

РЖКХ

11 | Кто выиграл последний конкурс на «зеленую» генерацию

Отопительный сезон 2018–2019 годов коммунальные предприятия Нижегородской области прошли успешно, считают в правительстве Нижегородской области. Однако главные проблемы остаются по-прежнему нерешенными: это долги перед поставщиками ресурсов и высокий износ сетей. Если с первым вопросом разбираются сами коммунальные компании, повышая платежную дисциплину потребителей, то к решению второй чиновники намерены подключить федеральный ресурс, участвуя в целевых программах. Пока обновлением сетей бизнес стал заниматься самостоятельно, вкладывая средства в инфраструктуру, которая переходит к нему в пользование по договорам концессии, заключенным с муниципалитетами.

Станет всем теплей

— ТЭК —

Нижегородские предприятия и жилой фонд в целом благополучно пережили минувший отопительный сезон. По данным министерства энергетики и ЖКХ региона, подготовка к нему завершилась в сроки, паспорта готовности получили девять из десяти энергетических предприятий области. Объекты коммунального комплекса были готовы к зиме, в которую Нижегородская область вошла без срывов и форс-мажоров: котельные запустили в максимально сжатые сроки и оперативно подключили потребителей к теплу. В целом отопительный сезон обеспечили 3 тыс. котельных, более 20 тыс. км теплосетей, а также система энергетики региона из 260 подстанций мощностью 35/110 кВ, 62 тыс. км линий электропередач, шести теплоэлектроцентралей (ТЭЦ), одной ГЭС и трех блок-станций.

Долги не греют

Одной из основных проблем муниципальных предприятий Нижегородской области остается задолженность перед ресурсоснабжающими организациями. По данным министерства энергетики и ЖКХ, на момент окончания отопительного сезона задолженность за коммунальные услуги в Нижегородской области по всем группам потребителей превышала 11 млрд руб. Задолженность населения составила 8,7 млрд руб. и по сравнению с прошлым отопительным сезоном выросла на 4% (в пределах роста тарифа и инфляции). Вместе с тем уровень собираемости платежей населения составил 97,3% — это один из наиболее высоких показателей в России. Задолженность предприятий на 1 апреля составила 1,6 млрд руб., она снизилась по сравнению с 2 млрд в прошлом году.

Высокая платежная дисциплина населения тем не менее не гарантирует стабильную работу коммунальных предприятий. Так, уже несколько лет правительство региона пытается решить проблему муниципального унитарного Теплоэнергетического производственного предприятия (МУ ТЭПП) Арзамаса. Задолженность МУПА состав-



РОМАН РЕВЕРЕНЦ

ляет несколько сотен млн руб., что осложнило начало отопительного сезона в Арзамасе. В прошлом году Арзамасский машиностроительный завод, чья котельная питает сети ТЭПП, за долги пытался лишит муниципальное предприятие статуса единой теплоснабжающей организации трех районов города с населением 12 тыс. человек. В марте этого года из-за долга ТЭПП в 250 млн руб. «Газпром» пригрозил компании отключить ее от восьми котельных; в этом случае население и вовсе могло остаться без тепла, но ситуацию удалось урегулировать. Министр энергетики и ЖКХ Андрей Чертков назвал задолженность МУ ТЭПП «долгой и большой», а ситуацию — неразрешимой без гос-

поддержки. Решением проблемы могла бы стать передача хозяйства муниципальной компании в концессию, которую уже несколько лет планируют местные власти, но найти общий язык с инвесторами им не удается. В том числе заключить концессионное соглашение планировалось с Нижегородской областной коммунальной компанией (АО НОКК, учреждена правительством области), АО «Теплоэнерго» (учреждено администрацией Нижнего Новгорода) и ПАО «Т Плюс», но первая отказалась от идеи из-за собственных крупных долгов. Возможным концессионером в правительстве региона видели и нижегородскую ГК «Атриум», но конкретных решений пока нет.

Трудности возникли и на севере Нижегородской области, до сих пор не обеспеченном газом. Котельные там топят углем и дровесиной, с поставками которых справляются не все муниципалитеты. Как рассказал Андрей Чертков, подобные ситуации регулярно возникают, например, в Тоншаевском районе: жилой фонд поселка Южный отапливает котельная исправительной колонии №8, в которой установили дополнительный котел. Но из-за долгов котельной в ситуацию приходится регулярно вмешиваться региональному правительству. Сейчас чиновники рассматривают вариант передачи котельной в муниципальную собственность. Реконструкция ко-

тельной потребовалась в Варнавинском районе, но у местной администрации на это не было денег, поэтому правительство Нижегородской области выделило 4 млн руб. из регионального бюджета, чтобы начать отопительный сезон в поселках Мирный и Черемушки. Решить проблему отопления на севере области планировалось путем строительства магистрального газопровода Шахунья — Шаранга — Йошкар-Ола, но «Газпром» счел проект нерентабельным и отказался от его реализации. Теперь правительство Нижегородской области пытается договориться с компанией о строительстве там завода по производству сжиженного природного газа, но проект требует подготов-

ки длиною в год и оценки инвестиционных рисков, что не исключает отказа от него, как в случае с трубопроводом.

Запутались в старых сетях

Почти все водопроводные и тепловые сети в Нижегородской области строились в 1960–1970-е годы, а капитальный ремонт коснулся далеко не всей инфраструктуры. На сегодняшний день ее основная часть изношена на 60% и более. Для эффективного обновления инженерного хозяйства требуется ежегодно менять 5% всех ветхих труб. Вместо этого ремонтируется лишь 2,2% теплосетей и 1,4% водопроводов, отмечают в министерстве энергетики и ЖКХ. Показатели у всех разные: по словам замглавы администрации Нижнего Новгорода Виктора Сдобнякова, на внутриквартальных городских сетях износ достигает 80%, а показатели ремонта у двух основных теплоснабжающих компаний города — муниципального «Теплоэнерго» (обеспечивает тепло семь районов Нижнего Новгорода, в том числе часть Ленинского и Нижегородского районов) и ООО «Теплосети» (находится в структуре ООО «ЕвроСибЭнерго», обслуживает Автозаводский и Ленинский районы Нижнего Новгорода) — сильно разнятся. Средний износ сетей у «Теплоэнерго», по оценке господина Сдобнякова, достигает 55%, а у ООО «Теплосети» — 52%. В 2018 году «Теплоэнерго» заменило 3% сетей и планирует заменить 5,3% в 2019-ом, а «Теплосети» заявило о 1,9% и 0,8% замен соответственно. «Пока мы не выйдем на 5% ремонта сетей в год, инфраструктура будет стареть быстрее, чем мы будем ее менять», — констатирует Виктор Сдобняков.

Министр Андрей Чертков добавляет, что проблема заключается еще и в постоянном присоединении новых абонентов. «Ежегодно мы наблюдаем прирост абонентов на крупные трубопроводы, и сейчас жизнеобеспеченность мегаполисов зависит от участков трубы, которую и трубой назвать нельзя: это фольга. Чтобы не было иллюзий, в сфере ЖКХ нужно финансирование», — говорит чиновник.



Проблема промышленного масштаба

— правила игры —

Министерство экологии и природных ресурсов Нижегородской области не может получить полномочия от федерального правительства по регулированию сферы обращения промышленных отходов. По словам министра Дениса Егорова, это мешает контролировать оборот промотходов, в том числе опасных. Доля промышленных отходов в общем объеме производимых в Нижегородской области превышает 60%, но у региональных властей нет возможностей для создания эффективной системы их сбора и утилизации. Тем временем в регионе продолжают появляться новые несанкционированные свалки промышленных отходов, а затраты на их ликвидацию ложатся на муниципальные бюджеты. Экологи говорят, что решение проблемы нужно начинать со строительства специализированных полигонов.

Отходное производство

Дискуссия по поводу мусорной реформы и вопросов обращения с твердыми коммунальными отходами отодвинула на второй план в информационном пространстве проблему с отходами промышленными. При этом именно промышленные отходы составляют львиную долю всего мусора, образующегося на территории Нижегородской области. По данным облас-

тного Министерства экологии и природных ресурсов, ежегодно в регионе образуется порядка 1,7 млн т твердых коммунальных отходов и 2,8 млн т отходов производства, а в 2017 году было утилизировано и обезврежено 583,9 тыс. т отходов производства и потребления. По информации министерства, в регионе работают 35 предприятий, которые занимаются обработкой, обезвреживанием и утилизацией отходов, в том числе промышленных. По данным муниципалитетов, сейчас в регионе находится 12 объектов, содержащих отходы нефтепереработки и нефтешламы. Экологи сообщают: в регионе более 30 нелегальных свалок промышленных отходов.

В министерстве экологии говорят, что сейчас у регионального правительства почти нет полномочий для регулирования сферы обращения с промышленными отходами. Предприятия самостоятельно решают, где и как утилизировать образующиеся отходы производства. «Сегодня в территориальной схеме обращения с отходами содержится только информация о текущем состоянии дел в сфере отходов производства. Из-за отсутствия у региональных властей необходимых полномочий пути развития этого направления не предусмотрены. Созданию эффективной системы обращения с промотходами препятствует отсутствие четкой системы нормативно-правового регулирования, в



РОМАН РЕВЕРЕНЦ

В Дзержинске продолжается ликвидация свалки промышленных отходов «Черная дыра»

том числе утвержденных требований при обращении с однородными отходами I–V классов, схем экономического стимулирования, ограниченные возможности экологического надзора», — говорит министр экологии и природных ресурсов Нижегородской области Денис Егоров.

По его словам, региональные власти неоднократно обращались в Министерство природных ресурсов РФ с предложением ускорить принятие необходимых нормативных актов, но ответа так и не получили. «Мы также предлагали законодательно закрепить обязательства заключать трехсторонние договоры между предприятиями, производящими отходы, компаниями-перевозчиками и переработчиками. Также же мы

предлагали ввести нормы, при которых оплата перевозчикам осуществлялась бы только после того, как будет подтвержден факт передачи отходов на конкретный специализированный полигон», — рассказал Денис Егоров. Он также отмечает, что отсутствие необходимых полномочий существенно ограничивает возможность для эффективного контроля оборота промышленных отходов, в том числе опасных.



ресурсы и жилищно-коммунальное хозяйство

Проблема промышленного масштаба

— правила игры —

Мусор в городах
Начальник управления экологии и лесного хозяйства Дзержинска Юлия Кузьмичева считает, что для должного регулирования сферы обращения промышленных отходов необходимо внести изменения в федеральное законодательство. По ее мнению, это может сделать региональный парламент, выйдя с законодательной инициативой к Правительству РФ по определению полномочий в сфере обращения с промышленными отходами для регионов. Юлия Кузьмичева говорит, что необходимо четко определить, «кто и за что отвечает». «Всем известно, что Дзержинск — столица химии. И по факту мы имеем заброшенные территории бывших химических предприятий, превратившиеся в объекты накопленного экологического ущерба. Кроме того, свалки химических отходов на территории города продолжают образовываться. В большинстве случаев установить источник образования отходов, найти предприятие, которое виновно в появлении новой свалки, не представляется возможным», — сетует госпожа Кузьмичева. По ее словам, контролирующие органы считают, что если не санкционированная свалка образована в границах городского округа, то и все полномочия по ее уничтожению возлагаются на органы МСУ: «Это баснословные деньги. При этом на территории области практически нет мест, куда можно было бы вывезти эти отходы. Предпринимателям проще незаметно выбросить на ближайшей территории. И такая проблема характерна не только для Дзержинска, она существует по всей Нижегородской области». Юлия Кузьмичева полагает, что необходимо провести полную инвентаризацию объектов накопленного экологического ущерба по всей Нижегородской области, чтобы в дальнейшем они могли быть включены в государственный реестр и подлежали ликвидации за счет средств федерального бюджета.

Руководитель Ассоциации предпринимателей в области обращения с отходами Клара Романова считает основной проблемой то, что в регионе отсутствует объективный учет объема промышленных отходов и надлежащий надзор за их обращением. «Это вина как Росприроднадзора, который должен осуществлять надзор в рамках исполнения своих полномочий, так и региональных властей. Ну и самое важное — у нас полностью отсутствуют мощности по перера-



Незаконная свалка промышленных отходов в Павлове Нижегородской области

ботке и утилизации промышленных отходов. Сейчас на уровне региона принимается программа по обращению с отходами. В ней нет ни слова про отходы производства. Мы можем долго говорить про то, что отходообразователи сами должны решать, что с этими отходами делать. Они готовы их вывезти, готовы за них платить, но куда», — возмущается эколог. Она считает, что региону нужна другая программа, в которой будут учтены вопросы обращения с промышлен-

ными отходами: «Мы 1,5 года назад передавали свои предложения по этой теме в региональное правительство, но они так и затерялись в коридорах власти».

По мнению заместителя директора нижегородской Ассоциации промышленников и предпринимателей Виктора Зеленкевича, до того момента, пока у региона не появятся полномочия по регулированию отношений в сфере обращения промышленных отходов, говорить о какой-то программе преждевременно. «О каких отходах, о какой программе мы ведем речь, если никто ни за что не отвечает? Считаю, что нам не-

обходимо обратиться к губернатору Нижегородской области Глебу Никитину как к главе рабочей группы по экологии Госсовета РФ за содействием в этом вопросе. И когда он будет решен, появится и программа, и участие бюджета. Пока же в нацпроекте ни слова, ни рубля не выделено на эти цели», — говорит господин Зеленкевич.

Депутаты законодательного собрания Нижегородской области для решения этой проблемы планируют вынести вопрос в отдельное направление работы комитета по экологии.

Андрей Репин

Станет всем теплей

— ТЭК —

Решение проблемы
Нижнего Новгорода муниципальные власти видят в закреплении бесхозных сетей за эксплуатирующими организациями и переключении потребителей с ведомственных котельных на более надежные муниципальные.

Государственно-частный расчет

В качестве решения проблем ветхости сетевого хозяйства правительство Нижегородской области видит государственное и частное финансирование сферы ЖКХ. Министр энергетики и ЖКХ Андрей Чертков говорит, что сейчас в Нижегородской области действуют 34 инвестиционные программы с общим объемом финансирования 42 млрд руб. Регион также планирует участвовать во всех федеральных профильных проектах для привлечения средств. Например, в программе Фонда содействия реформированию ЖКХ, по которой 60% финансирования предоставляет федеральный бюджет, 40% — региональное правительство и инвесторы. Еще одна программа — подпрограмма модернизации коммунальной инфраструктуры с износом более 60% в 2020–2024 годах в составе госпрограммы «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан РФ». Объем финансирования новых проектов из федерального бюджета в целом по стране превысит 366 млрд руб. За это время планируется на 14% обновить ветхие сети теплоснабжения и модернизировать 73% изношенных сетей водоснабжения и водоотведения в России.

На сегодняшний день ремонт и модернизацией крупнейших районов Нижнего Новгорода — Автозаводского и Ленинского — занимается Еп+ Group. В 2019 году компания вложит 740,5 млн руб. в ремонт магистральных тепловых сетей, насосных станций, тепловых пунктов и оборудования котельных и Автозаводской ТЭЦ. Сейчас инвестор ведет плановые ремонтные работы на тепловых сетях и сетях ГВС. Другим крупным инвестором стало ПАО «Т Плюс», с которым Нижегородская область подписала соглашение о сотрудничестве при перевооружении Сормовской теплоэнергетической (ТЭЦ) до 2023 года. Вложения в ТЭЦ оцениваются в 729 млн руб., возврат средств инвестору планируется за счет тарифных источников на основе долгосрочного решения Региональной службы по тарифам Нижегородской области.

Роман Рыскаль

«Долгосрочные инвестиции нужно начинать сейчас»

Николай НИКОЛЮК в течение года возглавляет АО «Нижегородский водоканал», жизненно важное для города предприятие, которое по концессионному соглашению инвестирует серьезные средства в свое обновление. В интервью «Ресурсы и ЖКХ» генеральный директор компании рассказал об итогах и перспективах ее работы.



— Николай Валерьевич, какое направление стало приоритетным в работе водоканала?

— Мы всевозвез занялись цифровой трансформацией: это не дань моде, а насущная необходимость. В первую очередь это создание программного обеспечения, передающего информацию о важных для нас производственных процессах. Ключевые программные продукты направлены на формирование полезного отпуска воды и режимов работы наших объектов. Весь 2018 год мы занимались сложным проектированием системы сбора данных с ключевых точек города, сейчас приступили к ее монтажу. Также мы автоматизировали работу с абонентами по сбору платы за водоснабжение и водоотведение. Всем контролерам, проверяющим показания приборов учета, выдали планшеты, производительность труда сразу выросла на 300%. Условно, если раньше один человек обрабатывал в сутки три заявки, то теперь — десять.

Большое внимание сейчас уделяем привлечению молодежи на предприятие, подписали два соглашения с ННГАСУ и ННТУ по стипендиальным программам. Цель в том, чтобы студенты после практики оставались работать на водоканале. Приток студентов у нас вырос в семь раз. Предприятие нуждается в омоложении, у нас средний возраст сотрудников составляет 47 лет, а это много.

Помимо вложений в человеческий капитал взят курс на информационную открытость и клиентоориентированность предприятия. Достаточно сказать, что максимальный срок выдачи техусловий для подключения к нашим сетям сократился до 14 дней, раньше он мог измеряться месяцами. Ну и главное: мы стараемся обновлять технологии, чтобы на «Нижегородском водоканале» были новейшие системы очистки воды, очистки стоков.

— Что было сделано по инвестиционной программе предприятия?

— Программа 2018 года в финансовом выражении у нас составила всего 511 млн руб. Из-за подготовки и проведения игр ЧМ-2018 по футболу мы четыре месяца не могли проводить работы. Поэтому прошлогодного

сумму инвестиций можно назвать стартовой. В этом году она составит уже 2,5 млрд руб. Весь год был подготовительный к масштабной модернизации: велось проектирование. Однако мы завершили реконструкцию насосов на Слудинской водопроводной станции, заменив старое оборудование, которому 40 лет. Сразу получили экономию электроэнергии на 10 % и бесперебойность в работе: на каждую насосную станцию мы ставим систему гашения гидроударов для плавного пуска.

— Каково сейчас состояние сетей водоканала?

— Оно по-прежнему плохое за счет сильного накопленного износа. В первую очередь у нас идет постоянная борьба с провалами на канализационных сетях, большая часть которых исчерпала свой ресурс. Водоканал города Горький в советские времена закладывался с гигантским запасом под рост промышленности. Достаточно сказать, что общая мощность очистных сооружений составляет 1,2 млн куб. м в сутки, а фактически проходит 700 тыс. кубометров — почти вдвое меньше. Коллекторы полностью не заполнены, из-за низкого потока образуются застойные зоны, и газовая коррозия разъедает стенки сточных труб. Провалы на коллекторах — очень частое явление, поэтому на их реконструкции мы будем делать упор в дальнейшем.

Эту проблему мы обозначили губернатору, так как упираемся в ограничения по тарифу именно по канализации. Он у нас очень низкий, а на сети бюджет деньги дает неохотно. Мы сейчас пытаемся вписаться в программу федерального фонда ЖКХ, чтобы тарифные решения для нижегородцев не были очень заметными. В принципе, у нас общая платежка с «Теплоэнерго»: если они понизят тариф на свои услуги, мы можем на эти же величины повысить свой тариф внутри одного «котла». Здесь региону нужно будет правильно расставить приоритеты.

— У нас и так многие уже недовольны двухставочными тарифами городских ресурсоснабжающих компаний...

— Да, получается, что за счет них промышленность и бизнес платят больше населения в рамках перекрестного субсидирования. Все понимают, что эту систему надо выравнивать: тарифная нагрузка на бизнес должна падать. Нагрузка на население вырастет, но люди должны понимать, за что они платят: качество услуги должно расти, потому что качество водоснабжения напрямую влияет на продолжительность жизни людей, а водоотведение — на экологию большого города. Скорее всего, в 2021 году мы перейдем на углевание воды, систему угольной доочистки. Мы изучали этот опыт в Китае, это вообще мировой тренд. В Москве и Санкт-Петербурге уже существует угольная фильтрация: там тариф позволяет обеспечить лучшее качество.

Нашему водоканалу нужны вложения порядка 8 млрд руб. только в сети. Понятно, что это долгосрочные инвестиции, но начинать нужно уже сейчас. Поэтому и сроки, и инвестиционная емкость концессии водоканала увеличены: сейчас мы рассчитываем вложить в модернизацию наших объектов порядка 10 млрд до 2023 года.

реклама

«Работы хватит всем, кто готов работать»

Директор департамента по закупкам АО «Теплоэнерго» Александр СКАЧКОВ — о беспрецедентной по масштабам ремонтной кампании 2019 года, о том, как предприятие упростило систему проведения закупок и каких результатов в связи с этим ждет.



— Лето — традиционно время ремонтных работ. Какие цели перед собой ставите?

— Ремонтная программа по этому году беспрецедентно обширная, емкая: предстоит заменить более 100 км сетей и задействовать в этом максимальное количество надежных исполнителей. Поэтому подготовку мы начали еще в прошлом году. В первую очередь пересмотрели существующую систему закупочных процедур. В собственное положение о закупке в соответствии с требованиями федерального законодательства внесли изменения, которые позволили нам стать максимально открытыми для подрядчиков, поставщиков товаров и услуг. «Теплоэнерго» — надежный партнер, мы выполняем все взятые на себя обязательства и готовы к конструктивному сотрудничеству.

— Многие компании не рассматривают крупные предприятия в качестве партнеров, считая, что работать с ними слишком сложно, что много бумажной волокиты. Снимает ли эти опасения потенциальных партнеров положение о закупке «Теплоэнерго»?

— Мы сделали все, чтобы в рамках закона стать максимально открытыми и удобными для наших партнеров. С июля 2018 года проведение всех закупок мы осуществляем в электронном виде с использованием крупнейшей электронной площадки «Единая электронная торговая площадка» (<https://www.roseltorg.ru/>). Она осуществляет организацию прозрачного процесса закупок. Низкие тарифы, качественная технологическая база, современное программное обеспечение и развитая инфраструктура значительно упрощают доступ к участию в торгах поставщиков и предприятий, в том числе представителей малого и среднего бизнеса.

Для упрощения процесса подачи заявок мы разработали типовую документацию с единым перечнем

документов, обязательных для участников, и стандартными требованиями к оформлению заявки. Ознакомившись с ними, можно легко понять содержание заявки на участие и порядок ее оформления для использования в последующих закупках.

— Могут ли принять участие в торгах представители малого и среднего бизнеса?

— Для того чтобы небольшие компании, которые обычно отказываются от серьезных тендеров, смогли принять участие в закупках, мы ввели еще одно новшество, которое упрощает доступ к торгам и расширяет конкуренцию. «Теплоэнерго» утвердило единые квалификационные требования к участникам закупок о наличии материально-технических ресурсов, персонала и опыта. К примеру, требование о наличии аналогичного опыта в стоимостном выражении не превышает начальную (максимальную) цену, установленную в документации о проведении закупки. Кроме того, заявка может быть подана от коллективного участника, то есть от группы лиц, объединивших имеющийся опыт, персонал, материально-технические ресурсы для участия в закупке и в последующем для выполнения заключенного договора. Нам такой подход тоже очень выгоден: мы можем выбрать квалифицированных исполнителей из большого числа заявителей.

С января 2019 года мы увеличили сроки подготовки и подачи заявок участниками закупок, что дает возможность качественно подготовиться и выйти на конкурс даже тем, кто раньше и не думал о сотрудничестве с крупными компаниями.

Все эти изменения дают неплохой результат: количество участников закупок в среднем увеличилось в два раза.

— Все ли закупки в рамках ремонтной кампании уже проведены?

— Часть закупок отторгована, выбраны подрядчики, многие уже работают на объектах. Но в 2019 году мы реализуем беспрецедентную по объемам ремонтную программу. Работы будут вестись на 270 участках во всех районах нашего присутствия. Для кампании — повышение надежности и качества теплоснабжения. Ожидаемый объем текущего ремонта тепловых сетей — более 30 км. В рамках капитального ремонта планируем заменить более 20 км сетей, по инвестиционной программе намерены построить 11,3 км новых объектов системы централизованного теплоснабжения, в том числе для подключения новых потребителей. Также инвестиционные мероприятия предусматривают реконструкцию 28,2 км существующих сетей для снижения уровня их износа.

Помимо масштабных планов по ремонту и строительству тепловых и инженерных сетей, стоит отметить, что существенно увеличится финансирование обновления теплотехнического оборудования, замены тепловой изоляции, ремонта зданий и сооружений. Продолжатся работы по автоматизации котельных и центральных тепловых пунктов, по модернизации оборудования, химической водоподготовки.

Работы хватит всем, кто готов работать.

реклама

ресурсы и жилищно-коммунальное хозяйство

Enel поставила последнее на ветер

Стали известны итоги последнего при текущем механизме поддержки оптового энергорынка отбора проектов «зеленой» генерации. «Энел Россия» может построить ветростанцию мощностью 71 МВт в Ставропольском крае. Компания пошла на максимальное для себя снижение CAPEX, чтобы гарантировать загрузку своему технологическому партнеру в РФ — Siemens Gamesa. В солнечной генерации последние из оставшихся по квоте 6 МВт забрал финский Fortum. В сегменте мини-ГЭС на рынок неожиданно вышла «Евросибэнерго» (входит в En+) с проектом строительства 8 МВт в Карелии.

— альтернатива —

«Энел Россия» (подконтрольная итальянской Enel) за счет максимального снижения CAPEX выбрала остаток квоты по строительству ветроэлектростанций (ВЭС) в РФ. Как следует из перечня ценовых заявок (победители пока не раскрыты), опубликованного «Администратором торговой системы» (структура НП «Совет рынка» — регулятора энергорынков), «Энел Россия» может построить до 71,25 МВт ВЭС с CAPEX 64,86 тыс. руб. за кВт в 2024 году.

По правилам конкурсов ежегодно отбираются наиболее дешевые проекты возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Затем с инвесторами заключаются договоры на поставку мощности (ДПМ), которые гарантируют возврат инвестиций в течение 15 лет за счет повышенных платежей потребителей оптового энергорынка. Система отборов с гарантией возврата вложений запущена в 2013 году, на текущем конкурсе распределялись последние и наименьшие по объему мощности, общая квота всего механизма ДПМ ВИЭ — 5,4 ГВт, из них 3,25 ГВт ВЭС, 1,78 ГВт СЭС, 160 МВт мини-ГЭС (менее 25 МВт). Новая система поддержки ВИЭ после 2024

года пока не определена: ключевые игроки сектора, в первую очередь «Роснано», настаивают на продолжении субсидий за счет энергорынка для строительства не менее 10 ГВт новой «зеленой» мощности, конкуренты, собственники тепловой генерации и потребители, в основном против из-за высоких платежей для новых ВИЭ-проектов.

Исходно квота на объекты ВЭС составляла 75,8 МВт, предельный CAPEX — 109,23 тыс. руб. за кВт, при этом объем заявок, поданных на отбор, в восемь раз превысил квоту. В «Энел Россия» сообщили, что «ожидают официальной публикации финальных результатов тендера в ближайшее время», после этого смогут прокомментировать итоги отбора.

По словам источника на энергорынке, «Энел Россия» планирует построить станцию в Ставропольском крае. Таким образом общий портфель «зеленой» генерации компании в РФ вырастет до 362 МВт.

Вместе с тем 7 июня в интервью гендиректор Enel Франческо Стараче говорил, что для компании «неприемлемо» побеждать любой ценой. «Гораздо лучше выиграть один хороший проект, понимая, что, чтобы его выиграть, возможно, придется проиграть два или три



ВЕТРОЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ

раза», — пояснял топ-менеджер, называя приемлемый для себя уровень CAPEX.

Собеседники в отрасли полагают, что «Энел Россия» пошла на такое снижение CAPEX из-за необходимости полноценной загрузки своего технологического партнера в РФ — Siemens Gamesa, которому для окупаемости было недостаточно прежнего портфеля «Энел Россия».

Владимир Скляр из «ВТБ Капитала» отмечает, что цена текущего отбора осталась примерно на уровне прошлого года, тогда заявки победителей в ВЭС находились в диапазоне 61–70 тыс. руб. за кВт. При этом для «Энел Россия» стоимость строительства снижается на 39% по сравнению с их первыми проектами со средней стоимостью в 104,5 тыс. руб. за кВт. Уровни

цен соответствуют средним в Европейском союзе и являются существенным подспорьем для экономического обоснования инвестиций в локализацию в РФ для Siemens Gamesa», — считает аналитик.

«Фортуму» (подконтролен финскому Fortum) в партнерстве с «Роснано» на текущем отборе не удалось повторить рекорд прошлого года, когда компания сильно де-

мпинговала, снижая CAPEX в отдельных проектах до 59,3 тыс. руб. за кВт. На прошлогоднем отборе «Фортум» с «Роснано» увеличили свой «зеленый» портфель вдвое — до почти 2 ГВт.

Но «Фортуму» удалось забрать весь объем оставшейся квоты в солнечной генерации — 5,6 МВт с CAPEX — 49,78 тыс. руб. за кВт с вводом в 2022 году. с12

Гарантия тепла

Во время отопительного сезона 2018-2019 годов все объекты генерации ПАО «Т Плюс» в Нижегородской области работали без сбоев: параметры теплоносителя выдерживались в соответствии с температурным графиком, возникающие на теплосетях повреждения устранялись в нормативные сроки. В компании отмечают, что успешная работа зимой, в первую очередь, результат качественной подготовки станций и тепловых сетей к несению максимальных нагрузок.

С завершением отопительного сезона был дан старт основному этапу ремонтной кампании 2019 года. До этого были проведены регламентные работы на газотурбинных установках Новогороковской и Дзержинской ТЭЦ, выполнен капитальный ремонт девяти единиц основного оборудования, завершились работы по большой инспекции газотурбинной установки Дзержинской ТЭЦ (ее ресурс продлили на 10 лет, инвестиции составили 500 млн руб.). Одновременно с этим на турбине была установлена современная система автоматического управления Siemens SPPA-T3000, которая обеспечит высокую степень надежности при ее эксплуатации и повысит производительность. В компании рассчитывают, что замена системы автоматического управления может принести дополнительную прибыль до 4 млн руб. в месяц.

В рамках ремонтной кампании выполняется большая работа по инспекции газовых турбин Новогороковской ТЭЦ. Общий объем затрат при проведении этих работ составит почти 2,7 млрд руб. «Помимо этого, на объектах генерации в 2019 году планируется провести перевооружение водяного экономайзера на котле №8 Новогороковской ТЭЦ, конденсатора турбогенератора №2 на Сормовской ТЭЦ, котла №7 на Дзержинской ТЭЦ. Общий объем ремонтной кампании и программы технического перевооружения станций и тепловых сетей нижегородского филиала «Т Плюс» в текущем году составит 4,87 млрд руб., что почти в четыре раза превышает аналогичные затраты предыдущего года. За исключением крупных нефтехимических компаний, в Нижегородской области таких затрат на свои активы не делает никто», — отмечает Александр Фролов.

В 2019 году в модернизацию теплового хозяйства Дзержинска, переданного компании по договору концессии, планируется вложить 131 млн руб. В городе будет заменено 6,9 тыс. погонных метров тепловых сетей. Кроме того, по программе технического перевооружения планируется переложить километровой участок магистральной тепловой сети диаметром 700 мм. Общая стоимость работ оценивается в 47,1 млн руб. Еще 16,45 млн руб. будет направлено на замену изоляции магистральных тепловых сетей.

В Кстовском районе в первом квартале 2019 года введены в строй современные блочные котельные в населенных пунктах Привольский и



Чернышиха. Затраты на их строительство составили 49 млн руб. В рамках концессии также планируется на трех котельных и восьми ЦТП смонтировать автоматизированные системы диспетчеризации, что позволит оптимизировать процессы выработки, распределения и потребления энергии. Общая стоимость работ составит 48,9 млн руб. «Также в Кстове в рамках нашего социального проекта планируется выполнить техническое перевооружение семи индивидуальных тепловых пунктов, обеспечивающих теплом и горячей водой муниципальных детские учреждения», — рассказал Александр Фролов. По его мнению, механизм концессии как механизм государственно-частного партнерства позволяет целенаправленно вкладывать средства в модернизацию и реконструкцию теплосетевых активов, что приводит к повышению качества услуг. «В частности, благодаря осуществленным в первые два года действия концессии техническим мероприятиям и качественной подготовке теплосетевой инфраструктуры количество дефектов на

тепловых сетях Кстова и Кстовского района снизилось со 135 в отопительном сезоне 2017-2018 годов до 111 в отопительном сезоне 2018-2019 годов», — отметил господин Фролов.

На сегодня «Т Плюс» является самым крупным поставщиком электроэнергии и тепла в Нижегородской области. ТЭЦ, принадлежащие компании, вырабатывают 52% всего объема электроэнергии, потребляемой в регионе. Среди потребителей произведенного «Т Плюс» тепла не только население региона, но и крупные промышленные предприятия.

Однако мощности станций филиала в силу объективных обстоятельств недозагружены, и серьезным успехом «Т Плюс» в переговорном процессе стали сдвиги в подключении к объектам генерации компании городских котельных в Дзержинске и Нижнем Новгороде и создании на их базе центральных тепловых пунктов. По расчетам специалистов «Т Плюс», это позволит дозагрузить свободные мощности ТЭЦ и значительно сократить стоимость

одной гигакалории тепла за счет преимуществ когенерации. По словам председателя правления ПАО «Т Плюс» Андрея Вагнера, у «Т Плюс» в Нижегородской области есть профицит тепловых мощностей, на которые можно перевести нагрузки с других тепловых источников. «Однако у всех этих тепловых источников есть хозяева, которые по разным причинам не всегда хотят с ними расставаться. В Дзержинске в 2019 году две городские котельные уже были переведены на Дзержинскую ТЭЦ, в Нижнем Новгороде в ближайшие два-три года мы переклочим на Сормовскую ТЭЦ восемь городских котельных», — рассчитывает господин Вагнер.

Тем временем ПАО «Т Плюс» и нефтяная компания ЛУКОЙЛ ведут переговоры о подписании долгосрочного соглашения на поставку электроэнергии на промышленную площадку нефтеперерабатывающего завода «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», где будут реализованы новые инвестиционные проекты нефтяной компании. Два блока парогазовых установок, введенных на Новогороковской ТЭЦ в рамках программы ДПМ в 2014 году, позволят обеспечить растущие потребности предприятий Кстовского промзла.

Одна из самых больших проблем, осложняющих работу энергетиков, — дебиторская задолженность. По словам директора Нижегородского филиала ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» Александра Боброва, на начало мая она составляла 1,1 млрд руб. Из них 923 млн руб. — это задолженность населения Дзержинска и Кстова. «Каждый рубль долга так или иначе будет должником отработан, — уверен господин Бобров. — Мы уже усилили досудебную и судебную работу с должниками. Благодаря досудебному решению проблемы долга более 30 тыс. граждан смогли избежать дополнительных трат в виде уплаты штрафов и пеней. Но когда мы вынуждены обращаться в суд, итогом может стать арест автомобиля, пенсии, банковского счета. В 2018-2019 годах судом принято 25 тыс. решений о взыскании с граждан 447 млн руб.». Отдельно ведется работа с недобросовестными руководителями ТСЖ, ЖСК и домоуправляющих компаний, которые собирают деньги с населения, но «забывают» рассчитываться с энергетиками. По состоянию на 1 мая задолженность ТСЖ, УК и ЖСК превысила 64 млн руб. По обращению «Т Плюс» уже возбуждено семь уголовных дел в отношении руководителей.

ресурсы и жилищно-коммунальное хозяйство

Мировая энергетика не успевает за спросом

Спад инвестиций в мировую энергетику в 2018 году остановился, однако их объем по-прежнему не соответствует ожидаемому спросу на энергию. Такой вывод делают эксперты Международного энергетического агентства (МЭА) в обзоре капвложений в этот сектор. Пока больший объем инвестиций направляется в электрогенерацию — что отражает возросший спрос на электроэнергию. На этом фоне наиболее острой выглядит нехватка вложений в традиционную добычу нефти и газа.

— правила игры —

Мировой объем инвестиций в энергетический сектор в прошлом году составил \$1,85 трлн, стабилизировавшись после трех лет падения, подсчитали аналитики Международного энергетического агентства (МЭА). Производство электроэнергии третий год подряд привлекает больший объем инвестиций, чем нефтегазовый сектор (вплоть до 2014 года ситуация была противоположной, см. график). Однако в прошлом году инвестиции в электрогенерацию сократились на 1%, до \$775 млрд. Это связано с ограничениями на угольную генерацию в Китае (суммарный показатель при этом поддержал высокий рост вложений в сегменте атомной энергии). Инвестиции в нефть и газ (включая транспортировку и переработку) выросли на 1%, до \$720 млрд. Хотя вложения отдельно в добычу нефти и газа растут третий год подряд (в 2018 году — на 4%, до \$477 млрд), они по-прежнему остаются

существенно ниже пикового уровня 2014 года. Инвестиции в повышение энергоэффективности остались прежними (\$240 млрд), в добычу угля выросли на 2% (это первое увеличение с 2012 года, до \$80 млрд). Большой объем вложений в электрогенерацию отражает растущий спрос на электричество, отмечают в МЭА — указывая, что, в частности, продажи электромобилей в прошлом году выросли на 70% по сравнению с предыдущим годом, до 2 млн. (1,1 млн из них были проданы в Китае. Всего же в мире количество таких автомобилей оценивается в 5 млн, самая высокая доля продаж электрокаров — в Норвегии, около 50% от всех проданных авто.) Инвестиции в возобновляемую энергетику в 2018-м снизились на 1%, до \$304 млрд, но в сравнении с 2010 годом они выросли уже на 55%. В МЭА сокращение 2018 года объясняют в том числе продолжающимся снижением издержек производителей. Сильнее всего они сократи-



ФОТО: GETTY IMAGES/ТАСС

лись в сегменте солнечной энергетики — минус 75% с 2010 года, в ветроэнергетике — минус 20%. Самым крупным инвестором в энергетику остался Китай (\$375 млрд в 2018-м), на втором месте — США (\$350 млрд), на третьем — страны Европы (суммарно на \$200 млрд). Далее следуют страны Ближнего Востока (\$110 млрд) и Россия (около \$105 млрд, причем большая часть средств была направлена в нефтегазовый сектор). Самым быстрорастущим стал рынок Индии. В МЭА указывают, что пока общий объем вложений в энергетику не сопоставим с динамикой мирового спроса. В первую оче-

редь мало проектов в сфере традиционной добычи нефти и газа. В целом инвесторы в последние годы пред-

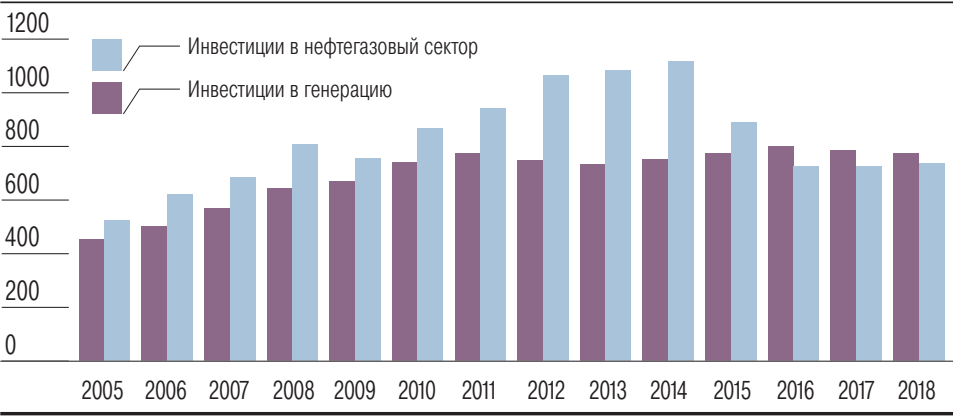
почитают проекты с меньшим сроком окупаемости — что снижает их риски на фоне неопределеннос-

ти в части спроса и уровня будущих цен, заключают в агентстве.

Татьяна Едовина

ДИНАМИКА ВЛОЖЕНИЙ В НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕКТОР И ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЮ (\$ МЛРД)

ИСТОЧНИК: МЭА.



Нерест, который лопнул

— биологические ресурсы —

Виновные в катастрофическом обмелении Волги могут избежать наказания: правительство Самарской области вообще не планирует подавать в суд, в Ульяновской области решение примут после окончательной оценки ущерба. Река обмелела весной 2019 года; главной причиной произошедшего считается сброс воды сотрудниками ГЭС. Росрыболовство возбудило административное дело для определения виновных и подсчета ущерба от их действий. Экологи отмечают, что последствия весеннего обмеления будут ощущаться еще много лет.

Весной 2019 года в Куйбышевском и Саратовском водохранилищах было зафиксировано рекордное маловодье — уровень воды снизился до отметки менее 49,95 м при норме в 53 м. По данным Института экологии Волжского бассейна РАН (ИЭВБ РАН), наиболее критическое (более двух метров) снижение уровня водохранилища наблюдалось с 25 апреля по 9 мая. В наибольшей степени это повлияло на состояние экосистем в Ульяновской области (район Черемшанского залива), Татарстане (Свияжское устье) и Самарской области (район Усинского залива), где отмечено сокращение до 80–90 % мелководных нерестовых участков. В Татарстане обмеление Волги нанесло ущерб местному бизнесу: СМИ сообщали об отмене нескольких десятков рейсов туристических теплоходов. Также были отменены заходы семи теплоходов в Болгар, еще двух теплоходов — в Свияжск. В Тетюши из 20 запланированных на май заходов состоялся только три. В начале мая ситуацией обеспокоились жители и власти отдельных регионов в зоне водохранилища. В середине месяца Куйбышевское водохранилище перевели в режим наполнения. После этого приток воды в камские водохранилища значительно вырос, при этом уменьшился сброс воды в Саратовское водохранилище через Жигулевский гидроузел. Повышение уровня Куйбышевского водохранилища происходит с интенсивностью 0,5 м в декаду (10 дней). По данным ПАО «Русгидро», уровень воды в Куйбышевском водохранилище по состоянию на 11 июня достиг отметки 52,4 м при норме 53 м. Губернатор Самарской области Дмитрий Азаров сообщил, что правительство области не будет инициировать судебный процесс по поводу весеннего обмеления Волги, поскольку уровень воды со временем вернулся к норме. «Я сам лично слежу за показателями, и могу сказать, что ранее были высказаны несколько излишние опасения. Сейчас ситуация стабилизирована, уровень воды в Волге соответствует многолетним значениям», — пояснил Дмитрий Азаров. Первый заместитель председателя правительства Ульяновской области Андрей Турин сказал, что «сейчас оценкой ущерба занимается региональное министерство природы и циклической экономики, кроме того, на федеральном уровне работает правительственная комиссия, занимающаяся этим вопросом», и «только после окончательной оценки ущерба будет приниматься решение об обращении в суд».



ТАСС/РИА

30 мая Средневолжское территориальное управление Росрыболовства сообщило о начале расследования по установке волги прошло в условиях пониженной водности: «В апреле приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада составил 69% от среднесуточных значений, в мае — 71%. При этом запасы воды в снежном покрове на начало половодья были на уровне нормы, но из-за погодных условий значительные объемы воды впитались в почву либо испарились и не попали в реки. В сложившихся условиях установленный график пропуска воды в Волго-Ахтубинскую пойму был обеспечен за счет запасов воды в Куйбышевском водохранилище, что вызвало понижение его уровня». Собеседник уточнил, что по законодательству ГЭС не принимает решений о том, сколько воды пропустить, а сколько накопить в водохранилище: «Это исключительная компетенция Федерального агентства водных ресурсов (Росводресурсы). Пропуск воды через

Жигулевскую ГЭС в период половодья в апреле — мае 2019 года осуществлялся в точном соответствии с указаниями Росводресурсов». В свою очередь, в пресс-службе агентства отметили, что Росводресурсы при принятии решений о регулировании водного режима «опираются на правила использования водных ресурсов, фактическую ситуацию, прогнозы притока и на предложения водопользователей в виде рекомендаций Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы водохранилищ Волжско-Камского каскада». Сейчас ИЭВБ РАН завершает оценку влияния обмелений на промысловый потенциал и водные ресурсы Куйбышевского водохранилища. Ученые отмечают ухудшение качества питьевой воды, а также разрушение берегов водохранилища. Однако наибольший урон нанесен местным экосистемам. Дело в том, что именно в период обмеления на волжских водоемах происходил нерест окуня и щуки, начинался нерест леща: «Для щуки и сазана особое значение имеет наличие мелководных прогреваемых участков разлива с прошлогодней растительностью, вода на которых держится около двух недель. За это время выходит личинка, а молодь рыбы достигает возраста совершения миграции. Любое падение уровня воды на таких нерестилищах в указанный двухнедельный срок является критич-

ным и приводит к гибели икры или молоди на ранних личиночных стадиях развития. Падение уровня воды в этот период обычно приводит к тому, что нереста не происходит вовсе». Эксперты подчеркивают, что в результате серьезно снижается численность промысловых видов рыб: «Плотвы, густеры, красноперки и других, которые зачастую составляют основу рациона крупных хищников — судака, щуки, налима, сома».

При этом ученые отмечают, что очень сложно подчитать конкретный ущерб, нанесенный государству обмелением. «Нужно идти по берегу смотреть икру, которая была высушена. Но даже приблизительные цифры мы поймем через год или еще позже, когда выловим рыбу, взвесим и оценим запасы», — говорят в институте. «Это экологическая катастрофа, — негодует председатель правления РОО «Рыбаки Самарской области» Сергей Карпов. — Куйбышевское водохранилище все высушили. Если рыба успела отнереститься, пока вода еще была, то, когда вода быстро падала, малек мог просто остаться в болотах и не скатиться». Впрочем, допустил эксперт, «если не отнерестилась, а вода падала, и она скатилась в русло, потом отнерестилась — то может особого ущерба не будет».

Enel поставила последнее на ветер

— альтернатива —

В прошлом году «Фортум» впервые вышел на рынок солнечной генерации, сформировав портфель в 110 МВт. В ноябре 2017 года компания купила у «Хевел» (СП «Реновы» Виктора Вексельберга и «Реам Менеджмент» Михаила Сиволдаева, лидер рынка солнечной генерации с портфелем в 907,5 МВт) три готовых СЭС мощностью 35 МВт. В Ассоциации предприятий солнечной энергетики результаты отбора «в солнце» считают не слишком репрезентативными — разыгранный объем довольно мал, чтобы сделать вывод о реальной стоимости строительства солнечной генерации в России. «Тем не менее заявка с минимальной ценой оказалась на 10% ниже заявок компаний, обладающих собственными производственными мощностями», — отметили в ассоциации. «Хевел» претендовал на строительство СЭС на 5,6 МВт с CAPEX 53,8 тыс. руб. за кВт, «Солар Системс» (принадлежит китайской Amur Sirius) — на 6,1 МВт с CAPEX 54,9 тыс. руб. за кВт, что существенно ниже прошлогодних заявок компаний. В «Фортуме» итоги конкурса пока не комментируют.

В маловостребованном участниками рынка ВИЭ сегменте строительства мини-ГЭС подана заявка только от одного участника: на строительство станции мощностью 8,1 МВт и CAPEX 175,94 тыс. руб. за кВт в 2022 году. По данным источников, заявка подана входящей в Еп+ «Евросибэнерго», компания планирует построить малую ГЭС «Сегозерская» в Карелии. В Еп+ подтвердили подачу заявки. В компании добавили, что преимуществом проекта является наличие готовой гидротехнической инфраструктуры. В Еп+ считают, что проекты строительства ГЭС более эффективны с точки зрения затрат на производство электроэнергии по сравнению с СЭС и ВЭС, но требуют более длительного прединвестиционного цикла исследований. В 2016–2017 годах Еп+ изучила перспективы развития малой гидроэнергетики, определив наиболее перспективными проекты малых ГЭС установленной мощностью более 200 МВт. По оценке Владимира Скляра, стоимость этого проекта составит около 1,4 млрд руб., что в целом сопоставимо со строительством полноценной ГЭС с плотиной.

Татьяна Дятел

Ани Айвазян, Вячеслав Сорокин, Самара; Сергей Титов, Ульяновск; Александр Черных