



18	Промышленники города запускают новые технологические проекты в области энергетического машиностроения	18	Петербург имеет потенциал для создания научно-производственного кластера возобновляемой энергетики	20	Сегодня в полосу отчуждения ЛЭП входит около 2,5 тыс. га земель. Они могут быть вовлечены в хозяйственный оборот
----	---	----	--	----	--

Энергетики увеличили инвестиции на треть

Топливо-энергетический комплекс, как и другие отрасли экономики, переживает серьезную трансформацию. В Санкт-Петербурге в уходящем году был поставлен акцент на импортозамещение оборудования, модернизацию сетей, перевод неэффективных котельных на экологичное топливо. Инвестиции в отрасль выросли на 30%, в следующем году власти обещают увеличение вливаний. Однако эксперты настроены более скептически и говорят о возможном снижении объемов инвестиционных программ крупных энергокомпаний.

— итоги —

Энергетическая отрасль Петербурга включает в себя сразу несколько направлений деятельности: электроэнергетику, теплоснабжение, энергоэффективность и энергосбережение, газоснабжение и наружное освещение города, а также водоснабжение и водоотведение. «В каждой отдельной сфере действует своя программа развития. По всем направлениям мы видим положительные результаты. Все, что было запланировано, выполняется», — лаконично сообщил «Ъ-СПб» вице-губернатор Санкт-Петербурга Сергей Дрегваль.

Председатель комитета по энергетике и инженерному обеспечению Станислав Протасов рассказал, что инвестиции в отрасль в текущем году были увеличены на 30%, с 62 до 92,4 млрд рублей. В следующем году власти не планируют сбавлять темпы и предполагаются увеличение денежных вливаний.

Эксперты замечают, что энергетический комплекс Санкт-Петербурга давно заслуживает внимания. По словам директора экспертной группы Veta Дмитрия Жарского, вызовы перед топливо-энергетическим комплексом города, как и годом ранее, остаются прежние: снижение рисков аварий, необходимость прокладки новых сетей, расширение инвестиционных программ, взыскание задолженностей с должников, а также повышение издержек на обслуживающие сети.

По мнению аналитика ФГ «Финам» Елены Юшковой, в дальнейшем энергокомпаниям могут снизить объемы собственных средств в инвестиционных программах. Этому будет способствовать ряд факторов. Например, сокращение собираемости платежей за элек-



Среди основных трендов развития отрасли можно отметить дальнейшую цифровизацию, инвестирование в модернизацию и прокладку новых сетей, а также завершение консолидационных процессов

троэнергию из-за постепенного ухудшения благосостояния людей, что, в свою очередь, уменьшает выручку энергокомпаний. «В глобальном смысле проблемой для ряда энергокомпаний стало снижение или полное прекращение экспорта электроэнергии за рубеж из-за политической напряженности, сложившейся с некоторыми соседними странами. Примером может служить ТПК-1, которая экспортировала электроэнергию в Финляндию (в 2021 году выручка от экспорта электроэнергии ТПК-1 составила 4,4 млрд рублей). В силу политических событий экспорт электроэнергии в Финляндию был прекращен», — рассказала госпожа Юшкова.

Что сделано

В комитете по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга уточнили, что до конца 2023 года планируется выполнить план по следующим проектам: строительство и реконструкция 280 км сетей теплоснабжения, перевод последних 22 городских котельных на экологичное топливо, строительство и реконструкция более 100 котельных и 13 центральных тепловых пунктов, восстановление 11 городских фундаментов, внедрение полномасштабного российского программно-технического комплекса для энергоблока № 1 Северо-Западной ТЭЦ.

«Кроме того, город ведет масштабную программу по обновлению и строительству объектов наружного освещения (на нее выделено в этом году почти 3,7 млрд рублей. — «Ъ-СПб»). И в этой части освещение получат не менее 60 объектов (улицы, магистрали, кварталы, сады и скверы) и 190 детских площадок», — перечисляет господин Протасов.

Импортозамещение при модернизации ТЭЦ

В этом году была проведена модернизация двух ключевых теплоэлектростанций города: Автовской ТЭЦ и Юго-Западной ТЭЦ. Автовская ТЭЦ обеспечивает электрической и тепловой энергией промышленные предприятия, жилые и общественные объекты Адмиралтейского, Московского, Кировского и Красносельского районов города. В зоне теплоснабжения станции проживает около 1,5 млн человек. В сентябре был введен в эксплуатацию модернизированный турбоагрегат № 6, что символизировало завершение первого этапа реконструкции ТЭЦ, начатой в 2020 году.

«Продолжаются работы по строительству новой водогрейной котельной на электростанции № 2 Центральной ТЭЦ. На объекте идут работы, уже смонтировано крупное оборудование. Впереди у энергетиков кропотливая работа по монтажу вспомогательного оборудования и настройке всех систем. Новая водогрейная котельная повысит надежность и эффективность теплоснабжения потребителей исторического центра Санкт-Петербурга», — сообщили в пресс-службе ПАО «ТПК-1».

На Юго-Западной ТЭЦ, обслуживающей дома и соцобъекты Красносельского района, в этом году был построен новый водогрейный котел и успешно проведен первый капитальный ремонт второго энергоблока. «Строительство нового водогрейного котла было завершено в ноябре, в результате тепловая мощность станции увеличилась почти на четверть», — рассказала Тамара Панченко, помощник генерального директора АО «Юго-Западная ТЭЦ».

Капитальный ремонт оборудования на втором энергоблоке касался трех газовых турбин, трех котлов-утилизаторов, паровой турбины и трех генераторов. Предприятию

удалось заменить европейское оборудование. «Этот ремонт стал проверкой всей комплексной работы по импортозамещению, которая последовательно велась на предприятии в последние несколько лет. Были найдены и доступные логистические пути для закупки оригинальных запчастей, и российские компании, способные провести восстановительный ремонт уникальных компонентов турбин иностранного производства — термозащитных экранов и лопаток. На Юго-Западной ТЭЦ были впервые применены восстановленные термозащитные экраны камер сгорания (плитки) в газовых турбинах. Вторую жизнь 99 экранам дала организация из Екатеринбурга — ООО «Турбо Сервис Рус». Планируется восстановить еще 120 экранов. В процессе масштабной ремонтной кампании доля иностранных специалистов, участвовавших в работах, была сведена до минимума. Большая часть ремонтных мероприятий была произведена российскими подрядными организациями», — делится госпожа Панченко.

В городе действует 15 ТЭЦ, на части из которых ведутся масштабные работы по модернизации. Ранее председатель правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер сообщал, что в планах — модернизация подземоственных холдингу Василеостровской (Петербург) и Северной ТЭЦ (Ленобласть).

Упор на экологичность и сети

Одним из ключевых проектов года стал перевод последних угольных, мазутных и дизельных котельных на экологичное топливо в рамках поручения президента. До 2023 года 22 неэффективных теплоисточника города работали в зоне предприятия ГУП «ТЭК СПб».

«Поручение будет исполнено до конца 2023 года. Все основные работы на объектах завершены. Проект реализован за счет собственных средств предприятия: на модернизацию котельных направлено 1,2 млрд рублей. При техническом перевооружении источников было задействовано отечественное энергоэффективное оборудование, применены новые для предприятия решения, в том числе современные электрические котлы», — рассказали в пресс-службе ГУП «ТЭК СПб».

В этом году предприятие сообщило о рекордных инвестициях в размере 15,8 млрд рублей, что на 26% больше, чем в прошлом году. В 2024 году планируется этот объем увеличить, в том числе за счет собственных инвестиций и внебюджетных источников финансирования. Многие эксперты связывали такую инвестиционную политику с желанием руководства сделать актив ГУП «ТЭК СПб» более привлекательным в рамках приватизации, которую в сентябре 2023 года депутаты Законодательного собрания Петербурга обозначили на 2024 год.

В рамках мероприятий по комплексному обновлению объектов теплоэнергетической инфраструктуры в районах предприятие переложило свыше 53 тыс. м тепловых сетей из 39,6 тыс. м запланированного объема. До конца года предприятие обновит 15 тыс. м тепломагистралей, что в два раза больше, чем в 2022 году. Одна из задач на следующий год в рамках модернизации — сохранение объема реконструкции тепловых сетей на уровне прошлых лет.

Энергия в «цифре»

По данным комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга, в 2024 году будут реализованы следующие проекты: реконструкция канализационной сети на Парашютной улице, строительство коллектора на Петровском острове, строительство второй нитки Главного канализационного коллектора, модернизация Северной станции аэрации, реконструкция тоннельного коллектора в Невском районе, оптимизация систем теплоснабжения, строительство кольцевой системы газопроводов, развитие электрозаправочной и газозаправочной инфраструктуры.

«Среди основных трендов развития отрасли можно отметить дальнейшую цифровизацию, инвестирование в модернизацию и прокладку новых сетей, а также завершение консолидационных процессов. Еще один тренд — переход на более модернизированное оборудование, например электромоты, или усовершенствование газовых», — указывает господин Жарский.

О тренде на цифровизацию и переход на «умные» счетчики говорит и Александр Тимофеев, доцент РЭУ им. Плеханова: «В целом вся инфраструктура нуждается в переводе на «умные» счетчики с налаженной передачей информации по показателям. Стоит отметить, что архитектура Санкт-Петербурга имеет большое историческое значение, и снижение возгораний от сети — это постоянный мониторинг самой сети, поддержание ее на должном уровне, это обновление всей инфраструктуры датчиками и новой системой контроля за сбоями. Большая часть центра города — это коммуналки с огромным числом счетов на разных собственников на одни и те же адреса. И вопрос единообразия давно поднимали в правительстве — как решение проблемы борьбы с должниками».

Алла Михеенко

Дорогие займы

— финансы —

Петербургские компании сектора электроэнергетики сокращают объемы банковского кредитования. Высокие ставки заставляют внимательнее относиться к долговой нагрузке, и в следующем году предприятия будут наращивать долги только в случае крайней необходимости.

Согласно данным ЦБ РФ, общий объем задолженности предприятий энергосектора Петербурга (статья «производство и распределение электроэнергии, газа и воды») перед банками на начало ноября составил 52,9 млрд рублей, снизившись на 7,6% с начала 2023 года. При этом в октябре портфель несколько подрос по отношению к сентябрю 2023 года, когда он составлял 51,1 млрд рублей.

Рынок кредитования энергопредприятий Санкт-Петербурга в 2023



Рынок кредитования энергопредприятий Санкт-Петербурга в 2023 году развивался под воздействием ряда ключевых факторов, среди которых самые значимые — рост ключевой ставки и удорожание всех банковских кредитов

году развивался под воздействием ряда ключевых факторов, среди которых самые значимые — рост ключевой ставки и удорожание всех банковских кредитов, указывает основатель и член совета директоров инвестиционной компании Dome Foundation Евгений Лашков. С июля по ноябрь ключевая ставка ЦБ РФ выросла в два раза: с 7,5 до 15%.

«Негативное влияние этого тренда отчасти нивелировало сохранение доступности облигационных займов, однако в целом политика регулятора способствовала снижению объемов кредитования предприятий сектора. Они сохраняют статус привлекательных заемщиков для банков, однако влияние роста ключевой ставки накладывается на завершение активной фазы ранее запущенных инвестиционных проектов», — отмечает господин Лашков.

Компенсировать воздействие этих факторов в перспективе мо-

жет реализация долгосрочной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге», общий размер финансирования которой составит более 600 млрд рублей, добавляет господин Лашков. Также он считает, что непосредственно в 2024 году стимулировать активность предприятий энергосектора на рынке кредитования будет программа импортозамещения систем управления котельных Северной столицы.

Привлекательный заемщик

Как отмечает директор по корпоративным рейтингам агентства «Эксперт РА» Элина Кулиева, сектор электроэнергетики остается одним из наиболее привлекательных для кредиторов, так как несет стратегическую важность для региона. Здесь присутствуют все ключевые госу-

ственные банки. Наиболее интересными заемщиками энергорынка в регионе являются ТПК-1 (генерирующая компания, входящая в состав «Газпромэнергохолдинга»), «Россети Ленэнерго» (распределительная сетевая компания), Петербургская сбытовая компания.

«Большинство кредитов в секторе электроэнергетики направлено на реализацию инвестиционных программ», — добавляет госпожа Кулиева. Динамика девяти месяцев 2023 года в большей степени отражает инфляционные колебания и импортозамещение в секторе, что отразилось на росте капитальных расходов. «В остальном большая часть инвестиционных программ ключевых игроков в электроэнергетике завершилась в 2021–2022 годах, что не должно оказывать давления на показатели этого и следующих годов», — говорит госпожа Кулиева.