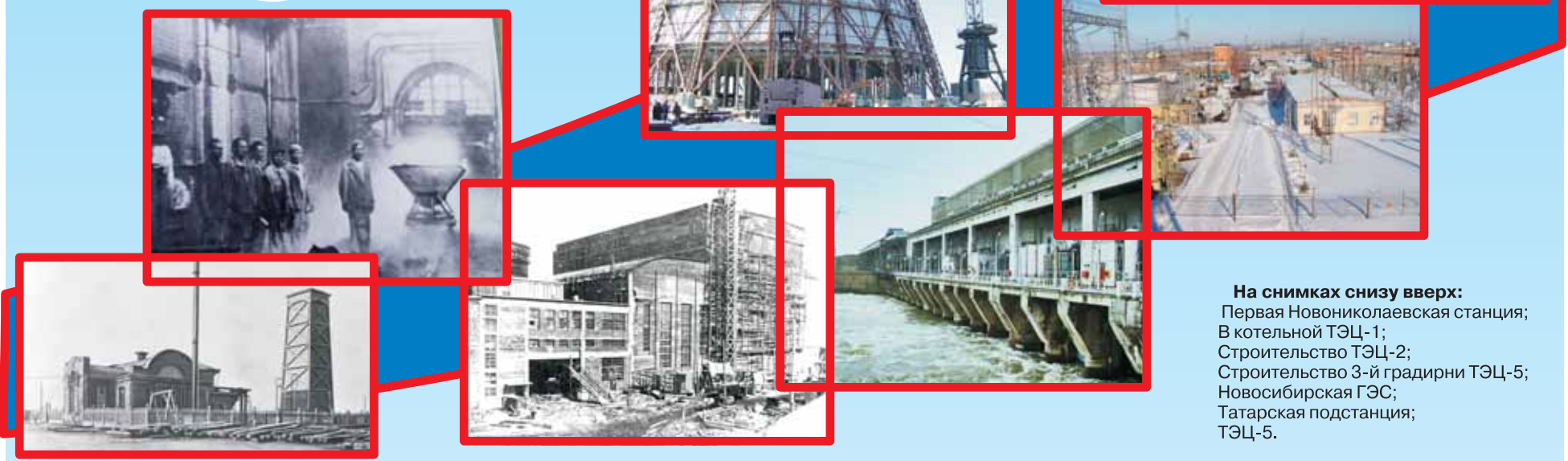


# 75 ЛЕТ Новосибирской энергосистеме



На снимках снизу вверх:  
Первая Новониколаевская станция;  
В котельной ТЭЦ-1;  
Строительство ТЭЦ-2;  
Строительство 3-й градирни ТЭЦ-5;  
Новосибирская ГЭС;  
Татарская подстанция;  
ТЭЦ-5.

## НАША ЛЕТОПИСЬ

**21** апреля 1931г. Приказом №158 "Энергоцентра" в Новосибирске было создано районное энергетическое управление "Запсибэнерго". А началась большая энергетика в городе еще в 1924 г. 10 мая состоялась торжественная закладка фундамента новой электростанции. Перед собравшимися с речью выступил председатель ВЦИК М.И. Калинин. Всесоюзный староста заложил в фундамент здания первый камень. Рабочие трудились самоотверженно. Все оборудование станции было заказано на ленинградских заводах. Отдельные детали изготавливали местные предприятия. Здание было выстроено в течение года. Потом производили монтаж оборудования. 27 февраля 1926г. провели первое испытание - включили в работу турбогенератор мощностью 500 кВт и первый котлоагрегат новой Правобережной городской электростанции. 14 марта 1926г. состоялась торжественное открытие новой электростанции. В 1939г. ее переименовали в ТЭЦ-1 имени Калинина. Появление мощного по тем временам источника электроэнергии, каким стала ТЭЦ-1, явилось толчком для развития промышленности, объем ее производства вырос в четыре раза. Через два года на электростанции был введен турбогенератор мощностью в 2000 кВт. В период первых пятилеток мощность ТЭЦ-1 увеличилась в 11,5 раз и достигла в 1933г. 11,5 тыс. кВт. Потребность в электроэнергии однако не удовлетворялась, предприятия работали по строго лимитированным графикам. Жителям города не разрешалось пользоваться электронагревательными приборами. Нужен был новый, более мощный источник энергии. Этим источником явилась Новосибирская Левобережная ГРЭС (ТЭЦ-2), строительство которой началось в 1930г. Осенью 1935г. на ТЭЦ-2 вошел в строй первый турбоагрегат мощностью 24 тыс. кВт. К этому времени было закончено сооружение линии электропередачи 35 кВ, соединившей ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 на параллельную работу. В августе 1941г.

на ТЭЦ-2 вошел в эксплуатацию второй турбоагрегат мощностью 25 тыс. кВт. Мощность энергосистемы к началу Великой Отечественной войны возросла до 60 тыс. кВт. В энергосистеме действовало 500 км линий электропередачи, пять подстанций 35 кВ, 70 трансформаторных пунктов. В 1933г. было заложено строительство ТЭЦ-3 при заводе "Сибсельмаш". Уже в первые месяцы войны в Новосибирск прибыло из временно эвакуированных районов более 50 промышленных предприятий, почти все они к концу 1941г. начали давать необходимую военную продукцию. С вводом ТЭЦ-3 мощность новосибирских электростанций увеличилась до 110 тыс. кВт. Электроснабжение города стало более надежным и устойчивым. К концу Великой Отечественной войны выработка электроэнергии увеличилась в три раза, отпуск тепла - более чем в пять раз. Особенно бурный рост энергетики происходил в послевоенный период, когда многократно возросший промышленный потенциал области стал выпускать мирную продукцию. Расширились действующие и строились новые электростанции. В 1948г. введен первый послевоенный турбоагрегат мощностью 50 тыс. кВт на ТЭЦ-3. К 1953г. мощность этой станции достигла 181,5 тыс. кВт. В 1953г. вошли в строй первые агрегаты на ТЭЦ-4 (станция находилась при заводе Химконцентратов). В 1954г. были включены первые агрегаты на БТЭЦ. Получила дальнейшее развитие ТЭЦ-2. В 1952г. энергосистема выработала свой первый миллиард киловатт-часов электроэнергии. В ноябре 1957г. был включен первый агрегат на Новосибирской ГЭС, а в 1959г. с вводом Новосибирской ГЭС на полную мощность 400 тыс. кВт энергосистема перешла миллионный рубеж установленной мощности электростанций. Выработка электрической энергии превысила 6 млрд. кВтч. В начале пяти-

десятих годов началось интенсивное сооружение высоковольтных линий электропередачи, чтобы охватить электрообеспечением всю обширную территорию области. Было построено более тысячи километров ЛЭП 110 кВ, среди которых важный энергетический мост 110 кВ, соединивший Новосибирскую и Омскую энергосистемы. Линия электропередачи Новосибирск-Барабинск-Омск обеспечила перевод в 1953г. на электрическую тягу транссибирскую железнодорожную магистраль на всем протяжении от Новосибирска до Омска. Появление этих линий открыло путь к электрификации сельского хозяйства от государственных источников. Важную роль в развитии энергосистемы и обеспечении надежного энергоснабжения народного хозяйства Новосибирской области сыграл ввод в эксплуатацию линии электропередачи 220 кВ Новосибирск - Беловская ГРЭС. Эта высоковольтная магистраль создала возможность обмена энергетическими мощностями между Новосибирскэнерго и Кузбассэнерго и положило начало образованию Сибирского энергетического объединения (ОЭС Сибири). В 1958г. была электрифицирована железнодорожная магистраль Восточного направления, в 1961г. - Кузбасского и в 1962г. - Южного направления. Энергосистема продолжала наращивать мощность. В конце 60-х гг. на ТЭЦ-4 вошли в строй четыре турбогенератора по 100 тыс. кВт. В начале 70-х годов было завершено расширение ТЭЦ-3 на мощность 390 тыс. кВт и общая мощность достигла 550 тыс. кВт. С 1960 по 1965 гг. производилось расширение 4-й очереди ТЭЦ-2. Были введены в работу четыре турбогенератора по 50 тыс. кВт. Мощность ТЭЦ достигла 324 тыс. кВт. В 1970-1972 гг. в результате проведенной реконструкции и модернизации гидротурбин установленная мощность ГЭС возросла до 455 тыс. кВт. В 1972г. включена первая в энергосистеме линия электропередачи 500 кВ Новосибирск-Ново-Анжерка и подстанция 500 кВ "Заря" с трансформатором 800 тыс. кВА и синхронный компенсатор 160 тыс. кВАР. С их вводом значительно выросла надежность энергоснабжения Новосибирска и области. В 1978г. энергосистема вошла в состав Единой энергетической системы Совет-

ского Союза по ЛЭП 500 кВ Новосибирск-Барнаул-Урал. В 1980-х гг. началось форсированное строительство ТЭЦ-5 и оно рассматривалось, наряду с метро, как особо важная стройка города. В декабре 1985г. был включен первый блок, в марте 1987г. включен блок №2, в июне 1988г. включен блок №3, в июне 1990г. включен блок №4, в 1994г. - блок №5. Установленная мощность достигла 900 МВт. В новых экономических условиях руководство энергосистемы уделяет большое внимание увеличению надежности энергоснабжения потребителей: ● В 2003г. на БТЭЦ был включен пт-г №3 мощностью 30 тыс. кВт, установленная мощность достигла 114 тыс. кВт. ● В 2004г. на ТЭЦ-3 включен т-г №14 мощностью 110 тыс. кВт. ● В 2004г. на ТЭЦ-5 включен т-г №6 мощностью 180 тыс. кВт. Установленная мощность достигла 1080 тыс. кВт. ● На ТЭЦ-2 проведена замена генератора №6 мощностью 60 тыс. кВт. чешского производства на аналогичную мощность отечественного производства типа ТФ-62-2 и ТР-ОР 6Т на ТДЦ-125000 110/10 кВ. ● На Новосибирской ГЭС проведена модернизация шести гидротурбин. ● В 2005г. введены подстанции "Челюскинская" 110/10 кВ, "Вымпел" 110/10 кВ, ПНС-11. Сегодня энергосистема располагает обширной сетью линий электропередачи и теплотрасс. Протяженность электрических сетей составляет 49081 км, тепловых трасс - более 300 км. Электропотребление за 2005г. составило 13801 млн. кВтч. На электростанциях системы выработано 13043,5 млн. кВтч - это максимальная выработка электроэнергии за всю историю системы. Оперативное руководство с другими энергосистемами Сибири осуществляет Объединенное диспетчерское управление (ОДУ Сибири). Оперативное управление предприятиями энергосистемы в пределах своих задач осуществляет ЗАО "НРДЦ". Центральный диспетчерский пункт оснащен современным оборудованием, средствами связи, сигнализации и телемеханики. Для повышения оперативности диспетчерского управления диспетчерский пункт оснащен компьютерами, отображающими необходимые данные комплекса ОИК АСДУ.

**Большой вклад в становление и развитие энергосистемы внесли бывшие руководители "Новосибирскэнерго", его предприятий и цехов:**  
**Б.И.Гартман, Н.Ф.Воронков, Н.В.Соловьев, Н.С.Тихонов, В.В.Волгин, П.Н.Фукс, А.И.Груздев, Н.С.Папакин, Б.А.Хомутов, В.А.Комиссаров, А.С.Плистик, В.Г.Томилов, Г.М.Мунгалов, В.С.Тимошин, О.И.Нарышкин, Ю.Н.Абраменко, И.З.Макаревич, В.С.Морозов, И.Г.Мильтром, Р.А.Болошенко, А.К.Фадин, О.А.Поляков, В.В.Варенников и другие.**

Николай Зуев