..... 459	456	13 Транснефть - ТСД..... 779
14 Кузьмин Игорь..... 428	428	14 Министерство промышленности и технологий СО..... 746
15 Грайфер Валерий..... 360	360	15 Приволжнефть..... 699
16 Комраков Сергей..... 359	359	16 Регион-нефть..... 595
17 Исмагилов Азамат..... 329	-677	17 Татнефть..... 586
18 Ружечко Роман..... 320	320	18 Statoil..... 547
19 Жестков Андрей..... 283	-25	19 Правительство Самарской области..... 523
20 Шагин Андрей..... 278	114	20 Транснефть — Приволга..... 488

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

Самарская компания «Транснефть – ТСД» завершает второй этап проекта «Юг» по созданию нового транспортного коридора для экспорта дизельного топлива «Евро-5»



ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

ГЛАВНОЕ



ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

«Юг» Самаре по плечу

САМАРСКИЕ КОМПАНИИ РЕАЛИЗУЮТ ПРОЕКТ «ТРАНСНЕФТИ» «ЮГ», САМАРСКИЕ УЧЕНЫЕ ГОТОВЯТ НОРМАТИВНУЮ БАЗУ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ АРКТИЧЕСКОГО ШЕЛЬФА

3

СОХРАНИТЬ ПОЗИЦИИ

Объем инвестиций растет, и нефтяные компании постепенно увеличивают масштабы эксплуатационного бурения. Например, Территориальное производственное подразделение «РИТЭК — Самара-Нафта» (входит в структуру ПАО «ЛУКОЙЛ») в 2015 году из эксплуатационного бурения ввело 24 скважины, а в 2016-м — 30 скважин. АО «Самаранефтегаз», крупнейшая нефтедобывающая компания региона, ежегодно пробуривает не менее ста эксплуатационных скважин при общем фонде таких скважин в 10,5 тысячи. И если в целом по региону объем нефтедобычи в 2016 году вырос на 0,2 млн тонн, то в «Самаранефтегазе» — на 0,3 млн тонн, на 3,7%.

Однако в целом по региону для того, чтобы обеспечить динамичный поступательный рост нефтедобычи, имеющихся годовых объемов эксплуатационного бурения недостаточно. А вот для того, чтобы стабилизировать добычу, — вполне. Поэтому, по информации регионального Минпрома, в целом по Самарской области в текущем году планируется сохранить объем добычи на уровне 2016 года.

По данным Самарстата, по итогам 1-го полугодия 2017 года объем добычи нефти в регионе составил 8,236 млн тонн, или 100,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. И в целом, это дает уверенность, что ранее достигнутый уровень добычи будет сохранен, а возможно, компании обеспечат и небольшой его рост.

Параллельно перед нефтедобывающими компаниями стоит другая, не менее серьезная задача: обеспечить опережающий рост минерально-сырьевой базы, что гарантирует стабильную работу и сохранение объемов добычи в будущем. По информации регионального Минпрома, с этой целью значительная часть инвестиций нефтедобывающих компаний направляется на геолого-поисковые и поисково-разведочные работы.

Например, объемы инвестиций «Самаранефтегаза» в геологоразведку в 2016 году выросли на 30% в сравнении с 2015 годом. Активно ведутся работы по доразведке давно эксплуатируемых участков. При этом на месторождениях, открытых еще в 1945-50 годах и находящихся на завершающей стадии разработки, обнаружены новые залежи с фонтанными притоками нефти. А в целом по итогам 2016 года «Самаранефтегаз» обеспечил восполнение собственной ресурсной базы на уровне свыше 200% относительно объемов годовой добычи и обеспечил кратность запасов более 30 лет.

ИННОВАЦИИ В ДОБЫЧЕ

О намерении НК «Роснефть» сделать ставку на широкое применение новейших технологий в геологоразведке, проектировании скважин и нефтесервисе в июне 2017 года заявил глава компании **Игорь Сечин**. В своем выступлении он обозначил основные приоритеты стратегии «Роснефть-2022», которую планируется разработать до конца текущего года.

«Это, прежде всего, повышение коммерческой скорости бурения, применение многостадийных гидроразрывов пласта, увеличение доли горизонтального бурения скважин как минимум до 40%. Это повышение эффективности внутреннего сервиса, применение типовых решений в процессах строительства, пересмотр стандартных решений в пользу инновационных. Благодаря развитию технологий мы планируем обеспечить 98% успешности геологоразведочных работ», — вот лишь небольшая часть того, о чем заявил главный исполнительный директор, председатель правления НК «Роснефть».

На второй международной научно-практической конференции, которую только что провел самарский институт «Гипровостокнефть», говорилось о том, что сегодня в отрасли решающее значение приобретают быстрота принятия проектных и технологических решений, их экономическая рациональность. Решать эти задачи будут

за счет автоматизации процессов бурения, «цифровизации» всего нефтедобывающего комплекса, использования при проектировании и обустройстве месторождений и управлении бурением нейронных сетей, многофакторного анализа, элементов искусственного интеллекта.

Кстати, именно в «Гипровостокнефти» разработан проект свода правил «Обустройство месторождений нефти, включая континентальный шельф. Часть 1. Суша. Нормы проектирования». Первый шаг в разработке рекомендаций для освоения арктического шельфа сделан в Самаре.

САМАРА НА «ЮГЕ»

А тем временем самарская компания «Транснефть — ТСД» завершает второй этап проекта «Юг» по созданию на Юге России нового транспортного коридора для экспорта дизельного топлива «Евро-5». Линейная часть магистральных нефтепродуктопроводов «Волгоград — Тихорецк» протяженностью 495 км и «Волгоградский НПЗ — ГПС «Тингута» протяженностью 55,6 км уже построена. Завершены гидроиспытания и профилометрия. Возведены головные перекачивающие станции — «Волгоград», примыкающая к Волгоградскому НПЗ ПАО «ЛУКОЙЛ», и «Тингута». На действующей НПЗ «Тихорецк» построен прямо-сдаточный пункт с узлами приема средств очистки и диагностики, системой диспетчерского контроля.

Все эти объекты в ближайшие месяцы будут переданы эксплуатирующей организации — самарской компании «Транснефть — Приволга». 24 августа в ходе совещания, которое провел президент ПАО «Транснефть» **Николай Токарев**, запланировано начать заполнение продуктопроводов проекта «Юг» дизтопливом в ноябре 2017 года. И ответственность за сложнейшую магистраль, до отправной точки которой от Самары почти четыре часа вертолетом, — на самарцах.

«Татнефть-Самара» обустроит новое месторождение

ОЛГА НОВИКОВА

ООО «Татнефть-Самара» планирует разрабатывать 10 скважин на Калмаюрском месторождении в Кошкинском районе. Проекты первого и второго этапов обустройства одобрила Главгосэкспертиза России.

Саратовский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проекты двух этапов обустройства Калмаюрского нефтяного месторождения в Кошкинском районе Самарской области. Об этом сообщила пресс-служба ведомства.

Изучив представленные материалы, эксперты пришли к выводу, что результаты инженерных изысканий и проектная документация соответствуют требованиям технических регламентов и иным установленным требованиям, а проектная документация — результатам инженерных изысканий, выполненных для ее подготовки. Поэтому по обоим проектам были выданы положительные заключения.

Калмаюрское месторождение, которое разрабатывает ООО «Татнефть-Самара», расположено в Кошкинском районе Самарской области, на левом берегу реки Волги. Первым этапом проекта предусмотрено обустройство двух скважин на двух кустах, максимальный объем добычи на которых к 2021 году должен составить 5,42 тысячи тонн жидкости, 4,11

тысячи тонн нефти и 0,016 миллиона кубометров попутного нефтяного газа в год. Запланирована организация механизированного способа добычи, герметизированной схемы сбора и транспорта нефти.

В рамках второго этапа на месторождении будет обустроено еще четыре куста, включающих восемь скважин с герметизированной системой сбора и механизированным (в зависимости от свойств и объемов добываемой жидкости) способом эксплуатации. Максимальная общая добыча на участке к 2021 году достигнет 21,69 тысячи тонн жидкости, 16,43 тысячи тонн нефти и 0,064 миллиона кубометров попутного нефтяного газа в год.

Также этапами проекта, получившего согласование Главгосэкспертизы России, в границах Калмаюрского месторождения предусмотрено строительство выкидных нефтепроводов от скважин до сборных гребенок, строительство подъездных автодорог к проектным кустам, возведение нефтепровода от сборных гребенок до существующего блока напорной гребенки, утепление приустьевых трубопроводов и другие работы.

Проект будет реализован за счет средств ООО «Татнефть-Самара». Согласно информации на официальном сайте, компания осуществляет разработку 15 месторождений нефти в восьми административных районах Самарской области. Всего в ведении «Татнефть-Самары» находится 37 скважин, 9 нефтеналивных пунктов и установка подготовки нефти с прямо-сдаточным пунктом.

Уважаемые господа!

Поздравляем вас с профессиональным праздником - Днем работников нефтяной и газовой промышленности!

Топливо-энергетический комплекс служит прочной основой для развития экономики нашего государства, определяя достойную жизнь россиян.

Наша страна полностью обеспечивает свои внутренние потребности в топливе и выполняет свои экспортные обязательства. А значит, гарантирует своим жителям глобальную энергетическую безопасность.

В последние годы отрасль стабильно и успешно развивается. Нефтегазовые компании вводят в строй новые мощности по добыче, переработке углеводородов,

осваивают новые перспективные месторождения, расширяют инфраструктуру. Высокую эффективность предприятий обеспечивают передовые технологии, инновации, научные разработки.

Наша компания гордится тем, что является частью этой слаженной и сложной системы. Уверен, что и впредь наше сотрудничество с предприятиями отрасли будет плодотворным, а совместные проекты успешными.

Желаем всем работникам нефтегазовой промышленности, а также ветеранам отрасли бодрости духа, оптимизма, реализации всех намеченных планов.

Пусть все самые смелые идеи осуществляются, благодаря упорному труду и сплоченной команде. Успехов и радости в ежедневной работе.

Крепкого здоровья, финансового благополучия и счастья вам и вашим близким!

А.С. ШАХОВ,
директор АО «Возрождение»
и коллектив



Эффективно разрабатывать новые месторождения помогает опыт, выработанный нефтяниками, проектировщиками и производителями оборудования в ходе конференции

ФОРУМ

Новые задачи - инновационные решения

В САМАРЕ ОБСУДИЛИ ЭФФЕКТИВНЫЕ ПУТИ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

ОЛГА НОВИКОВА

Вторая международная конференция «Комплексный инжиниринг в нефтегазодобыче: опыт, инновации, развитие» собрала ведущих экспертов отрасли. Участие в форуме приняли более 50 докладчиков, 60 делегатов и 188 слушателей.

СОВМЕСТНАЯ РАБОТА

Рост доли трудноизвлекаемых запасов нефти, удаленность месторождений, сложные условия добычи и в целом снижение рентабельности ставят перед нефтегазовыми компаниями, проектными организациями, производителями оборудования и сервисными компаниями новые вопросы по повышению эффективности работы отрасли, ответы на которые можно найти только в результате совместной работы.

С 23 по 25 августа Самара стала научно-технической столицей процесса проектирования и строительства объектов нефтегазовых месторождений. Участие в форуме приняли более 50 докладчиков, 60 делегатов и 188 слушателей. Международная конференция «Комплексный инжиниринг в нефтегазодобыче: опыт, инновации, развитие», организованная ведущим в отрасли научно-исследовательским и проектно-исследовательским институтом АО «Гипровостокнефть», собрала экспертов со всей страны и из-за рубежа. Главной целью мероприятия стало объединение всех участников процесса проектирования и строительства объектов обустройства нефтегазовых месторождений, обмен опытом, взаимное знакомство с инновационными технологиями и прогрессивными методиками, применяемыми российскими и зарубежными лидерами рынка. Как отметил заместитель председателя правительства Самарской области – министр промышленности и технологий **Сергей Безруков**, такие форумы имеют особенное значение. «Мы подходим к тому моменту, когда добывать нефть и газ традиционными способами станет практически невозможно, поэтому сейчас перед нами

В центре внимания экспертов отрасли оказались актуальные вопросы, касающиеся проблем вовлечения в разработку трудноизвлекаемых запасов нефти и поиск решения этих сложностей



СЕРГЕЙ БЕЗРУКОВ, зам.председателя правительства Самарской области – министр промышленности и технологий:

- Нефтегазодобывающая отрасль сегодня использует все больше инновационных способов добычи нефти и газа, поэтому институтам и предприятиям нужно обмениваться опытом и технологиями для эффективного развития. Конференция – отличная площадка для объединения участников процесса проектирования, строительства объектов и обустройства месторождений.

стоят задачи поиска новых эффективных решений. Нефтегазодобывающая отрасль сегодня использует все больше инновационных способов добычи нефти и газа, поэтому институтам и предприятиям нужно обмениваться опытом и технологиями для эффективного развития. Конференция – отличная площадка для объединения участников процесса проектирования, строительства объектов и обустройства месторождений, где обсуждаются самые актуальные вопросы, касающиеся добычи трудноизвлекаемых запасов нефти, инжиниринга, строительства, реконструкции скважин и многие другие важные темы, - подчеркнул министр. - Нефтегазовая промышленность сегодня имеет огромное значение для экономики региона и страны в целом, она формирует около четверти ВВП РФ и две трети экспортных доходов федерального бюджета, создает устойчивый спрос на высокотехнологичное оборудование, от эффективной работы этого сектора зависит



ВЛАДИМИР НОЖИН, генеральный директор АО «Гипровостокнефть»:

- Первая конференция, которую мы провели в прошлом году, оказалась очень эффективной. Обмен опытом, знакомство с лучшими практиками применения новых технологий, возможность задать вопросы и получить ответы имеют огромное значение. Совместная работа заказчиков, проектировщиков, производителей и поставщиков оборудования позволяет не только существенно сократить сроки реализации проектов, но и снизить затраты и повысить их эффективность.

реализация стратегических проектов страны и социальное благополучие».

АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ

Участники конференции продемонстрировали потенциал, новейшие достижения и разработки научных и проектных организаций, инжиниринговых компаний, добывающих и сервисных предприятий, поставщиков оборудования и материалов в области нефтегазодобычи. В центре внимания экспертов отрасли оказались актуальные вопросы, касающиеся проблем вовлечения в разработку трудноизвлекаемых запасов нефти и поиск решения этих трудностей. Много внимания участники уделили вопросам повышения NPV инвестиционных проектов, инновационным технологиям разработки нефтегазовых месторождений, технологиям подготовки нефти с наличием сероводорода и легких меркаптанов, преимуществам и недостаткам блочно-модульного строительства.

Как отметил начальник департамента по перспективному планированию и концептуальному проектированию ПАО «Газпром нефть» **Ринат Исмагилов**, основными тенденциями развития нефтегазовой отрасли сегодня является снижение рентабельности разработки месторождений, уход многих компаний в газовые, глубоководные и нетрадиционные (трудноизвлекаемые) активы, освоение новых регионов Арктики, Восточной Сибири и шельфа, а также существенный рост разработки малых месторождений. «Все это требует решения задач как по эффективности затрат и снижения себестоимости, так и существенного увеличения скорости реализации проектов и их гибкости. Например, минимизировать затраты на объекты капитального строительства можно и нужно за счет типовых модульных конструкций и акцента на оборудование», - сказал он. Ринат Исмагилов подчеркнул также важность создания новых информационных систем и программных продуктов, которые позволили бы видеть всю картину месторождения целиком.

Отдельно на конференции рассматривались вопросы комплексного проектирования обустройства месторождений, современных моделей управления проектами капитального строительства, а также применения современных IT-технологий в деятельности проектных институтов и инжиниринговых компаний и BIM-технологий, инжиниринга строительства и реконструкции скважин.

«Существенно сократить сроки реализации проектов может совместная и параллельная работа заказчиков, проектировщиков, производителей и поставщиков оборудования. Необходимо размыть границу между проектными институтами и нефтегазовыми компаниями, проектировщики должны работать, исходя прежде всего из конкретных потребностей

нефтяников, в тесной связи с ними, участвовать в подборе оборудования еще на стадии составления проекта. Эффект от такой работы будет колоссальным», - уверен генеральный директор АО «Гипровостокнефть» **Владимир Ножин**.

Поделиться опытом приехали ведущие эксперты и практики. «Я приехал рассказать о нашем опыте обустройства морских месторождений: новые технологии, которые мы применяем, позволяют сократить капитальные вложения на треть. Очень интересно также послушать других докладчиков, конференция дает огромные возможности для обмена опытом», - поделился гость из Вьетнама, главный инженер проектов бюро ГИПов НИПИ-морнефтегаз **Буй Чонг Хан**.

Круг вопросов, которые обсудили на конференции, имел высокую практическую ценность. Как отметила директор по инжинирингу ГК ПМСОФТ, вице-президент РО ассоциация развития стоимостного инжиниринга ААСЕ **Екатерина Пужанова**, особую роль играют внедрение в нефтегазовую отрасль современных информационных технологий, работа с многомерными решениями и цифровыми моделями месторождений. «Сейчас главное - скорость: технологии управления должны позволять нам делать проекты в два раза быстрее. Кроме того, речь идет о работе с трудноизвлекаемыми запасами нефти, о проектах в труднодоступных местах. Необходимо объединять и координировать работу специалистов из разных отраслей, чтобы решать задачи повышенной сложности. И при этом необходимо находить решения для оптимизации затрат», - пояснила она.

Большое внимание на форуме уделили вопросам современного оборудования нефтегазовых скважин и вопросам импортозамещения. В целом форум способствовал укреплению деловых связей и сотрудничества между организациями-участниками.

ДМИТРИЙ БУРЛАКОВ/АРХИВ «ВК»



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО ООО «ТРАНСНЕФТЬ - ТСД»

РАЗВИТИЕ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

Сохраняя природу

«ТРАНСНЕФТЬ - ТСД» СТРОИТ, НЕ НАНОСЯ ВРЕДА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО ООО «ТРАНСНЕФТЬ - ТСД»

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Сегодня каждый проект российского топливно-энергетического комплекса реализуется под пристальным вниманием и контролем природоохранных структур. Экологическая безопасность стала одним из важнейших приоритетов государственной политики.

ЭКОЛОГИЯ В ЦЕНТРЕ ВНИМАНИЯ

Экологические изыскания на этапе проектирования и экологический мониторинг в ходе строительства дают возможность ООО «Транснефть - Трубопроводная строительная дирекция» полностью компенсировать любой, даже самый минимальный ущерб, который может быть нанесен окружающей среде в местах строительства различных объектов трубопроводного транспорта.

ООО «Транснефть - ТСД» в качестве технического заказчика занимается реализацией проектов строительства и реконструкции объектов трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов одновременно в 14 регионах России, проводя работы в строгом соответствии с требованиями российского природоохранного законодательства и экологической политики ПАО «Транснефть».

На строящихся и реконструируемых объектах проводится организованный экологический мониторинг. Его основная задача - это получение достоверной информации о состоянии компонентов окружающей среды, на которые могут негативно повлиять строительство и эксплуатация нефтепроводных объектов, а также подготовка прогноза о возможных неблагоприятных экологических последствиях.

Результаты исследований экологов позволяют рассчитать возможный ущерб для флоры и фауны, а главное - составить план компенсационных мероприятий, которые давно стали неотъемлемой

частью любого технического проекта ПАО «Транснефть».

Экологический мониторинг в ООО «Транснефть - ТСД» охватывает все этапы строительства или реконструкции объекта - от разработки проектных решений до сдачи объекта заказчику. Разработка проекта начинается с проведения инженерно-геологических, инженерно-гидрогеологических, а также обязательных инженерно-экологических изысканий. На основе полученной объективной информации разрабатывается проектная документация в части охраны окружающей среды и прогнозируются возможные изменения экологической обстановки при осуществлении и после окончания строительства.

Очень важно, что все строительные-монтажные работы ведутся в строгом соответствии с требованиями нормативных документов и проектных решений. А регулярный контроль позволяет своевременно выявить и предотвратить нарушения в области экологии.

БЕЗОПАСНЫЙ «ЮГ»

Сегодня ПАО «Транснефть» реализует несколько значимых проектов. Один из них - «Юг». Это ключевой проект по развитию системы магистральных нефтепродуктопроводов европейской части России, который решает задачу транспортировки дизельного топлива в южные регионы нашей страны и за рубеж, позволяя увеличить экспорт моторного топлива стандарта «Евро-5».

Трасса магистральных трубопроводов проходит по территориям пяти регионов - Самарского, Саратовского, Волгоградского, Ростовского и Краснодарского. ООО «Транснефть - ТСД» занимается непосредственной реализацией всех этапов проекта.

Особенность проекта «Юг» - огромное количество пересечений трассы трубопровода поверхностных водных объектов: рек, озер, прудов. В связи с этим особое внимание уделяется мероприятиям по восстановлению и поддержанию видового разнообразия водных биологических ресурсов.

Ежегодно ООО «Транснефть - ТСД» заключает договоры

с рыбоводными хозяйствами и рыбобитомниками на выращивание и выпуск молоди различных пород. В 2017 году планируется осуществить выпуск молоди стерляди, сазана, осетра русского в бассейны Азовского моря, Саратовского водохранилища, Воронежского водохранилища, рек Цна, Дон, Десна и Ока. Выпуск рыбы проходит под наблюдением специалистов территориальных управлений Федерального агентства по рыболовству.

Яркий пример бережного отношения к окружающей среде - экологически ориентированная деятельность при строительстве подводного перехода на реке Маныч в Ростовской области (второй этап проекта «Юг»). Помимо постоянного контроля за качеством выполнения экологических требований при строительстве после его завершения было проведено берегоукрепление с восстановлением плодородного слоя почвы. Следует отметить, что перед укладкой трубопровода рабочие подняли из реки огромное количество браконьерских сетей.

«Наша организация ведет работы в строгом соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации и экологической политики ПАО «Транснефть», что гарантирует максимальную направленность на экологически безопасную деятельность, - резюмирует заместитель генерального директора по подготовке производства ООО «Транснефть - ТСД» Денис Осташкин. - Строгий контроль техногенного воздействия, который проводится на всех этапах строительства и реконструкции объектов, позволяет своевременно выявить и предотвратить возможные негативные последствия, а применение методов экологических изысканий и мониторинга помогает сохранять естественный природный баланс окружающей среды».

После сдачи объектов в эксплуатацию экологический мониторинг не прекращается. Дочерние общества ПАО «Транснефть», принявшие готовый объект, начнут длительные наблюдения за особенностями его техногенного воздействия на окружающую среду.



ИГОРЬ КАЗАНОВСКИЙ

«Самаранефтегаз» и «Регион-нефть» освоят новые участки

ПАВЕЛ ФИРСОВ

Самарская и сызранская нефтедобывающие компании стали победителями аукционов, организованных Департаментом по недропользованию по ПФО, и получили право на освоение двух нефтегазоносных участков на территории Самарской области.

6 июня 2017 года Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу объявил о проведении аукционов по трем участкам недр, расположенным на территории Самарской области. На аукцион выставлялось право на их освоение и добычу углеводородного сырья на участках Дальний (Похвистневский и Кинель-Черкасский районы), Пронинский (Шенталинский, Камышлинский и Клявлинский районы) и Белогорский (Исакинский район).

В аукционе на право освоения участка Дальний приняли участие ООО «Газснаб» и два дочерних общества ПАО «НК «Роснефть» - АО «Самаранефтегаз» и ПАО «Оренбург-

нефть». ООО «Яр-Ойл» к участию в аукционе допущено не было.

Победителем аукциона стал «Самаранефтегаз», который получил право на освоение Дальнего за 159,06 млн рублей при начальной цене аукциона 48,2 млн рублей. Участок площадью 295 кв. км находится в 96 км к северо-востоку от Самары. Извлекаемые запасы нефти по категории С2 составляют 0,09 млн т, извлекаемые ресурсы нефти по категориям: D0 - 2,63 млн т, Dл - 1,5 млн т, D1 - 4,5 млн тонн.

Единственным участником аукциона, на котором разыгрывалось право освоить участок Белогорский, стало ООО «Регион-нефть». Участок находится в 116 км к северо-востоку от Самары. Его площадь - 375,4 кв. км. Извлекаемые ресурсы нефти по категориям: D0 - 3,66 млн т, Dл - 1,2 млн т, D1 - 4,5 млн т. Лот достался «Регион-нефти» по начальной цене в 25,6 млн рублей.

Заявки на аукцион по Пронинскому нефтегазоносному участку не поступили, и он был признан несостоявшимся. Площадь этого участка - 404,9 кв. км, начальная цена составляла 40,3 млн рублей. Извлекаемые ресурсы нефти по категориям: D0 - 5,54 млн т; Dл - 1,2 млн т и D1 - 2,3 млн тонн.

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 охранных 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-Овсеенко, д. 44А, левое крыло, 2 этаж, офис 207
Тел. (846) 279-00-78, факс (846) 279-01-59, e-mail: zul@obp.ru

Повышение экологической безопасности предприятий неразрывно связано с долгосрочной программой глубокой модернизации производственных мощностей

АНАЛИТИКА

КОММЕНТАРИИ

Экология — в технологиях

БЛАГОДАря МОДЕРНИЗАЦИИ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ РЕГИОНА УВЕЛИЧИВАЮТ ДОЛЮ ВЫСОКОЭКОЛОГИЧНОГО МОТОРНОГО ТОПЛИВА В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ПРОДУКЦИИ И СНИЖАЮТ ВРЕДНЫЕ ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ И ВОДОЕМЫ



ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Ввод в эксплуатацию современных комплексов каталитического крекинга FCC и риформинга CCR, обновление другого оборудования позволили НПЗ самарской группы НК «Роснефть» снизить техногенное воздействие на окружающую среду.

Самарская нефтепереработка продолжает активно обновляться. За последние два-три года достроены и запущены комплекс каталитического крекинга FCC с установкой МТВЭ на Куйбышевском НПЗ, введены в строй два современных комплекса: каталитического риформинга CCR и низкотемпературной изомеризации ПГИ-ДИГ/НК-280 на Новокуйбышевском НПЗ, реконструирован 600-тысячный каталитический риформинг ЛЧ-35/11-600 на Сызранском НПЗ, запущен ряд других технологических установок и объектов общезаводского хозяйства.

Производственные и экономические результаты налицо. Например, по данным Самара-ростата, в первом полугодии 2017 года объемы производ-



ства высокоэкологичного моторного топлива класса 5 (соответствует стандартам Евро-5) в Самарской области выросло на 4-4,7%, а производство топчного мазута – напротив, сократилось на 17,5% по сравнению с первым полугодием 2016 года. Именно такой реакции нефтепереработки добивалось правительство России, начиная так называемый «налоговый маневр».

Одновременно выросла эффективность, глубина переработки нефти – автобензина и дизтоплива класса 5 выпустили больше, а нефти при этом переработали меньше на 1,9%. Впрочем, это только одна сторона модернизации. Внедрение современных технологий нефтепереработки, ввод в строй современного оборудования – все это дает серьезный экологический эффект. Сокращаются потребление воды

и сбросы вредных веществ в водоемы, снижаются атмосферные выбросы.

Но первый и очень мощный экологический результат модернизации – это прекращение производства моторного топлива низших экологических классов.

«То, что основным фактором, загрязняющим атмосферу, окружающую среду, является автотранспорт – это давно доказанный факт. Поэтому модернизация нефтеперерабатывающих мощностей компании «Роснефть» одной из своих главных целей имеет переход на производство экологически чистого топлива высшего стандарта Евро-5 и обеспечение стабильного выпуска такого топлива», – подчеркивает генеральный директор АО «Куйбышевский НПЗ» **Олег Дружинин**.

Куйбышевский НПЗ вдвое снизил объемы атмосферных выбросов



ОЛЕГ ДРУЖИНИН,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
АО «КУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ»:

Благодаря продолжающейся модернизации, Куйбышевский НПЗ сегодня — это современный завод с самым высоким коэффициентом Нельсона среди НПЗ Самарской группы – 8,65. Что касается экологического эффекта от модернизации, то, например, ввод в эксплуатацию комплекса каталитического крекинга FCC с секцией ГФУ позволил не только заметно повысить глубину переработки нефти и увеличить выпуск автобензинов класса Евро-5, но и вывести из эксплуатации морально и физически устаревшие блоки каталитического крекинга №1, 2, 3, построенные еще в 50-х годах прошлого века. Это позволило существенно снизить выбросы в атмосферу. В 2015–2016 годах был реконструирован ряд объектов общезаводского хозяйства, в том числе блоки оборотного водоснабжения БОВ-2, БОВ-6, построен БОВ-8. Реконструкция блоков позволила сократить атмосферные выбросы, потребление воды. Установка понтонов на резервуарах товарных и сырьевых парков в 2014-2015 годах почти на 100% исключила выбросы в атмосферу. В целом же реализация воздухоохраных мероприятий за шесть лет позволила Куйбышевскому НПЗ сократить выбросы в атмосферу более чем в 2 раза. С 2012 года почти в 2,5 раза сократился объем стоков. С помощью установки по переработке нефтешламов «Альфа Лаваль» удалось вывести из эксплуатации экологически опасные объекты накопления отходов – нефтешламонакопители. За период с 2007 года по настоящее время переработано 94,42 тыс. тонн нефтешламов. Сейчас мы реализуем несколько крупных экологических проектов, направленных на снижение воздействия на окружающую среду. Самые важные из них — это реконструкция очистных сооружений, строительство БОВ-4, реконструкция цеха №10 (насосные, товарные и сырьевые парки) и реконструкция эстакады налива светлых нефтепродуктов.

Мы продолжаем реконструкцию ускоренными темпами



ВИТАЛИЙ ЗУБЕР,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
АО «НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ»:

Первое полугодие 2017 года АО «Новокуйбышевский НПЗ» завершило с высокими производственными показателями. В полном объеме выполнен бизнес-план по производству продукции. Наше предприятие ускоренными темпами выполняет программу модернизации производства, утвержденную НК «Роснефть». В частности, продолжается строительство приоритетного технологического объекта — гидрокрекинга. В июле 2017 года Новокуйбышевский НПЗ успешно провел уникальную по масштабам и сложности операцию по доставке на предприятие девяти крупногабаритных реакторных колонн для комплекса гидрокрекинга и установки регенерации метилдиэтанолamina (МДЭА). Запуск комплекса гидрокрекинга обеспечит Новокуйбышевскому НПЗ выход на новую стадию развития. Также к числу приоритетных относятся инвестиционные проекты строительства установки первичной переработки нефти АВТ-2 и реконструкции установки замедленного коксования с обеспечением производительности 1,5 млн тонн в год.

В 2017 году, который объявлен Годом экологии, особое внимание мы уделяем реализации природоохранных программ. 24 резервуара оборудованы понтонами. До конца года будет пущен в эксплуатацию блок мембранной очистки сточных вод на существующих сооружениях биохимической очистки. Строятся эстакада герметичного налива бензинов, а также установка по производству гранулированной серы. Проектируется строительство блока очистки топливных газов на установке АВТ-11. Одно из ключевых мероприятий экологической программы Новокуйбышевского НПЗ – строительство площадки биодеструкции нефте-содержащих отходов.

НЗМП продолжает строительство комплекса гидропроцессов



МИХАИЛ ЛАРЮХИН,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ООО «НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ ЗАВОД
МАСЕЛ И ПРИСАДОК»:

За 6 месяцев 2017 года ООО «НЗМП» переработало более 600 тыс. тонн, что выше плановых показателей. Товарной продукции произведено 225 тыс. тонн, в том числе свыше 150 тыс. тонн товарных масел. По программе импортозамещения НК «Роснефть» с февраля 2017 года ООО «НЗМП» начало поставку противозносной присадки к дизельному топливу Комплексал-ЭКО «Д» на новые активы компании – Уфимский НПЗ и «Уфанефтехим». В настоящее время на площадке предприятия ведется строительство комплекса гидропроцессов (1,2 этапы). На завершающую стадию вышло строительство товарных парков и товарно-сырьевой насосной РНС, совмещенной операторной, центральной распределительной подстанции №2 IDW. Окончание 1 этапа строительства комплекса запланировано на 2018 год.

Фото: Виталий Зубер - Владимир Котмишев/Архив «ВК», Олег Дружинин - предоставлено АО «Куйбышевский НПЗ», Михаил Ларюхин - Руслан Крыльев/Архив «ВК».

Индекс. «Волга Ньюс». Нефтепереработка и нефтепродукты. Популярность. ТОП-20

ПЕРСОНЫ		ОРГАНИЗАЦИИ	
1 Трушев Роман	1530	1 Роснефть	8 296
2 Сечин Игорь	1 051	2 Башнефть	2 620
3 Нецаев Владимир	976	3 Самаранефтепродукт	2 329
4 Зубер Виталий	850	4 Новокуйбышевский НПЗ	2 216
5 Николаев Николай	676	5 ПетроНефть	1 995
6 Безруков Сергей	672	6 Транснефть	1 943
7 Игнатцов Андрей	590	7 ФНС	1 598
8 Дружинин Олег	535	8 Новокуйбышевская нефтехимическая компания	1 438
9 Демин Игорь	519	9 Куйбышевский НПЗ	1 396
10 Стежко Константин	450	10 Сызранский НПЗ	1 346
11 Кузьмин Игорь	428	11 Лукойл	945
12 Мячев Андрей	405	12 Самаратранснефть-Терминал	930
13 Шаповалов Алексей	399	13 Ритэк	887
14 Комраков Сергей	359	14 Зарубежнефть	802
15 Исмагилов Азамат	329	15 Транснефть - ТСД	779
16 Ружечко Роман	320	16 Министерство промышленности и технологий СО	746
17 Авилов Владимир	299	17 Приволжнефтегаз	699
18 Жестков Андрей	283	18 Регион-нефть	595
19 Гильмутдинов Сергей	283	19 Татнефть	586
20 Шамин Андрей	278	20 Транснефть - Приволга	488

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО
ПРЕСС-СЛУЖБОЙ КИПЗ

АНАЛИТИКА

Модернизация НПЗ повышает их экологическую безопасность



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО ПРЕСС-СЛУЖБОЙ КИПЗ

7 ЭКОЛОГИЧЕСКИМ КУРСОМ

В Год экологии на предприятиях самарской группы НК «Роснефть» особое внимание уделяется повышению экологической безопасности производства. К решению этой задачи идут по нескольким направлениям одновременно, но все начинается с внедрения передовых технологий.

«Минимизация вредного влияния на окружающую среду и обеспечение безопасности выполняемых работ – главные наши стратегические приоритеты, что отражено в экологической политике НК «Роснефть», – говорит генеральный директор АО «Новокуйбышевский НПЗ» **Виталий Зубер**. – Мы реализуем инвестпроекты, в которых будут использоваться лучшие современные технологии и оборудование, которые позволяют максимально снизить негативное воздействие на окружающую среду».

То есть повышение экологической безопасности предприятия неразрывно связано с долгосрочной программой глубокой модернизации производственных мощностей, с их обновлением. И вот пример того, как реализуется этот принцип.

В 2015 году на Новокуйбышевском НПЗ введены в эксплуатацию два современных комплекса: каталитического риформинга CCR и низкотемпературной изомеризации ПГИ-

БЛАГОДАря ГЛУБОКОЙ МОДЕРНИЗАЦИИ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ РЕГИОНА УВЕЛИЧИВАЮТ ДОЛЮ ВЫСОКОЭКОЛОГИЧНОГО МОТОРНОГО ТОПЛИВА В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ПРОДУКЦИИ И СНИЖАЮТ ВРЕДНЫЕ ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ И СБРОСЫ В ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

ДИГ/НК-280. «Проекты этих технологических установок разработаны на основе современных, очень жестких экологических требований, – поясняет главный инженер АО «Новокуйбышевский НПЗ» **Максим Артеменко**. – После их ввода в строй морально и физически устаревшие мощности каталитического риформинга были выведены из эксплуатации».

А вот еще пример того, как модернизация производственных мощностей дает экологический эффект – планируемая реконструкция установки замедленного коксования. На УЗК планируется внедрить закрытую систему прогрева и пропарки коксовых камер. Прямое следствие этого – снижение объема вредных атмосферных выбросов.

В 2017 году будет введен в строй блок мембранной очистки сточных вод на существующих сооружениях биохимической очистки (БХО) цеха №40. В основе проекта – инновационная технология мембранного биореактора. Она обеспечивает глубокую биологическую очистку стоков от нефтепродуктов, взвешенных веществ, соединений азота и других ингридиентов. Часть очищенных стоков будет возвращаться в

систему оборотного водоснабжения. Потребление Новокуйбышевским НПЗ свежей речной воды и, соответственно, объем сточных вод сократятся на тысячи кубометров в год.

Строящийся комплекс гидрокрекинга тоже внесет свой вклад в улучшение экологической обстановки. По информации Максима Артеменко, исходя из расчетов проекта допустимых выбросов, воздействие на окружающую среду после введения в эксплуатацию гидрокрекинга снизится на 25%.

ТЕХНОГЕННОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ СНИЗИЛОСЬ В РАЗЫ

Столь же высокие результаты дает совершенствование технологий и применение нового оборудования на АО «Куйбышевский НПЗ». Олег Дружинин привел такой пример: ввод в эксплуатацию комплекса каталитического крекинга FCC с секцией газофракционирования (ГФУ) позволили предприятию не только производить дополнительные объемы автобензина Евро-5, но и вывести из эксплуатации морально и физически изношенные блоки №1, 2, 3 установки каталитического крекинга, построенные ещё в 50-х годах прошлого века. Это способствовало существенно-

му снижению выбросов в атмосферу.

Комплекс каталитического крекинга FCC – самый крупный и капиталоемкий объект в программе модернизации Куйбышевского НПЗ. И наиболее значимый для предприятия. Пуск установки каткрекинга и ГФУ состоялся в 2016 году, что уже позволило предприятию заметно повысить глубину переработки нефти. Но пока продолжается строительство трех установок – гидроочистки вакуумного газойля, производства элементарной серы, – а также ряда объектов общезаводского хозяйства (ОЗХ).

Завершение этих объектов напрямую повлияет на экологическую ситуацию. Во-первых, будет выведено из эксплуатации морально и физически изношенное оборудование старой установки производства элементарной серы. Во-вторых, повысится степень утилизации сероводорода. А в-третьих, в перечне объектов ОЗХ – общая факельная система, которая призвана полностью утилизировать образующиеся на предприятии газообразные углеводороды, что значительно улучшит обстановку в Куйбышевском районе Самары. В 2015 – 2016 годах были рекон-

струированы блоки оборотного водоснабжения БОВ-2, БОВ-6, осуществлено строительство блока оборотного водоснабжения БОВ-8. Продолжается реконструкция БОВ-4, это один из перспективных объектов программы.

Реконструкция и строительство новых БОВ имеет ощутимый экономический и экологический эффект: повышается надежность работы оборудования, снижается потребление воды из природных источников, сокращаются выбросы в атмосферу от самих БОВ и потребление электроэнергии.

Реализация воздухоохраных мероприятий позволила Куйбышевскому НПЗ за шесть лет сократить выбросы в атмосферу более чем в 2 раза. Валовый сброс сточных вод предприятия снизился почти в 2,5 раза. Вот реальный экологический результат, который обеспечила модернизация.

Повышение экологической безопасности предприятия неразрывно связано с долгосрочной программой глубокой модернизации производственных мощностей, с их обновлением

На Куйбышевском НПЗ реакторы на установке гидроочистки вакуумного газойля поднимали двумя кранами Liebherr грузоподъемностью 1350 и 750 тонн

МОДЕРНИЗАЦИЯ

Груз особого назначения: без права на самовывоз



В апреле 2017 года на причал у станции Маяк выгрузили сразу 9 реакторов общей массой 1,5 тыс. тонн. Получатель - Новокуйбышевский НПЗ

Реактор установки гидроочистки дизтоплива на Сызранском НПЗ поднимали не кранами, а «самоподъемной башней» B-SET с системой SBL

Чтобы доставить огромные реакторы на стройплощадку, Сызранскому НПЗ пришлось построить вот этот 60-метровый причал

Реактор для каткрекинга FCC преодолевает последние метры по площадке Куйбышевского НПЗ. Впереди – подъем, установка на фундамент и монтаж оборудования



ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Современные технологии невозможно реализовать без спецоборудования. В нефтепереработке это реакторы из дорогущих высоколегированных сталей со стенками толщиной в два десятка сантиметров и высотой с восемнадцатитажку. Чтобы донести их до завода, приходится останавливать поезда, разбирать троллейбусные линии, переносить газопроводы и строить особые причалы.

«ПОСЛЕДНЯЯ МИЛЯ»

Каждая такая операция уникальна. Разные маршруты, разные грузы. Объединяет их одно: размеры грузов – десятки метров, масса – сотни тонн. Такие изделия не умещаются в стандартный железнодорожный габарит. Их доставляют по воде, и особенно сложна «последняя миля» маршрута – от причала до стройплощадки. Потому что чаще всего негабаритный груз приходится везти прямо по городским улицам.

ЗА ШЕСТЬ ЛЕТ НПЗ САМАРСКОЙ ГРУППЫ НК «РОСНЕФТЬ» ПОЛУЧИЛИ ДВА ДЕСЯТКА СОСУДОВ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

В апреле 2017 года на причал у станции Маяк прибыл как раз такой необычный груз – девять толстостенных стальных сосудов высокого давления, будущие реакторы комплекса гидрокрекинга и установки метилдизтоламина. Пункт назначения – Новокуйбышевский НПЗ.

Длина сосудов – от 18 до 58,5 метра, их общая масса – 1,5 тыс. тонн. Самая тяжелая – фракционирующая колонна гидрокрекинга вакуумного газойля. Ее масса – 309 тонн. От завода-изготовителя в Шанхае (КНР) по океанам, морям и рекам груз прошел более 12 тыс. км, а от причала до завода – еще 17,5 км.

Подготовительные работы, которые вели специалисты Управления капитального строительства Новокуйбышевского НПЗ, заняли несколько месяцев. Каждый шаг был согласован с городскими службами, с энергетиками, газовиками и ГИБДД. На пути следования самоходных платформ с реакторами отключались инженерные коммуникации, обесточивались линии электропередачи и контактная сеть троллейбусных линий. Все коммуникации, которые мешали перемещению грузов, демон-

тировали, а после прохождения платформ снова собирали и подключали.

Чтобы необычный караван мог пересечь железнодорожные пути, Куйбышевская железная дорога организовала целых три «окна»! 29 июня, 4 и 11 июля движение поездов на участке Новокуйбышевская – Самара останавливали, а контактную сеть в районе переезда обесточивали и поднимали.

Общее время в пути от причала до рабочих площадок – около 10 часов. Уникальная операция прошла без происшествий и без отклонений от графика. Впереди – монтаж. Комплекс гидрокрекинга планируется ввести в эксплуатацию в 2019 году.

ПОСТАВИЛИ НА ПОТОК

Операция по доставке сверхтяжелых стальных сосудов на Новокуйбышевский НПЗ была для нашего региона уникальной по масштабам, но далеко не первой. Если говорить о Новокуйбышевске, то специалисты питерской компании «Кин-Марк Логистик» в 2014 году уже доставляли на НК НПЗ четыре реактора для установки гидрокрекинга.

А вообще, в рамках программы модернизации заводов нефтеперерабатывающих заводов самарской группы НК «Роснефть» крупногабаритные сосуды высокого давления для новых технологических установок получили все три предприятия.

Например, на Куйбышевский НПЗ их доставляли по улицам Куйбышевского района Самары дважды – в апреле 2011 года и в ноябре 2013-го. Инженерам, готовившим проекты операций, пришлось нелегко. Диаметр одного из сосудов – основной колонны реактора установки каталитического крекинга FCC – составлял 9 метров!

Разумеется, перед доставкой тяжеловесного оборудования пришлось укреплять дорожное покрытие по маршруту следования караванов. Но самый масштабный проект по подготовке инфраструктуры реализовал Сызранский НПЗ. На правом берегу реки Волги был построен уникальный причал, центральная часть которого выполнена в виде свайной эстакады с передней шпунтовой стенкой. Длина причала 60 метров, он один из крупнейших в России.

При строительстве берегового комплекса гидротехнических сооружений (причал, автодорога длиной 1,2 км и шириной 10 метров, берегоукрепление) объем грунтовой засыпки составил 8,85 тыс. кубометров, было

смонтировано 1815 тонн металлоконструкций!

В ноябре 2013 года на этот причал из Санкт-Петербурга прибыли два реактора для установки гидроочистки вакуумного газойля. Длина каждого – около 30 м, диаметр – более 6 м, масса – 540 и 514 тонн. По технологии, рабочее давление в реакторах 90 атм, температура +426°C. Толщина стенок – ни много ни мало 220 мм!

А в 2014 году Сызранский НПЗ получил еще два сосуда для установки гидроочистки дизельного топлива (ГОДТ). Для их установки на фундаменты была использована оригинальная технология.

Вот, например, на Куйбышевском НПЗ реакторы первой и второй ступеней на установке гидроочистки вакуумного газойля поднимали двумя кранами Liebherr грузоподъемностью 1350 и 750 тонн. А для подъема реактора установки ГОДТ в Сызрани использовали 70-метровую «самоподъемную башню» B-SET. Основание сосуда при этом катилось по специальному направляющим (система SBL).

Кроме гигантских стальных сосудов на НПЗ самарской группы регулярно поступает и другое тяжеловесное негабаритное оборудование. Модернизация предприятий продолжится.



Шаг в будущее

КУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ ВВЕЛ В СТРОЙ НОВЫЙ КОМПЛЕКС КАТАЛИТИЧЕСКОГО КРЕКИНГА FCC И УСТАНОВКУ МТВЭ

Комплекс каталитического крекинга (FCC) и установка по производству метилтретбутилового эфира (МТВЭ) - ключевые объекты программы НК «Роснефть» по модернизации производственных мощностей Куйбышевского нефтеперерабатывающего завода.

Пуск комплекса FCC состоялся в июле 2016 года. Комплекс рассчитан на переработку 1,15 млн тонн вакуумного газойля в год. Как пояснил генеральный директор АО «Куйбышевский НПЗ» **Олег Дружинин**, ввод современного каткрекинга позволил заводу увеличить глубину переработки нефти и дополнительно получать из вакуумного газойля высококачественные автобензины по стандарту Евро-5.

Одновременно КНПЗ значительно снизил экологическую нагрузку на окружающую среду. Полностью исключены потери оборотной воды.

В ходе строительства комплекса каткрекинга (FCC) на площади в 2,4 га было смонтировано около 5,3 тыс. тонн металлоконструкций и около 5,5 тыс. тонн различного технологического оборудования.

Одновременно на Куйбышевском НПЗ была построена и запущена установка по производству метилтретбутилового эфира (МТВЭ). Это позволило Куйбышевскому НПЗ эффективно использовать бутан-бутиленовую фракцию, которая получается при работе комплекса FCC. Дешевый побочный продукт

превращается в дорогостоящую и востребованную на рынке высокооктановую добавку к автобензину, улучшающую процесс горения бензина и снижающую объемы вредных выбросов от автотехники.

Как сообщил Олег Дружинин, установка мощностью по сырью 150 тыс. тонн выпускает в год 40 тыс. тонн МТВЭ высокой чистоты с октановым числом 123 пункта. Ввод ее в строй позволил Куйбышевскому НПЗ отказаться от приобретения МТВЭ у сторонних производителей, снизить эксплуатационные расходы на тонну переработанной нефти и повысить операционную эффективность предприятия в целом.

ВЕЛИКИЕ РЕКИ

РЕКИ

В год Экологии на защиту направят 347 млн

Стратегический транспортный коридор

ПРОЕКТ «ЮГ» ПАО «ТРАНСНЕФТЬ» ОБЕСПЕЧИТ КАРДИНАЛЬНОЕ УВЕЛИЧЕНИЕ ПОСТАВОК РОССИЙСКОГО ДИЗТОПЛИВА НА ЭКСПОРТ

Проект «Юг» — долгосрочная масштабная программа ПАО «Транснефть» по строительству новых магистральных нефтепродуктопроводов, а также по реконструкции действующих магистральных нефтепроводов.

Цель проекта — увеличить пропускную способность магистральных нефтепроводов, поставляющих сырье на нефтеперерабатывающие заводы Краснодарского края, а также сформировать новый мощный транспортный коридор для поставки дизельного топлива на Юг России.

Реализация проекта «Юг» позволит кардинально увеличить экспортные поставки российского дизеля «Евро-5» через южные порты Черноморского побережья, в частности, через порт Новороссийск.

В ближайшие месяцы завершится реализация второго этапа проекта «Юг». Начальная точка его маршрута — Волгоградский НПЗ компании «ЛУКОЙЛ», рядом с которым построена головная перекачивающая станция (ГПС) «Волгоград». От нее до вновь построенной ГПС «Тингута» проложен нефтепродуктопровод

протяженностью 56,5 км и пропускной способностью до 4 млн тонн дизтоплива в год.

От ГПС «Тингута» до приемо-сдаточного пункта перевалочной нефтебазы (ПНБ) «Тихорецк» проложен магистральный 495-километровый нефтепродуктопровод пропускной способностью до 6 млн тонн в год. В этой точке трасса второго этапа проекта «Юг» заканчивается. Магистральные трубопроводы, соединяющие ПНБ «Тихорецк», ЛПДС «Крымская», Ильский НПЗ в Краснодарском крае и конечную точку маршрута — перевалочный пункт «Шесхарис» в порту Новороссийск, реконструированы и построены в рамках первого этапа проекта «Юг».

В роли технического заказчика, отвечающего за ход строительства, выступает самарское предприятие — ООО «Транснефть — Трубопроводная строительная дирекция» (ООО «Транснефть — ТСД»). Линейные и станционные объекты второго этапа проекта «Юг» будет эксплуатировать АО «Транснефть — Приволга», головной офис которой также находится в Самаре.





Факелы погасли

«САМАРАНЕФТЕГАЗ» ЗАПУСТИЛ МУЛЬТИФАЗНУЮ НАСОСНУЮ СТАНЦИЮ «ПЕТРУХНОВСКАЯ»

Мультифазная насосная станция (МНС) «Петрухновская», запущенная в 2016 году, построена в Пестравском районе. Она находится в непосредственной близости от нефтяных месторождений, разрабатываемых АО «Самаранефтегаз», дочерним обществом ПАО «НК «Роснефть». До ввода в эксплуатацию новой станции попутный нефтяной газ (ПНГ), добываемый на семи месторождениях Пестравского района, сжигался на факелах.

«Сегодня уже настало время, когда в соответствии с экологической программой НК «Роснефть» эти привычные для месторождений факелы должны погаснуть. Тем самым в Пестравском районе мы существенно улучшим экологическую обстановку», - подчеркнул генеральный директор АО «Самаранефтегаз» **Гани Гиляев**.

Свою целевую экологическую программу предприятие реализует с 2010 года. В том же году была утверждена и долгосрочная газовая программа, в соответствии с которой «Самаранефтегаз» должен выйти на уровень утилизации ПНГ в 95%. В рамках газовой программы за 2010-2016 годы построены 6 газокompрессорных станций, техническое перевооружение прошли 11 объектов, на 16 объектах выполнены работы по строительству, реконструкции и техперевооружению.

МНС «Петрухновская» позволит предприятию кардинально повысить уровень утилизации попутного газа на месторождениях Пестравского района. На этой станции реализована современная технология транспортировки добытого углеводородного сырья

без разделения на жидкую и газообразную фазы.

Мультифазные насосы дают нефтяникам возможность обойтись одним трубопроводом вместо двух и сократить количество установок по сепарации ПНГ. Это существенно снижает эксплуатационные затраты, удешевляет саму инфраструктуру и упрощает ее обслуживание.

МНС «Петрухновская» перекачивает углеводородное сырье, добытое на месторождениях Пестравского района, в Нефтегорский район, на Софинско-Держинское месторождение, где «Самаранефтегаз» располагает мощностями для разделения нефти и ПНГ. Рядом с месторождением находится Нефтегорский газоперерабатывающий завод НК «Роснефть», куда и будет поступать для переработки попутный нефтяной газ.

.VOLGA.NEWS

природы
рублей



Эффективность прежде всего

«КУЙБЫШЕВАЗОТ» ВВЕЛ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ИННОВАЦИОННОЕ ПРОИЗВОДСТВО ЦИКЛОГЕКСАНОНА

26 августа 2016 года на АО «КуйбышевАзот» было торжественно запущено новое энергоэффективное производство циклогексанола (ЭПЦ) по лицензии голландской компании Royal DSM N.V. Соинвестором проекта с использованием наноструктурированных катализаторов выступило АО «РОСНАНО».

ЭПЦ — один из ключевых проектов стратегической программы АО «КуйбышевАзот» по развитию на территории России переработки капролактама в полиамид-6 и его производные — технические и текстильные нити, кордную ткань, инженерные пластики. Это важное звено технологической цепочки по производству и глубокой переработке капролактама группы компаний «КуйбышевАзот».

Запуск ЭПЦ позволит «КуйбышевАзоту» увеличить мощность производства капролактама на тольяттинской площадке со 190 до 210 тыс. тонн, а в перспективе — и до 260 тыс. тонн в год. Соответственно, увеличится и выпуск продуктов его переработки: полиамида-6, технических и текстильных нитей, кордной ткани. При этом будет создан комплекс с масштабom производства, уровнем потребления энергоресурсов и с экологическими показателями на уровне лучших мировых аналогов.

На осуществление проекта с учетом реконструкции отделения ректификации АО «КуйбышевАзот» направлено 9,8 млрд рублей. Соинвестором проекта по модернизации крупнотон-

нажного производства капролактама на основе передовых технологий с использованием наноструктурированных катализаторов выступило АО «РОСНАНО». Объем инвестиций с ее стороны составил 1,25 млрд рублей.

«Сотрудничество с РОСНАНО и DSM способствует реализации наших стратегических планов по укреплению лидирующих позиций на рынках капролактама и полиамида и увеличению переработки этих продуктов в России. Использование нанотехнологий и технологий ведущих мировых лицензиаров позволит нам повысить операционную эффективность и конкурентоспособность предприятия», — отметил гендиректор АО «Куйбышев-Азот» **Александр Герасименко**.



Работы по масштабному обновлению инфраструктуры продолжаются в Самарской области в любую погоду: и в сезон дождей, и в жару



АНДРЕЙ СВЕШЕЛЬСКИЙ / ФСК

ЗАКОНОТВОРЧЕСТВО

ПРОГРАММА



АНАТОЛИЙ ГОРЛОВ / АРХИВ - ФСК

Водопользователей защитили

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

26 июля президент России подписал Федеральный закон №208-ФЗ о внесении поправок в Водный кодекс РФ. Решен ряд серьезных проблем пользования водными объектами, которые ставили под вопрос инвестиции в береговую инфраструктуру и тормозили развитие промышленности.

ОСТРАЯ ПРОБЛЕМА

Действующий порядок предоставления прав пользования водными объектами сдерживал развитие ряда крупных предприятий Самарской области. Негативным фактором стала не до конца проработанная норма Водного кодекса РФ, по которой юридические и физические лица в ряде случаев должны были заключать договоры водопользования через аукционы.

До поры до времени скрытые «подводные камни» кодекса не проявляли себя. Пройдя через аукционы, добросовестные участники рынка заключали договоры на пользование водными объектами, инвестировали немалые средства в строительство береговой инфраструктуры и спокойно работали. Но когда сроки действия договоров стали подходить к концу, возник вопрос: что делать, если предприятие не получит право пользования освоенным участком акватории на новый срок? Ведь победа в новом аукционе не гарантирована. И как тогда быть с построенной инфраструктурой?

Юристы заговорили о рисках возможной потери акватории, которые исходили от финансово более состоятельных конкурентов, а также о рисках возникновения спекуляций со стороны недобросовестных третьих лиц. Эти риски ставили под вопрос долгосрочные планы развития промышленности.

Региональные власти были хорошо осведомлены о сложившейся ситуации. «Действительно, проблема по реформе

СЕРГЕЙ БЕЗРУКОВ,

зампредседателя правительства Самарской области – министр промышленности и технологий:

– Действительно, до настоящего времени у добросовестных пользователей водных объектов существовали серьезные риски невозможности получения права пользования акваторией, несмотря на понесенные ими затраты по возведению инфраструктурных объектов. Одобренный Советом Федерации Федеральный закон о внесении изменений в Водный кодекс РФ на 100% исключит данные риски и существенно упростит работу промышленным предприятиям региона.



лению прав на пользование акваториями для таких промышленных предприятий, как дочерние общества НК «Роснефть», ПАО «Транснефть», ООО «МНЦ Самара» и других компаний, у которых уже имеется соответствующая развитая береговая инфраструктура, в последнее время приняла острый характер», — констатировал заместитель председателя правительства Самарской области — министр промышленности и технологий **Сергей Безруков**.

Среди пользователей водных объектов, испытывавших в этой связи серьезные проблемы, в Минпромтехнологий региона назвали также ПАО «Татнефть», Самарское речное пассажирское предприятие, Самарское производственно-ремонтное предприятие и ряд других.

СПРАВЕДЛИВЫЙ ПОРЯДОК

Было очевидно: статьи 11 и 16 Водного кодекса РФ нужно дорабатывать. Проект федерального закона о внесении изменений в эти статьи ВК РФ был принят в первом чтении Госдумой РФ 11 ноября 2015 года, но вот дальнейшее его продвижение приостановилось почти на 2 года.

Ситуацию удалось сдвинуть с мертвой точки только в 2017 году — в том числе благодаря активному участию министерства промышленности и технологий Самарской области и депутатов Государственной думы РФ, представляющих наш регион.

И вот 26 июля 2017 года президент России **Владимир Путин** подписал Федеральный закон №208-ФЗ о внесении из-

менений в Водный кодекс РФ. Законодателям удалось закрепить ряд важных изменений. Например, добросовестные водопользователи, ранее прошедшие через аукционы, договоры о пользовании водным объектом на новый срок теперь будут заключать уже без аукциона.

А вот другое важное нововведение, касающееся предприятий трубопроводного транспорта. Теперь «использование водных объектов для целей эксплуатации мостов, подводных и подземных переходов, трубопроводов, подводных линий связи, других линейных объектов» будет осуществляться без предоставления водных объектов в пользование. То есть ни договор, ни разрешение уже не нужны.

«Принятие закона «О внесении изменений в Водный кодекс РФ» кардинальным образом меняет положение собственников гидротехнических сооружений в части использования акватории водных объектов в лучшую сторону, позволяя вести хозяйственную деятельность в рамках норм, регулирующих отношения по использованию водных объектов. В этой связи хотелось бы поблагодарить министерство промышленности и технологий Самарской области за работу в данном направлении, которая способствовала рассмотрению и принятию Федеральным собранием РФ столь важного для нас законопроекта», — прокомментировал ситуацию генеральный директор ООО «МНЦ Самара» **Либор Новак**.

Принятые изменения ВК РФ создадут благоприятные условия для развития на территории Самарской области крупных промышленных предприятий.

Коммуникации готовят к зиме



ИГОРЬ КАЗАМСКИЙ / АРХИВ - ФСК

ЛЕТОМ НА ПОВЕСТКЕ ДНЯ У ЭНЕРГЕТИКОВ - ПОДГОТОВКА К ОСЕННЕ-ЗИМНЕМУ ПЕРИОДУ. НА ЗАСЕДАНИИ ШТАБА ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ОБЛАСТИ 3 АВГУСТА ГОВОРИЛИ О ХОДЕ РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ

ЮЛИЯ ВАСИЛЬКИНА

Директор филиала АО «СО ЕЭС» Самарское РДУ **Сергей Анкин** рассказал, что в регионе ход ремонтной кампании в части объектов диспетчеризации проходит в плановом порядке, и попросил представителя Самарского ПМЭС уделить особое внимание в докладе завершению капитального ремонта автотрансформатора на подстанции «Новоотрадная» в августе. «Хочу обратить внимание всех глав компаний на необходимость соблюдения графиков выполнения работ не только по первичному оборудованию, но и по устройствам релейной защиты и автоматики», — подчеркнул Анкин. По его словам, большинство энергетических компаний выполняют подготовительные работы по графику.

О ходе выполнения необходимых мероприятий в свете предстоящего отопительного сезона доложили представители филиала ПАО «МРСК Волги» - Самарские распределительные сети, филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», АО «Самарская сетевая компания», филиала ПАО «ФСК ЕЭС» Самарского ПМЭС, ЗАО «Энергетика и связь строительства», АО «ННК».

В частности, компании выполняют капитальный и текущий ремонт подстанций и другого оборудования, зданий, сооружений, воздушных линий связи, ведут расчистку территории, и в большинстве случаев процент выполнения программы мероприятий превышает 50%, а по некоторым объектам организации приближаются к 100% выполнению показателей.

О подготовке в плановом порядке к отопительному сезону и финансировании работ в Самаре рассказал директор филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» **Дмитрий Трушков**. По информации пресс-службы предприятия, в эту ремонтную кампанию «Т Плюс Самара» и Предприятие тепловых сетей значительно увеличили объемы перекладки теплотрасс города и планируют заменить в Самарской области свыше 53 км тепловых сетей, что почти в полтора раза больше прошло-

годного показателя. Учитывая подготовку Самары к чемпионату мира по футболу 2018 г., значительная часть переключений уже была выполнена в областной столице в местах туристических маршрутов. Особое внимание уделяется максимально быстрому благоустройству мест, где проводился ремонт. Также ведутся необходимые работы на семи электростанциях энергокомпании.

Директор филиала ПАО «МРСК Волги» — Самарские распределительные сети **Константин Санаев** также отметил, что «ремонт линий, подстанций, трансформаторов 100% идет по графику, затруднений по подготовке к отопительному сезону нет».

Технический директор АО «Самарская сетевая компания» **Алексей Кучканов** рассказал о том, как ремонтируют большие и малые подстанции в зоне ответственности компаний, на многих работы близки к завершению. Как и другие профильные компании, ССК расчищает просеки, проверяет состояние оборудования, автотранспорта, спецтехники, а также запасает необходимые материалы в нужном объеме.

Директор филиала ПАО «ФСК ЕЭС» Самарского ПМЭС **Евгений Зайцев** сообщил, что подготовка к отопительному сезону идет по плану и в соответствии с графиком. Оформлены все документы и приказ об организации прохождения осенне-зимнего периода.

По его словам, все работы завершат до конца сентября. С персоналом проводятся тренировки по подготовке к осенне-зимнему периоду, сформирован график пробных плавков гололеда. Ремонт трансформатора на подстанции «Новоотрадная» выполняется по графику и близится к завершению. Скоро он будет доставлен на подстанцию.

Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области **Сергей Крайнев** акцентировал внимание глав компаний на необходимости актуализировать соглашения с муниципалитетами, чтобы содействовать им в выделении резервных источников на случай возникновения чрезвычайных ситуаций.



Работая в условиях низких мировых цен, ведущие химические предприятия нашего региона доказали, что они обладают хорошим запасом устойчивости

АНАЛИТИКА

КОММЕНТАРИИ

Курс остается неизменным

ХИМИЧЕСКИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ СОХРАНЯЮТ КУРС НА ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ ДЕЙСТВУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ И СОЗДАНИЕ НОВЫХ ПРОИЗВОДСТВ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧАСТИЕМ ПАРТНЕРОВ ИЗ-ЗА РУБЕЖА



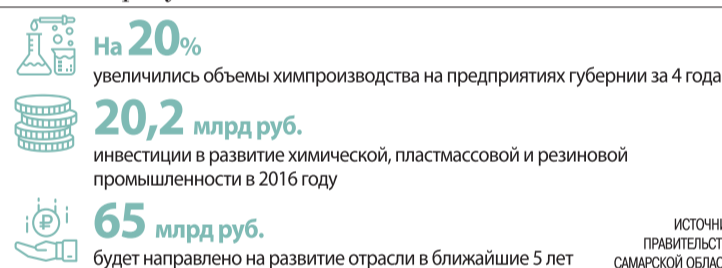
ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

Химическая отрасль остается одним из драйверов роста экономики региона. Завершив в 2016 году ряд знаковых инвестпроектов, предприятия планируют инвестировать в развитие до конца 2017 года около 15 млрд рублей.

В 2015-2016 годах, работая в условиях низких мировых цен на продукцию, ведущие химические предприятия нашего региона доказали, что они обладают хорошим запасом устойчивости. Как подчеркнул в Послании 2016 года губернатор Самарской области **Николай Меркушкин**, рост объемов химического производства за последние 4 года составил около 20%. Этот запас помогает предприятиям в целом сохранять рыночные позиции и в текущем году.

По данным Самарастата, в первом полугодии 2017 года объем отгруженной химической продукции и химических веществ в стоимостном выражении составил 98,5% к аналогичному периоду 2016 года. По

Планы и результаты химиков



резиновым и пластмассовым изделиям этот показатель достиг 100,1%.

В целом по этим двум статьям объем отгруженной продукции составил 87,076 млрд рублей, или 98,8% от уровня первого полугодия 2016 года. При этом, например, ПАО «КуйбышевАзот» удалось на 7% увеличить полугодовую выручку. Рост достигнут за счет увеличения физических объемов производства по ряду востребованных продуктов. Однако из-за увеличения затрат прибыль предприятия все же сократилась.

Впрочем, темпы технического перевооружения и нового строительства в химии остаются высокими. По информации министерства промышленности и технологий Самарской области, в 2017 году объем инвестиций в этой отрасли за-

планирован на уровне 15 млрд рублей. На фоне завершения в 2016 году нескольких инвестиционных проектов, приоритетных не только для нашего региона, но и для ПФО, продолжается строительство крупных производств и объявлено о новых планах.

20 июля ПАО «КуйбышевАзот» и итальянский концерн Maire Tecnimont group подписали соглашение о создании в Тольятти совместного предприятия по производству гранулированного карбамида. Это одно из наиболее востребованных удобрений в сельском хозяйстве, на него приходится более 70% всего мирового потребления. СП должно выпустить первый продукт в 2020 году, а ожидаемый приток инвестиций составляет около 10,9 млрд рублей.

За 4 года химпроизводство в губернии выросло на 20%



НИКОЛАЙ МЕРКУШКИН,
ГУБЕРНАТОР САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ:

- Предприятия химической отрасли, работающие в регионе, экспортируют продукцию в десятки стран мира. ПАО «КуйбышевАзот», ОАО «Тольяттиазот», ООО «СИБУР Тольятти», АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», АО «Промсинтез», ОАО «ПКФ «Весна» достойно представляют отрасль. Химические предприятия привлекают в страну дополнительные ресурсы. За счет них обеспечивается пенсионный фонд, укрепляется обороноспособность России. В год химики производят продукции почти на 200 млрд рублей. Это очень значительная сумма. Химики продолжают модернизировать свои предприятия. Лидером по внедрению инноваций является ПАО «КуйбышевАзот». Сегодня «КуАзот» готовится к запуску высокотехнологичной установки аммиака мощностью 489 тыс. т в год совместно с немецкой компанией «Linde Group». Это трудный, мощный проект, который долгие годы будет приносить результаты коллективу «КуАзота», Тольятти и всей стране. Внедрять новые технологии крайне важно. Это позволит самарским предприятиям сохранять позиции на стремительно развивающемся рынке.

Реализованы инновационные проекты в химической отрасли



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

- Среди уже реализованных в химотрасли масштабных инвестпроектов, которые находились в перечне стратегических инвестпроектов региона, можно отметить состоявшийся в августе 2016 года на ПАО «КуйбышевАзот» пуск нового инновационного энергоэффективного производства циклогексана по современной запатентованной технологии Royal DSM N.V. (Нидерланды). Объем инвестиций в проект - 9,8 млрд рублей. Этот проект не только был стратегическим для региона, но и входил в список важнейших проектов ПФО. Проект был направлен на расширение производства капролактама, продуктов на его основе - полиамида-6, технических нитей, кордной ткани. Обеспечено существенное повышение операционной эффективности, снижение расходов на сырье и энергоресурсы. В ноябре 2016 года на площадке ПАО «КуйбышевАзот» с американской компанией Praxair, Inc запущено совместное предприятие по производству промышленных газов. Объем инвестиций - 4 млрд рублей.

Наши партнеры высоко оценили поддержку региональных властей



АЛЕКСАНДР ГЕРАСИМЕНКО,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ПАО «КУЙБЫШЕВАЗОТ»:

- За первое полугодие «КуйбышевАзоту» в основном за счет наращивания объемов производства удалось на 7% увеличить выручку, вместе с тем из-за роста затрат прибыль уменьшилась. Наша инвестпрограмма весьма напряженная и по финансированию, и по объемам работ, но ее реализация в запланированном темпе необходима для обеспечения конкурентоспособности компании. В текущем году уже многое сделано, за 6 месяцев на развитие направлено более 3 млрд рублей. Продолжается строительство нескольких крупных объектов. В июле официально дан старт новому, важному для нас проекту - состоялось подписание соглашения между ПАО «КуйбышевАзот» и итальянским концерном Maire Tecnimont group о создании совместного предприятия по производству карбамида. В церемонии принял участие губернатор Самарской области **Николай Иванович Меркушкин**. Наши партнеры высоко оценили поддержку региональных властей и отметили инвестиционные возможности созданной в Тольятти «территории опережающего развития». В процессе переговоров по СП льготы ТОР стали одним из весомых аргументов.

Техпереворужение производства изопрена - в приоритете



ЮРИЙ МОРОЗОВ,
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ООО «СИБУР ТОЛЬЯТТИ»:

- Высокий спрос на синтетические каучуки на мировых шинных рынках позволяет нашему предприятию работать на полной загрузке мощностей. По итогам 2016 года мы увеличили производство синтетических каучуков на 7%. На предприятии реализуется ряд инвестиционных проектов, направленных на увеличение производительности оборудования, повышение уровня промышленной и экологической безопасности, снижение энергетических потерь и более эффективное использование сырья. Один из ключевых проектов - техническое перевооружение производства изопрена, являющегося сырьем для производства изопреновых и бутиловых каучуков. Проект предполагает замену 123 единиц оборудования, обновление парка контрольно-измерительных приборов, установку автоматизированных систем управления технологическими процессами.

Фото: Николай Меркушкин - Светлана Осьмачкина, Сергей Безруков - Юлия Рубцова/Архив «ВК», Александр Герасименко - предоставлено ПАО «КуйбышевАзот», Юрий Морозов - предоставлено Петром Слизевичем.

Индекс. «Волга Ньюс». Химия и пластмассы. Популярность. ТОП-20

ПЕРСОНЫ	ОЦЕНКА	ОРГАНИЗАЦИИ	ОЦЕНКА
1 Меркушкин Николай	712	1 КуйбышевАзот	1280
2 Герасименко Виктор	695	2 Сибур	909
3 Ладюкин Михаил	562	3 Роснефть	905
4 Герасименко Александр	526	4 Новокуйбышевская нефтехимическая компания	842
5 Андреев Сергей	484	5 Тольяттиазот	619
6 Богданов Дмитрий	483	6 Новокуйбышевский завод масел и присадок	566
7 Гильмутдинов Сергей	362	7 Правительство Самарской области	523
8 Безруков Сергей	306	8 САНОРС	350
9 Шульженко Юрий	269	9 Новокуйбышевский НПЗ	330
10 Морозов Юрий	160	10 Министерство промышленности и технологий СО	299
11 Звонковский Владимир	151	11 СамГТУ	230
12 Уваровская Екатерина	147	12 Тольяттинсинтез	177
13 Федотова Анна	133	13 Тольяттикаучук	172
14 Саркисов Каран	133	14 Сызранский НПЗ	166
15 Сечин Игорь	131	15 Куйбышевский НПЗ	157
16 Бойко Олег	129	16 Фонд социальных исследований	151
17 Карласова Надежда	129	17 Самаранефтепродукт	151
18 Харитонов Олег	129	18 ЗапСибНефтехим	132
19 Садковский Сергей	129	19 Биаксплен	108
20 Конов Дмитрий	118	20 Самараоргсинтез	88

Развитие химической промышленности региона обеспечивают в немалой степени масштабные инвестиционные проекты, реализуемые на крупнейших химических предприятиях региона: «КуйбышевАзоте», «Тольяттиазоте», «СИБУР Тольятти».

Материалы о них на «Волга Ньюс» всегда находятся в рейтинге ТОП-20, а именно - наиболее читаемый на сайте. Правительство Самарской области во главе с губернатором Николаем Меркушкиным способствует развитию отрасли, поддерживая инновационные проекты химиков. Глава рейтинга на первом месте в ТОП-20 наиболее упоминаемых персон.

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ

За период с 2012 по 2016 год на химических предприятиях Самарской области запущены 15 новых производств, из них три - в 2016 году



ДИМИТРИЙ БУРЛАКОВ/АРХИВ «ВКС»

АНАЛИТИКА

КОМПАНИЯ



ДИМИТРИЙ БУРЛАКОВ/АРХИВ «ВКС»

Курс сохранится

ХИМПРЕДПРИЯТИЯ РЕГИОНА СОХРАНЯЮТ КУРС НА ТЕХПЕРЕООРОУЖЕНИЕ ДЕЙСТВУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ И СОЗДАНИЕ НОВЫХ ПРОИЗВОДСТВ

13

ТЕХНОЛОГИИ ЗАВТРАШНЕГО ДНЯ

Мощность производства гранулированного карбамида составит 525 тыс. тонн в год (1500 т/сутки) карбамида. В проекте используется современная технология бассейнового реактора Urea 2000Plus®, а лицензиатом технологии грануляции в псевдооживленном слое является компания Stamicarbon, входящая в группу Maire Tecnimont.

Как сообщили на «Куйбышев-Азоте», уже начата разработка базовой инженерной и проектной документации под руководством миланской компании Tecnimont S.p.A (Tecnimont) в сотрудничестве с Stamicarbon B.V. и российским АО «НИИК» в качестве проектного института.

Выбор партнеров неслучаен. Например, компания Stamicarbon известна как один из мировых лидеров, специализирующихся на разработке технологий получения карбамида. В мире построено более 240 заводов по производству карбамида с использованием технологии Stamicarbon.

«Создание совместного предприятия «Куйбышев-Азота» и Maire Tecnimont исключительно важно для Самарской области в целом. Это и новые технологии, и новые инвестиции в экономику региона, и создание новых рабочих мест. Кроме того, для нас новое производство – это еще один шаг по импортозамещению и наращиванию экспортного потенциала тольяттинского предприятия», - отметил губернатор Самарской области Николай Меркушкин.

«СИБУР Тольятти» начал новый этап проекта «Изопрен». В период с 2014 по 2016 год в рамках этого проекта на производстве изопрена уже обновлена 81 единица оборудования

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПЛАНЫ

В рамках масштабной программы развития, рассчитанной до 2021 года, два крупных инвестиционных проекта реализуются на площадке крупнейшего российского производителя аммиака АО «Тольяттиазот». Это продолжающийся капитальный ремонт пятого агрегата аммиака и начатый в 2017 году капитальный ремонт второго агрегата по выработке карбамида. После их модернизации производительность агрегатов аммиака возрастет до 12,2 тыс. тонн в сутки, а агрегатов карбамида - до 5,2 тыс. тонн в сутки.

«СИБУР Тольятти» начал новый этап долгосрочного проекта «Изопрен». В период с 2014 по 2016 год в рамках этого проекта на производстве изопрена уже обновлена 81 единица оборудования. Одной из наиболее значимых работ стало выполнение монтажа новой ректификационной колонны высотой 47 м и диаметром 3,4 м, ее технологической обвязки и теплоизоляции, а также установка для утилизации побочных продуктов.

В 2017-2018 годах будут обновлены еще 42 единицы оборудования, в том числе 36 насосов и 6 единиц статического оборудования – теплообменного, колонного, емкостного. В трех отделениях производства полностью обновится парк контрольно-измерительных приборов, будут установлены автоматизированные системы управления технологическими процессами на базе микропроцессорной техники. Появится объединенная операторная.

О перспективах реализации на площадке АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» ранее анонсированного масштабного проекта по конверсии сжиженного углеводородного газа (СУГ) и нефти в полиолефины мощностью около 2,6 млн тонн в год заговорило высшее руководство НК «Роснефть». Этот проект назван в числе приоритетов, которые должны войти в стратегию компании «Роснефть-2022». Ее планируют разработать до конца года.

ЗАПУСЯТ В 2017-М

По информации министерства промышленности и технологий Самарской области, за период с 2012 по 2016 год на химических предприятиях запущены 15 новых производств, из них три – в 2016 году. Четыре новых химпроизводства должны заработать до конца 2017 года.

Во-первых, на ПАО «Куйбышев-Азот» завершается крупномасштабный проект по строительству высокотехнологичной установки аммиака по технологии немецкой компании «Линде Групп» мощностью 489 тыс. тонн в год. Ее пуск позволит увеличить объемы производства аммиака в 1,7 раза.

Сейчас на установке уже идут пусконаладочные работы. Торжественный пуск запланирован на октябрь 2017 года. Введен на проектную мощность агрегат УКЛ 7-76 (универсальная комплектная линия) по производству азотной кислоты.

Два проекта, которые «Ку-Азот» планирует завершить в IV квартале 2017 года, включены в перечень комплексных инвестиционных проектов по приоритетным направлениям гражданской промышленности Минпромторга РФ. Это 4-я очередь производства полиамида-6 мощностью 58,4 тыс. тонн в год и установка по производству комплексного минерального удобрения нитросульфата из нитрата аммония и сульфата аммония мощностью свыше 380 тыс. тонн в год.

Также на IV квартал запланирован пуск новой установки по производству гранулированного сульфата аммония мощностью 140 тыс. тонн в год совместно с известной американской компанией Trammo. Совместное предприятие «Граниферт», которое реализует этот проект, 15 мая 2017 года стало резидентом территории опережающего развития (ТОР) «Тольятти».

Длинный перечень инвестиционных проектов, реализуемых на самом высоком технологическом уровне, – важное подтверждение экономической устойчивости и конкурентоспособности химического комплекса Самарской области.

Новокуйбышевская нефтехимкомпания: вектор развития задан



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО АО «ННК»

ПАВЕЛ ФИРСОВ

ВАЖНЫЙ ЭЛЕМЕНТ СТРАТЕГИИ

Интеграция в структуру НК «Роснефть» создала Новокуйбышевской нефтехимической компании все условия для стабильной работы. Основные приоритеты разрабатываемой стратегии «Роснефть-2022» задают компании четкий вектор развития, в котором особая роль отводится нефтехимии.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Стабильная загрузка всех шести производств стала одним из прямых следствий интеграции АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» в структуру НК «Роснефть» и в схему гарантированного обеспечения сырьем ее дочерних и зависимых обществ.

Сегодня все наши производства работают с полной отдачей, - говорит генеральный директор АО «ННК» Сергей Гильмутдинов. - В 2016 году всего переработано 1,2 млн тонн сырья, выпущено более 30 наименований товарной продукции в общем объеме 1,1 млн тонн.

Выстроилась и развивается кооперация с другими предприятиями самарской группы НК «Роснефть». В частности, от газовой нефтеперерабатывающей заводов АО «ННК» получает на переработку этановую фракцию, бензолсодержащую фракцию (БСФ), широкую фракцию легких углеводородов (ШФЛУ). Строится трубопровод для организации поставок метил-третамилевого эфира (МТАЭ) на Новокуйбышевский НПЗ.

Переработка ШФЛУ на производственных мощностях АО «ННК» позволяет ежегодно утилизировать около 660 млн куб. метров попутного нефтяного газа. Это существенный вклад в улучшение экологической обстановки в Самарской области.

Продолжается развитие производственных мощностей. В 2016 году на производстве фенола, ацетона, альфаметилстирола и пара-третичного бутил-фенола введен в эксплуатацию узел обессоливания фенольной смолы, что позволило на выходе получать товарную продукцию более высокого качества. Эта продукция востребована как на внутрисамарском рынке, так и за рубежом.

Сегодня в ПАО «НК «Роснефть» большое значение придается развитию нефтехимического направления. «Новая стратегия компании должна помочь сделать наш портфель активов в переработке устойчивым при любом сценарии цен на нефть. И при любом сценарии налогового регулирования, - заявил в июле 2017 года главный исполнительный директор, председатель правления ПАО «НК Роснефть» Игорь Сечин. - Тут особая роль отводится нефтехимии. Мы ожидаем, что мировой спрос на нефтехимическую продукцию будет расти быстрее, чем рост ВВП и потребление нефтепродуктов. И это создает дополнительные перспективы для этого направления нашего бизнеса».

Такой подход открывает перед АО «ННК» большие перспективы. Новокуйбышевское предприятие рассматривается НК «Роснефть» как площадка для реализации масштабного нефтехимического проекта на территории Самарской области.

«У нас есть целый ряд перспективных проектов... Есть проект в Поволжье по конверсии сжиженного углеводородного газа (СУГ) и нефти в полиолефины мощностью около 2,6 млн тонн в год, который планируется реализовать в Самаре, - раскрыл стратегические планы НК «Роснефть» Игорь Сечин.

«Мы ставим перед собой цель довести долю нефте- и газохимии до 20% от общего объема перерабатываемых мощностей «Роснефти». И эта цель вполне достижима», - утверждает Игорь Сечин. Для решения столь масштабных задач 24 июля 2017 года в центральном аппарате ПАО «НК «Роснефть» создан департамент нефтегазохимии.

На должность директора департамента в ранге вице-президента компании назначен Игорь Соглаев - топ-менеджер, под руководством которого были собраны воедино разрозненные нефтехимические активы новокуйбышевской площадки, и впервые озвучены основные идеи проекта, о котором сегодня заявляет «Роснефть».

Разработка стратегии «Роснефть-2022» открывает перед Новокуйбышевской нефтехимической компанией новые перспективы долгосрочного развития.

Без отступлений от графика готовится к зиме электросетевой комплекс, энергетики направляют солидные суммы на ремонтную кампанию

АНАЛИТИКА

КОММЕНТАРИИ

Обратный отсчет подходит к концу

ПОДГОТОВКА ЭНЕРГОКОМПЛЕКСА РЕГИОНА К ЗИМЕ БЛИЗИТСЯ К ЗАВЕРШЕНИЮ, В САМАРЕ В СВЯЗИ С ПОДГОТОВКОЙ К ЧМ-2018 ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ УДЕЛЯЕТСЯ ВОССТАНОВЛЕНИЮ БЛАГОУСТРОЙСТВА НА МЕСТАХ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ



ПАВЕЛ ФИРСОВ

Ремонтная кампания 2017 года беспрецедентна по размаху и темпам работ. Особый акцент сделан на подготовке теплосетей — объемы их перекладки в Самаре втрое выше, чем в 2016 году.

На ремонт теплосетевого хозяйства Самары, Тольятти, Сызрани и Новокуйбышевска направлены беспрецедентные ресурсы. По словам директора Самарского филиала ПАО «Т Плюс» **Дмитрия Трушкова**, общий объем перекладки теплосетей по четырем городам присутствия филиала составит 53 км в однотрубном исчислении. В 2016 году объем перекладок составил 26 км.

Для обеспечения запланированного объема замены трубопроводов «Т Плюс» закупила 2 тыс. тонн труб диаметром 500, 600, 800 и 1000 мм. В настоящее время плановые работы практически завершены, теплоэнергетики приступили к выполнению дополнительной программы перекладки.

Не оставлены без внимания и генерирующие мощности. Самарский филиал ПАО «Т Плюс»

Добыча газа, обеспечение электроэнергией и паром (1-Е ПОЛУГОДИЕ 2017 ГОДА К ТОМУ ЖЕ ПЕРИОДУ 2016 ГОДА)



в 2017 году выполнит капитальный и средний ремонт 5 турбоагрегатов общей мощностью 308 МВт и 6 энергетических котлов общей производительностью 1610 тонн пара в час.

Без отступлений от графика готовится к зиме электросетевой комплекс. По информации директора филиала «Самарские распределительные сети» ПАО «МРСК Волги» **Константина Санаева**, в 2017 году на ремонтную кампанию выделено более 260 млн рублей. В рамках ремпрограммы ведутся и работы по подготовке сетевого хозяйства филиала к ЧМ-2018. «Выполнены капитальный и текущий ремонт трансформаторных подстанций на территории г.о. Самара (Заводская-1, АТД, Центральная-3, Городская-3, Клиническая), окраска опор, замена изоляторов и расчистка просеков линий электропередачи

на территории города, а также работы по благоустройству энергообъектов. Все работы по ремонтной программе завершатся к концу сентября», - говорит Константин Санаев.

ООО «Средневожская газовая компания» завершила вынос 8,8 км надземных и подземных газопроводов различных диаметров и давлений в рамках реконструкции участка Московского шоссе от проспекта Кирова до АЗС «Роснефть». Также выполнены работы по выносу газопроводов из зоны дороги «ул. Арена-2018» и строительство 1 км газопроводов от Волжского шоссе до ул. Демократической. В настоящее время СВГК готовится к их переврезке. Проектная документация по выносу около 2 км газопроводов в связи со строительством трамвайной линии от ул. Дальней к «Самара-Арене» проходит согласование.

Подготовка к осенне-зимнему периоду завершится в срок



СЕРГЕЙ КРАЙНЕВ,

ЗАМ. ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕГИОНА – МИНИСТР ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ:

- Сейчас главный вопрос в нашей работе – подготовка энергохозяйства региона к осенне-зимнему периоду. В 2017 году акцент сделан на обновлении теплосетевого хозяйства. По сравнению с прошлым годом практически вдвое увеличены общие объемы перекладок тепловых сетей по крупным городам области, причем в Самаре теплосетей будет переложено почти в три раза больше, чем в 2016 году. В связи с тем что в Самаре идет активная подготовка к проведению чемпионата мира по футболу-2018, особое внимание уделяется четкому выполнению графиков, а также увязке планов ведения работ между энергетическими, газовыми, коммунальными компаниями и подрядными организациями, занятыми на ремонте и строительстве дорог. Особое требование ко всем участникам – полностью восстановить благоустройство по окончании работ на объектах коммунального хозяйства. Работы по подготовке энергокомплекса региона к ОЗП идут без отклонений от графика и завершатся в установленные сроки. До конца сентября должны завершиться перекладки тепловых сетей и все ремонтные работы на электросетях.

Ремонтная кампания завершится к концу сентября



КОНСТАНТИН САНАЕВ,

ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА ПАО «МРСК ВОЛГИ» – «САМАРСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»:

- Ремонт линий, подстанций, трансформаторов сто-процентно идет по графику. Всего на замену и ремонт оборудования в текущем году выделено более 260 млн рублей. В рамках ремпрограммы 2017 года будет выполнен ремонт свыше 1,5 тыс. км линий электропередачи (ЛЭП) 35-110 кВ и более 2 тыс. км ЛЭП в распределительных сетях. Также будут отремонтированы 55 подстанций 35-110 кВ, 1014 трансформаторных подстанций и коммутационное оборудование. Кроме того, будут расчищены около 990 км трасс воздушных линий. Параллельно продолжается подготовка электросетевого хозяйства филиала к ЧМ-2018. Выполнен капитальный и текущий ремонт трансформаторных подстанций на территории г.о. Самара и другие работы. Выполнение ремонтной программы завершится к концу сентября. Строго по графику строится подстанция 110/10 кВ Стадион. В ее здании завершены монтаж основного оборудования, ведутся пусконаладочные работы. Планируется, что уже 1 сентября подстанция будет поставлена под напряжение, а полное завершение работ запланировано на октябрь.

В Самарской области объем ремпрограммы 230 млн рублей



СЕРГЕЙ АБАЛИН,

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ФИЛИАЛА ПАО «ФСК ЭЭС» — «МЭС ВОЛГИ»:

- Основные работы по подготовке к ОЗП в этом году выполняются с опережением срока, их завершение планируется в сентябре. На выполнение ремонтной программы в Самарской области направлено 230 млн рублей. Будет заменено 60 км грозотроса, 2,5 тысячи фарфоровых изоляторов, отремонтировано 50 выключателей, 9 компрессоров, обновлено 450 фаз разъединителей, расчищено 280 га линейных трасс, усилено 90 фундаментов опор. Приоритетным направлением стала организация более тесного взаимодействия МЭС Волги с предприятиями распределительного комплекса. Существенное внимание уделяется выполнению требований пожарной безопасности, готовности к предупреждению и ликвидации аварий на объектах, укомплектованности аварийного резерва, организации оперативного обслуживания.

«Т Плюс» кардинально увеличила перекладку теплосетей в Самаре



ДМИТРИЙ ТРУШКОВ,

ДИРЕКТОР САМАРСКОГО ФИЛИАЛА ПАО «Т ПЛЮС»:

- Подготовка к очередному отопительному сезону идет полным ходом на всех теплоисточниках и теплосетях, обслуживаемых компанией в Самаре, Тольятти, Новокуйбышевске и Сызрани. В нынешнюю ремонтную кампанию мы взяли повышенные обязательства по обновлению теплосетевого хозяйства в областном центре, учитывая предстоящий ЧМ-2018. Объем перекладок теплотрасс в Самаре по сравнению с прошлым годом мы увеличили примерно втрое. Размер сверхплановых ассигнований «Т Плюс» на эти цели составил около 700 млн рублей. В целом по области планируем обновить свыше 53 км тепловых сетей. Для сравнения, аналогичный план 2016 года предусматривал замену 27 км теплотрасс. Несмотря на возросший объем перекладок, все плановые работы мы выполняем с опережением графика. В частности, план-график по замене теплотрасс уже выполнен на 95%, сейчас подрядные организации приступили к сверхплановым работам. Вместе с тем в рамках проекта «RE: Конструкция» мы уделяем большое внимание максимально быстрому благоустройству площадок после проведения раскопок.

Фото: Сергей Крайнев - Юлия Рубцова/Архив «ВК», Константин Санаев - Дмитрий Бурлаков/Архив «ВК», Сергей Абалин - Архив «ВК», Дмитрий Трушков - Игорь Казановский/Архив «ВК».

Индекс. «Волга Ньюс». Энергетика и газовая отрасль. Популярность. ТОП-20

ПЕРСОНЫ		Организации	
1 Паршиков Алексей	802	1 Самараэнерго	1 212
2 Леонов Олег	765	2 МРСК Волги	1 106
3 Лыткин Олег	687	3 Самарские распределительные сети	1 051
4 Бех Николай	503	4 Жигулевская ГЭС	1 020
5 Швидак Александр	488	5 Новатэк	1 012
6 Егизаров Владимир	487	6 Россети	896
7 Федосеев Алексей	483	7 РусГидро	882
8 Воронков Евгений	266	8 Schneider Electric	875
9 Мятлишкин Геннадий	211	9 Самарская сетевая компания	650
10 Хуртин Владимир	180	10 Звезда-Энергетика	508
11 Борзанов Ярослав	178	11 Волгатеплоснаб	503
12 Дикоп Владимир	162	12 СВГК	413
13 Аветисян Владимир	152	13 Газпром	340
14 Голин Роман	153	14 Газпром межрегионгаз Самара	287
15 Субботин Владимир	150	15 Т Плюс	253
16 Розенцайг Евгений	147	16 Самарагаз	171
17 Кучканов Алексей	131	17 Газпром Трансгаз Самара	169
18 Санаев Константин	130	18 Солар Системс	159
19 Коротких Виталий	100	19 Газпром газораспределение Самара	144
20 Мирошинченко Сергей	68	20 Системный оператор ЭЭС	100

В Самарской области продолжается подготовка к чемпионату мира по футболу 2018 года, энергетики и газовики обновляют инфраструктуру. Широкомасштабная модернизация завершается на Жигулевской ГЭС. Обо всем этом и многом другом можно прочитать на сайте «Волга Ньюс». В рейтинге ТОП-20 организаций по популярности на первом месте — ПАО «Самараэнерго», на втором — ПАО «МРСК Волги», на третьем филиал «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети», на четвертом - филиал ПАО «РусГидро» «Жигулевская ГЭС». Директор Жигулевской ГЭС Олег Леонов - в тройке лидеров в рейтинге ТОП-20 персон.

ИСТОЧНИК: ТОП-100 ТЭКСАМАРА.РФ



ПРЯМАЯ РЕЧЬ



В ЕДИНОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЕ СТРАНЫ СРЕДНЯЯ ВОЛГА – СВЯЗУЮЩЕЕ ЗВЕНО МЕЖДУ ЦЕНТРОМ И УРАЛОМ. КАК РАЗВИВАЕТСЯ ЭТО «СИЛЬНОЕ ЗВЕНО»? БУДЕТ ЛИ РОСТ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ И ГОТОВЫ ЛИ МЫ К НЕМУ? КАК МЕНЯЮТСЯ ТЕХНОЛОГИИ УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИКОЙ? ОБ ЭТОМ РАССКАЗАЛ ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЪЕДИНЕННОГО ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГОСИСТЕМАМИ СРЕДНЕЙ ВОЛГИ – ФИЛИАЛА АО «СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕЭС» ОЛЕГ ГРОМОВ

ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

«Энергосистемой можно управлять через «облако»

- В ЕЭС России Объединенная энергосистема Средней Волги выполняет важную функцию: соединяет два крупнейших объединения – Центр и Урал. Какие изменения произошли в ОЭС Средней Волги за последние 4-5 лет?

- Изменений немало, а проекты, которые реализовали энергокомпании за эту «пятилетку», решали две главные задачи: повысить эффективность и надежность.

Генерирующие компании ввели несколько крупных современных энергоблоков, среди которых газотурбинная установка (ГТУ) General Electric на Казанской ТЭЦ-3 мощностью 394,4 МВт. Это примерно равняется электрической мощности Самарской ТЭЦ.

- И это единичная мощность?

- Да. Таких газовых турбин в мире всего две: одна во Франции, другая в 2017 году введена в эксплуатацию у нас. Машина уникальна по мощности и эффективности.

В 2014 году запустили две ГТУ производства Alstom общей мощностью 252 МВт на Новогорьковской ТЭЦ, а в 2013 году – три ГТУ General Electric мощностью 229,5 МВт на Новокуйбышевской ТЭЦ-1.

Ввод газотурбинного энергоблока в Новокуйбышевске значительно улучшил режимно-балансовую ситуацию в Самарском и Новокуйбышевско-Чапаевском энергорайонах Самарской энергосистемы. Кстати, несколько ранее, в 2012 году был запущен парогазовый энергоблок на Сызранской ТЭЦ – две газовые турбины GE и одна паровая Siemens общей мощностью 235 МВт.

- Газотурбинные и парогазовые установки на сегодня – самые эффективные. А есть примеры отказа от неэффективных мощностей в ОЭС Средней Волги и Самарской энергосистеме?

- Начиная с 2014 года в ОЭС Средней Волги энергокомпании вывели из эксплуатации около 600 МВт неэффективных мощностей. Но при этом 176 МВт остановлены не для демонтажа, а с целью длительной консервации. В случае необходимости эти мощности можно расконсервировать и ввести в строй.

РОСТ УЖЕ ИДЕТ

- То есть мощности «приберегают» на случай роста энергопотребления? А каков прогноз его изменения в зоне ответственности ОДУ Средней Волги?

- С конца 2013 года мы наблюдали спад энергопотребления. В 2015 году по сравнению с 2014 годом оно сократилось на 2,3%. Но в 2016-м уже выросло на 1,9%, а за 7 месяцев 2017-го прирост составил 3,6%. В ближайшие годы мы ожидаем ежегодных приростов на уровне 0,5%.

В Самарской энергосистеме снижение электропотребления в 2015 году составило 2,7%, в 2016-м – 0,4%. А в этом году регион уже растет, за 7 месяцев на 2,2%.

- Рост энергопотребления – это, как правило, и новые крупные потребители. Какие заявки на присоединение поступили по Самарской энергосистеме?

- Есть заявка АО «Особые экономические зоны» на присоединение мощности 60 МВт на 2017 год. Инфраструктура под эту заявку создается, но разбор этой мощности потребителями, конечно, займет несколько лет, по мере открытия производств.

Есть крупная заявка на 2018 год от АО «Новокуйбышевский НПЗ» на 63 МВт и несколько заявок на мощности около 10 МВт – в частности, от АО «Технопарк».

- Мировая энергетика все больше склоняется в пользу солнечных и ветряных электростанций. Какие перспективы у «энергетики будущего» в ОЭС Средней Волги?

- На 2018 год запланирован ввод солнечной электростанции ООО «Солар системз» в Самарской области, на территории Новокуйбышевска. Мощность первой очереди 25 МВт, второй – 50 МВт. В эти же сроки ОАО «Фортум» планирует построить ветряную электростанцию мощностью 38,5 МВт в Ульяновской области.

С КРЫМОМ СТАЛО ЛЕГЧЕ

- За последние годы электросетевые компании реализовали ряд крупных проектов. Новые линии, реконструкция крупных подстанций. Как это повлияло на работу ОЭС Средней Волги?

- Большой эффект дало завершение комплексной реконструкции подстанции 500 кВ Куйбышевская, главного питающего центра Самарской области. Надежность электроснабжения и нашего региона, и Оренбургской области вышла на совершенно другой уровень.

Очень эффективна ЛЭП-500 Красноармейская – Газовая, которая в 2015 году связала Самарскую энергосистему с Оренбургской. Она значительно увеличила максимально допустимые пе-

ретоки на связях «Центр – Урал» через Среднюю Волгу, разгрузила ЛЭП-500 Бугульма – Бекетово и дала нам оперативный простор для проведения ремонтов. Это очень серьезный «плюс».

Второй «плюс» – расширение перетоков, мы можем глубже разгружать Урал ночью, чтобы поддерживать атомные мощности, которые находятся в ОЭС Центра и у нас, в Балаково и которые работают, как говорят, «в базе».

Кстати, после ввода в строй «энергомоста» в Крым нам стало проще вести режим в избыточном Саратовском энергоузле, где рядом находятся крупнейшая в России Балаковская АЭС и Саратовская ГЭС. У нас увеличились перетоки в направлении ОЭС Юга. Мы отдаем ей до 700-800 МВт.

- Наша Жигулевская ГЭС играет ключевую роль в регулировании частоты тока в Европейской части России. ПАО «РусГидро» реализует на станции долгосрочную программу модернизации. Что она дает ОЭС Средней Волги?

- Прежде всего, модернизация Жигулевской ГЭС дает прирост установленной мощности станции на 147 МВт. Это дополнительная чистая энергия. Расширяется диапазон регулирования

После ввода «энергомоста» в Крым нам стало проще вести режим в Саратовском энергоузле, где рядом находятся крупнейшая в России Балаковская АЭС и Саратовская ГЭС

частоты в энергосистеме. Но главное – это надежность. Новое, современное генерирующее и коммутационное оборудование – это совершенно другой уровень надежности.

УПРАВЛЯТЬ ПО-НОВОМУ

- Когда принималось решение создать в Куйбышев ОДУ Средней Волги, было важно, чтобы диспетчерский центр находился рядом с объектами управления. Такими, как крупнейшая в Европе Жигулевская ГЭС. А какие возможности для размещения центров управления дают современные системы телекоммуникации?

- Сегодня энергосистемой можно управлять из любого места, удаленность значения не имеет. На повестке дня – организация телеуправления оборудованием энергообъектов непосредственно из диспетчерских центров «Системного оператора» и центров управления сетями электросетевых компаний. Например, отсюда, из ОДУ Средней Волги, наши диспетчеры могут управлять частью коммутационного оборудования на крупных подстанциях. Технически это самый интересный сегодня проект.

- Что он даст?

- Телеуправление кардинально сокращает время исполнения диспетчерских команд. Сейчас на отключения участков сетей и технологические переключения уходят десятки минут, а с телеуправлением они будут выполняться за несколько минут. Отключил линию, получил подтверждение – и уже можно приступать к ремонтным работам, к обслуживанию оборудования. Быстрота исполнения команд повышает качество управления электроэнергетическим режимом объединенных и региональных энергосистем. Кстати, риск ошибочных действий тоже снижается.

- А есть уже примеры внедрения технологии телеуправления в ОЭС Средней Волги?

- Первые проекты телеуправления в России были запущены в сентябре 2015 года в энергосистемах Кубани и Санкт-Петербурга. А в июне 2016 года ОДУ Средней Волги, РДУ Татарстана и ОАО «Сетевая компания» совместно реализовали пилотные проекты телеуправления оборудованием двух подстанций – ПС-500 Щёлоков и ПС-220 Центральная в энергосистеме Республики Татарстан. Кстати, подстанция Щёлоков – первая в ЕЭС России подстанция высшего уровня напряжения 500 кВ, на которой реализовано телеуправление оборудованием.

Сейчас АО «Системный оператор ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» планируют реализовать проекты телеуправления оборудованием ПС-500 Красноармейская из диспетчерских центров ОДУ Средней Волги и Самарского РДУ, а также ПС-220 Ульяновская из Самарского РДУ.

Сегодня мы рассматриваем возможность организации каналов диспетчерского управления на базе современных IP-технологий. Телекоммуникационное оборудование устаревает очень быстро, и нам нельзя отставать от времени. Что ни говори, а энергетика – отрасль стратегическая.

Модернизация 14 гидроагрегатов Жигулевской ГЭС выполняется в рамках контракта между компанией «РусГидро» и «Силовыми машинами».

ИНВЕСТИЦИИ



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО ЖИГУЛЕВСКОЙ ГЭС



ФОТО ПРЕДОСТАВЛЕНО ЖИГУЛЕВСКОЙ ГЭС

Жигулевская ГЭС: что изменит модернизация

ЮЛИЯ ВАСИЛЬКИНА, ПЕТР СЛИЗЕВИЧ

СОВЕРШЕНСТВО И НАДЕЖНОСТЬ

1 августа на Жигулевской ГЭС перемаркирован гидроагрегат №7. Его мощность после реконструкции увеличена со 115 МВт до 125,5 МВт. Программой комплексной модернизации «РусГидро» предусмотрено увеличение установленной мощности гидростанции на 147 МВт, она достигнет 2488 МВт.

МОДЕРНИЗИРУЮТ ПОСЛЕДНИЙ ГИДРОАГРЕГАТ

Перемаркировка гидроагрегата №7 со 115 МВт на 125,5 МВт после испытаний завершила процесс его модернизации. На ГА №7 заменена гидротурбина и ротор генератора, смонтирована современная система управления. Новая турбина с пятилопастным рабочим колесом и безмасляной втулкой не только на 10,5 МВт мощнее старой, но и отличается высокой степенью экологической безопасности.

Модернизация 14 гидроагрегатов Жигулевской ГЭС выполняется в рамках контракта между компанией «РусГидро» и «Силовыми машинами». Остальные шесть гидроагрегатов были модернизированы до заключения контракта.

Сейчас работы ведутся на последнем агрегате со станционным номером 20. Его торжественно вывели из эксплуатации 10 января 2017 года, в ноябре полностью обновленная машина должна снова вступить в строй, а затем пройти процедуру перемаркировки. На сегодня перемаркированы уже 11 гидроагрегатов, модернизированных в рамках контракта с «Силовыми машинами», и эта работа продолжается. После завершения модернизации суммарная мощность Жигулевской ГЭС увеличится на 147 МВт и составит 2 488 МВт.

Как сообщил директор филиала ПАО «РусГидро» «Жигулевская ГЭС» Олег Леонов, на реализацию программы комплексной модернизации (ПКМ) Жигулевской ГЭС ПАО «РусГидро» направило более 20 млрд рублей. Начиная с 2012 года ежегодно реконструировались по 2-3 гидроагрегата. Работы велись параллельно, на модернизацию каждой машины отводилось чуть более 10 месяцев.

ГЭС передает электроэнергию в объединенные энергосистемы (ОЭС) Центра и Средней Волги через линии электропередачи с открытыми распределителями (ОРУ) трех классов напряжения - 110, 220 и 500 кВ. Оборудование этих ОРУ было введено в эксплуатацию в 1960-70-х годах, и на сегодня практически исчерпало свой ресурс. ПКМ «РусГидро» предусматривает замену этого коммутационного оборудования на современное.

Работы выполняются в такой очередности, чтобы обеспечить высокую надежность и безаварийность энергопроизводства. На сегодня замена оборудования ОРУ-110 кВ и ОРУ-220 кВ уже завершилась. А 1 августа на Жигулевской ГЭС после необходимых испытаний ввели в работу новые ячейки секционных выключателей на ОРУ-500 кВ. Эти работы велись в течение семи месяцев. Новое оборудование позволит повысить надежность не только схемы выдачи мощности гидростанции, но и межсистемных связей ОЭС Центра с ОЭС Средней Волги.

В рамках ПКМ морально и физически устаревшие воздушные выключатели заменяют на современные элегазовые (с заполнением элегазом - гексафторидом серы). Сегодня на ОРУ-500кВ Жигулевской ГЭС из 24 выключателей заменены 18. Оставшиеся воздушные выключатели планируется заменить до конца 2018 года.

Элегазовые установки компактны, требуют минимального обслуживания, обладают высокой готовностью и не зависят от погодных условий. Контроль их работы полностью автоматизирован, а производитель гарантирует бесперебойную работу выключателей в течение 30 лет.

Программа реконструкции ОРУ-500 кВ Жигулевской ГЭС предусматривает комплексную замену всего устаревшего силового электрооборудования - выключателей, разъединителей, трансформаторов тока и напряжения, высокочастотных заградителей, конденсаторов связи. Кроме того, будут заменены устройства релейной защиты и автоматики и начато строительство системы автоматизированного управления.

Модернизация позволит Жигулевской ГЭС расширить диапазон для регулирования частоты в Единой энергосистеме страны, а также кардинально повысит надежность работы станции.

ТЭК Самара.РФ
Отраслевой интернет-портал

Все самое главное о региональном ТЭК

- Нефтедобыча
- Нефтепереработка
- Нефтехимия
- Энергетика
- Газовая отрасль



Победитель II Всероссийского конкурса «МедиаТЭК-2016»

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

ТЭК & Химия
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

МЕДИАТЭК

ПОБЕДИТЕЛЬ 2016

Официальный печатный орган
Правительства Самарской области

ВОЛЖСКАЯ КОММУНА

САМАРСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ОБЩЕСТВЕННО-ПОЛИТИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА

НЕДЕЛЯ

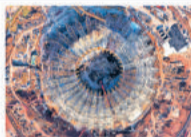
ПЯТНИЦА,
11 АВГУСТА, 2017
№ 202 (30097)
WWW.VKONLINE.RU
ОСНОВАНА
В МАРТЕ 1907 ГОДА

ОСМ помогут жителям

МОДЕЛЬНЫЙ ДОГОВОР УПРАВЛЕНИЯ – ЭТО ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ УК И СОБСТВЕННИКА 5

Арена мирового футбола

«ВК» ВОСПОМИНАЕТ И ПОКАЗЫВАЕТ ЭТАПЫ ВОЗВЕДЕНИЯ САМАРСКОГО СТАДИОНА 12



РАБОТА НА БУДУЩЕЕ

Н.И. МЕРКУШКИН ВОЗГЛАВИЛ РЕЙТИНГ ГЛАВ РЕГИОНОВ ПО РАБОТЕ НАД ОБРАЗОМ БУДУЩЕГО

Вчера состоялось совместное заседание попечительского совета и совета директоров Экспертного института социальных исследований (ЭИСИ), которое провел председатель высшего совета «Единой России» Б.В. Грызлов. ЭИСИ создан весной 2017 года в качестве экспертной площадки для администрации Президента РФ. В рамках совещания обсуждалось формирование образа будущего страны.
Егор ТИМОФЕЕВ



Принято решение подготовить и представить публичный доклад на эту тему на итогах региональных сессий «Стратегия-2030». В итоговый документ войдут все предложения экспертов из регионов, которые ЭИСИ привнесло к сессиям. В ходе совещания был представлен доклад фонда «Петербургская политика», который оценил работу глав регионов по разработке концепции перспективных направлений развития территорий и ее реализации. По результатам исследований губернатор Самарской области Н.И. Меркушкин возглавил рейтинг глав регионов по работе над образом будущего и его воплощением с максимальным количеством баллов – 10 из 10. – далее стр. 3

35 ЦЕНТОВ СОСТАВЛЯЕТ СРЕДНЯЯ УРОЖАЙНОСТЬ ЗЕРНОВЫХ И ЗЕРНОБОБОВЫХ В САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ДАННЫМ НА 10 АВГУСТА



10 ЦЕНТОВ СОСТАВЛЯЕТ ПРИРОСТ УРОЖАЙНОСТИ ПО СРАВНЕНИЮ С 2016 ГОДОМ
700 ТОНН ОТЖАТЫХ КУЛЬТУР НАМОЛОЧЕНО
20% ОТ ПОСЕВНОЙ ПЛОЩАДИ ЗЕРНОВЫХ УБРАНО
Источники: министерство сельского хозяйства и продовольствия Самарской области

Урожай — дело техники

У аграриев сейчас — горячая пора: уборка озимых культур в разгаре. Чтобы проверить, как идут работы в полях, на этой неделе в Большеchernговский район по поручению губернатора Самарской области Н.И. Меркушкина отправился Е.Ф. Чичев.

Е.Ф. Чичев — опытный эксперт, возглавлял район в 70-е годы XX века, а сегодня он — член консультативного совета ветеранов при главе региона и общественного совета при областном уровне по развитию АПК. стр. 6



«ВОЛЖСКАЯ КОММУНА»
СЕГОДНЯ – ЭТО:



«Волжская коммуна»



«ВК-Неделя»



«Вестник
правительства»

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

Читайте
в Интернете
vkonline.ru

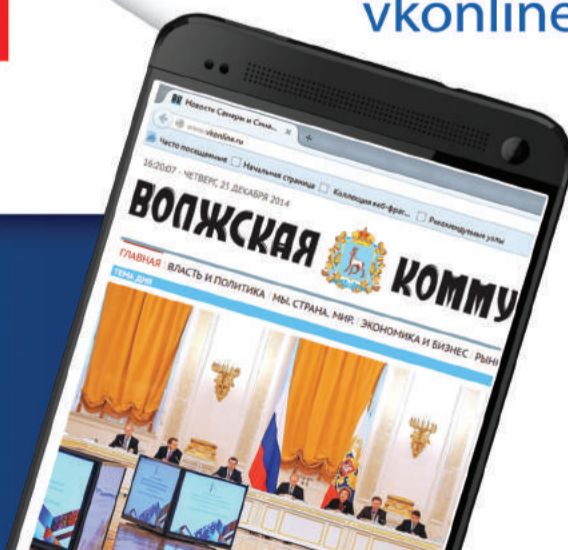
СТАРЕЙШАЯ ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА*
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ТОЧКА ЗРЕНИЯ

ГЛАВНЫЕ НОВОСТИ ИЗ ПЕРВЫХ УСТ

Подписные индексы:
Ежедневная (вт-пт) Обычная - П3838,
Льготная - П1143,
Для организаций - П4100.
Пятничный выпуск:
Обычная и для организаций - П4110

*Самарской области

Подписка во всех отделениях связи
и на сайте podpiska.pochta.ru



12+
Реклама

«Бриони»



7 600 000 руб.

«Дюны»



8 000 000 руб.

«Корлеоне»



8 500 000 руб.

«Монтре»



8 700 000 руб.

«Корсика»



17 500 000 руб.

«20 лет успеха!»

История девелоперской компании «Феникс», берет свое начало с 1997 года.

СЕГОДНЯ В АКТИВЕ
КОМПАНИИ «ФЕНИКС»
8 РЕАЛИЗОВАННЫХ
ПРОЕКТОВ КОМПЛЕКСНОЙ
МАЛОЭТАЖНОЙ ЗАСТРОЙКИ,
ЯХТ-КЛУБ ЕВРОПЕЙСКОГО УРОВНЯ,
ЕЩЕ 3 ПРОЕКТА - В РАЗЛИЧНЫХ
СТАДИЯХ РЕАЛИЗАЦИИ

Коттедж «Бриони»

Общая площадь: 202,8 м²
Земельный уч.: 10 соток
Балкон: 5,4 м²
Площадь дома: 174,6 м²
Размеры дома: 15,600x11,700 м
Терраса: 19 м²

Изящный коттедж с выразительной архитектурой выполнен в сочетании камня и клееного бруса. Участок расположен в западном квартале Булгари Парк с выходом во внутренний туиковый дворик. Коттедж предназначен для семьи из 4-6 человек. На первом этаже располагаются просторный холл, кухня-столовая с гостиной с камином и выходом на террасу, где можно расположиться с чашечкой кофе на свежем воздухе. Также здесь предусмотрена гостевая комната, котельная и с/у. На втором этаже расположены ванная и три спальни комнаты. В одной из них запроектирована гардеробная. Газ и свет подведены до границы участка.

Дом «Дюны»

Общая площадь: 221,5 м²
Земельный уч.: 13,7 сотки
Гараж: 37,9 м²
Площадь дома: 139,8 м²
Размеры дома: 20,890x9,600 м
Терраса: 39,6 м²

Комфортабельный современный коттедж предназначен для семьи из 3-4 человек. К дому пристроен гараж на два автомобиля, предусмотрено место для хранения снегохода, велосипедов или другой техники. Комфорт и удобство проживания обеспечивает гармоничная внутренняя планировка дома. Пространство первого этажа занимает кухня-столовая с выходом на террасу, гостиная комната с каминной зоной, ванная комната и гардеробная. Второй этаж включает в себя просторный холл, ванную комнату, детскую комнату и спальную комнату. Асфальтированная дорога до участка. Газ и свет подведены до границы участка.

Дом «Корлеоне»

Общая площадь: 143,6 м²
Земельный уч.: 13,5 сотки
Балкон: 5,2 м²
Площадь дома: 128,9 м²
Терраса: 76,7 м²

Архитектура дома минималистична, за счет монохромного цветового решения создается строгий лаконичный образ. Коттедж имеет большую гостиную-столовую с каминной зоной и непосредственным доступом к кухне. Также на первом этаже запроектирован банный комплекс с выходом на открытую террасу с бассейном. На втором этаже расположены три спальни с балконом и с/у. Рядом с домом можно обустроить гараж на одну машину. Асфальтированная дорога до участка. Газ и свет подведены до границы участка.

Коттедж «Монтре»

Общая площадь: 243,1 м²
Земельный уч.: 15,7 сотки
Площадь дома: 182,5 м²
Размеры дома: 19,490x15,390 м
Терраса: 60,6 м²

Одноэтажный дом с мансардой из клееного бруса, навесом для 2 автомобилей, крытой террасой и банным комплексом. Участок расположен в западном квартале Булгари Парка. Практичный коттедж для ценителей качества и стиля, он предназначен для семьи из 5-7 человек. Первый этаж выполнен из камня, а второй, мансардный, из клееного бруса. Пространство первого этажа занимают прихожая, котельная, банный комплекс, гостиная с каминной зоной и кухня. Перед входом в дом предусмотрена крытая парковка на два автомобиля. На втором этаже 4 жилые комнаты с выходами на балкон и общая ванная. Газ и свет подведены до границы участка.

Коттедж «Корсика»

Общая площадь: 536,8 м²
Земельный уч.: 24,6 сотки
Баня: 99,7 м²
Гараж: 41,4 м²
Площадь дома: 328,7 м²
Размеры дома: 25 300 x 29 600 м
Терраса: 67 м²

Одноэтажный дом с мансардой с крытой террасой, гаражом на 2 автомобиля и банным комплексом с бассейном. Классический по своей архитектуре коттедж выполнен с применением клинкерной плитки и белых молдингов на фасаде. В доме располагаются двухцветная прихожая, гостиная с каминной зоной, кухня-столовая с выходом на террасу и зоной барбекю, 5 спален с индивидуальными с/у, кабинет, котельная и гараж на 2 машины. Особенностью проекта является банный комплекс с бассейном. Газ и свет подведены до границы участка.


Булгари Парк

тел.: (846) 922-83-00, 922-63-74

www.domuvolgi63.ru

Реклама

Сеть многопрофильных медицинских центров

- ✓ Более 37 медицинских направлений
- ✓ Высокая квалификация врачей
- ✓ Диагностика
- ✓ Стоматология в полном объеме
- ✓ Вызов врача на дом
- ✓ Дневной стационар с комфортными палатами
- ✓ Программы медицинского обслуживания
- ✓ Услуги для взрослых и детей по доступным ценам
- ✓ Контроль качества услуг на каждом этапе
- ✓ Круглосуточная запись на сайте
- ✓ Работаем 7 дней в неделю
- ✓ Отсутствие очередей и внимательное отношение
- ✓ Уютный интерьер и приятная атмосфера
- ✓ На рынке медицинских услуг 7 лет
- ✓ Клиники в 12 городах России

Мы работаем, чтобы вы были здоровы!

ВОЗМОЖНЫ ПРОТИВОПОКАЗАНИЯ.
ПРОКОНСУЛЬТИРУЙТЕСЬ СО СПЕЦИАЛИСТОМ.

реклама