

Текущее состояние энергетики Украины

аналитическое исследование по материалам канала «Сам себе энергетик» и мониторингу трансграничных перетоков

Период основной оценки: 11–20 мая 2026 года; ретроспектива: 2022–2026 годы

Основа исследования: выгрузка канала @avm74BC в XLSX, 10 приложенных ежедневных графиков трансграничных перетоков за 11–20.05.2026, а также ссылки автора на материалы Дзена. Прямое содержание статей Дзена использовано в той мере, в какой оно отражено в выгрузке и публичных карточках/ссылках; полный текст некоторых страниц Дзена технически не раскрывался при веб-проверке. Поэтому выводы по Дзэн-материалам в документе опираются прежде всего на их названия, авторские анонсы в Telegram и контекст соседних постов.

Ограничение: работа не является диспетчерским или инженерным расчётом энергосистемы. Это аналитическая реконструкция тенденций по открытому мониторингу перетоков, авторским комментариям и наблюдаемой динамике импорта/экспорта. Точные выводы о состоянии конкретных объектов требуют первичных данных операторов сетей, генерации и аварийных журналов.

Краткие выводы

- Украинская энергосистема в мае 2026 года выглядит не как система в состоянии немедленного обвала, а как система с восстановленной, но крайне нервной балансировкой. Основной индикатор — не абсолютная величина импорта, а форма графиков: «гребёнка» перетоков, дневные развороты, резкие вечерние пики и зависимость от внешней погоды.
- За 11–20 мая 2026 года чистый среднесуточный импорт по приложенному мониторингу составил около 357 МВт, суммарный суточный объём — около 85,6 ГВт·ч за десять дней. Минимум пришёлся на 11 мая — 101 МВт, максимум на 14 мая — 603 МВт. Это умеренные величины, но их нестабильность важнее самих средних значений.
- Румыния и молдавский транзит являются ключевым переменным звеном. В отдельные дни румынское направление давало основной положительный вклад, но одновременно молдавское сальдо уходило в отрицательную зону. Это означает, что Украина использует не только импорт как покрытие дефицита, но и сложную транзитно-балансирующую схему.
- Польша и Венгрия в рассматриваемый период играют роль не постоянных доноров, а компенсаторов: они подхватывают провалы, сглаживают вечерний пик либо уходят в отрицательные значения при развороте потоков.
- Главный риск — не «тотальный блэкаут завтра», а снижение управляемости: чем больше система зависит от солнечной/ветровой генерации, внешних межгосударственных сечений и цены на соседних рынках, тем выше вероятность локальных ограничений, аварийных отключений и диспетчерских решений, которые внешне выглядят как хаотичная смена импорта и экспорта.
- Тепловая генерация остаётся узким местом: она нужна не только как источник МВт·ч, но и как маневренный ресурс. АЭС остаются базовой опорой, но сами по себе не закрывают вопрос гибкости. ГЭС/ГАЭС и импорт днём частично замещают манёвр, но это повышает зависимость от режима сетей и межгосударственных перетоков.

- ВИЭ дают Украине возможность снижать импорт в солнечные часы и иногда выходить в дневной экспорт, но одновременно создают более резкий профиль нагрузки вечером. В условиях повреждённых сетей и ограниченной тепловой маневренности это не столько решение проблемы, сколько дополнительный фактор сложности.
- Сетевой каркас 750/330 кВ остаётся критическим элементом. Его сильная сторона — высокая пропускная способность, слабая — крупность узлов и зависимость от ограниченного числа автотрансформаторов, ОРУ и межсистемных связей. Канал последовательно подчёркивает, что устойчивость определяется не только генерацией, но и возможностью доставить мощность до узлов потребления.

Методика и источниковая база

Выгрузка канала содержит 3976 постов, из них по широкому энергетическому словарю отобрано 2374 релевантных сообщений. Широкий фильтр заведомо включает часть смежных материалов, но позволяет не потерять посты о перетоках, АЭС, ТЭС, Укрэнерго, Румынии, Молдавии, Польше, Закарпатье и внешних связях энергосистемы.

Второй слой данных — ежедневные таблицы трансграничных перетоков. По ним сведены средняя мощность, суточная электроэнергия, процентное изменение к предыдущему дню, основные страновые направления и оценочная стоимость сальдо. Положительные значения в исходной методике означают поток на Украину или к Украине в молдавском транзите; отрицательные — из Украины/от Украины.

Третий слой — авторские материалы Дзена. В выгрузке регулярно встречаются ссылки на еженедельные обзоры состояния украинской энергосистемы и тематические статьи о сетях 750/330 кВ, внешних связях, Бурштынской ТЭС, Мукачево, собственных нуждах АЭС, Молдавской ГРЭС, ОРУ 330/750 кВ, защите подстанций и истории украинской энергетической войны.

В документе не используются закрытые данные и не делаются утверждения о фактическом состоянии конкретного оборудования, если это не следует из приложенных материалов. Там, где речь идёт об оценке причин, она обозначается как аналитическая интерпретация, а не как подтверждённый факт.

Сводка данных мониторинга за 11–20 мая 2026 года

Дата	Итого, МВт	Энергия, МВт·ч	% к пред. дню	Польша	Венгрия	Румыния, итого	Молдова, итого	Стоимость, млн грн
11.05.2026	101.30	2431.21	-71.87	198.34	-197.50	351.42	-250.96	-28.10
12.05.2026	162.86	3908.72	60.77	117.20	27.32	374.05	-355.71	-31.61
13.05.2026	496.22	11926.17	205.12	52.87	51.49	772.65	-380.08	-95.19
14.05.2026	603.27	14478.55	21.40	203.60	153.24	464.70	-218.26	-83.30
15.05.2026	301.07	7225.67	-50.09	28.64	-161.23	667.35	-233.70	-63.82
16.05.2026	568.38	13641.00	88.79	-9.81	-8.68	727.53	-140.67	0.00
17.05.2026	276.03	6624.71	-51.44	23.40	151.31	299.24	-197.92	-31.23
18.05.2026	296.36	7112.71	7.37	-36.78	-266.76	896.30	-296.40	-65.39
19.05.2026	267.25	6413.92	-9.82	123.82	-0.22	398.61	-25.47	-67.97
20.05.2026	494.35	11864.45	84.98	-61.01	-62.77	965.39	-247.25	-72.05

Примечание к таблице: строка стоимости 16.05.2026 в исходном изображении фактически обнулена/не заполнена, поэтому она не используется для оценки среднесуточной стоимости периода.

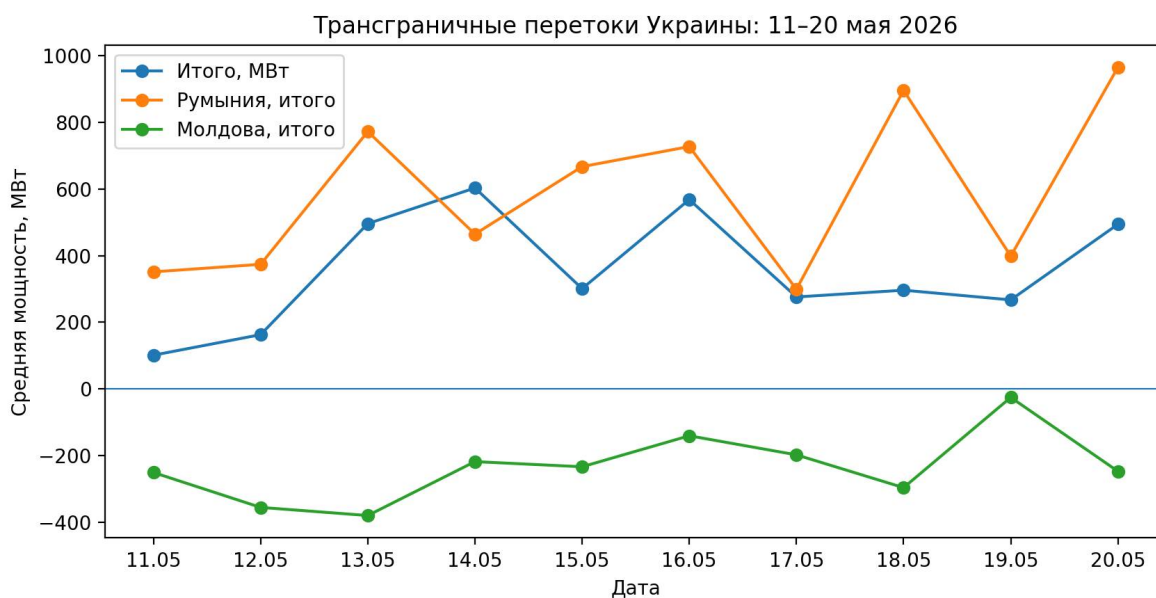


Рисунок 1. Динамика чистого сальдо и двух ключевых направлений по приложенному мониторингу.

Интерпретация десятидневного среза

За десять суток чистая средняя мощность перетока составила около 357 МВт, а суммарный объём — 85.6 ГВт·ч. Минимальный день — 11.05.2026 (101 МВт), максимальный — 14.05.2026 (603 МВт). Сам по себе уровень не выглядит экстремальным для страны с крупной энергосистемой, но амплитуда почти в шесть раз между минимумом и максимумом показывает, что система постоянно меняет режим работы.

По стоимости почти все заполненные дни имеют отрицательное сальдо. Среднее значение по заполненным строкам — около -59.9 млн грн в сутки. Это не полноценная финансовая отчётность, но индикатор того, что поддержание баланса через внешние перетоки имеет заметную цену и зависит от часовой конъюнктуры соседних рынков.

Существенная особенность периода — совмещение дневных эпизодов экспорта с положительным суточным импортом. Это означает, что в солнечные часы Украина может временно иметь избыток или транзитную роль, но вечером снова нуждается в внешнем покрытии или маневренном ресурсе. Такая форма графика характерна для системы, где дневное солнце частично снимает нагрузку, а вечерний пик остаётся проблемой.

Операционная картина: что показывает ежедневный мониторинг

1. Импорт уже не выглядит линейной функцией дефицита генерации. В прежней, более простой модели рост импорта означал бы нехватку внутренней мощности. В майском срезе это не всегда так: импорт может расти в дневные часы как экономически выгодная подкачка, а в отдельные часы на графиках появляется экспорт. Поэтому перетоки показывают не только дефицит, но и стратегию оператора: когда выгоднее брать внешнюю энергию, когда разгружать внутреннюю маневренную генерацию, когда поддерживать пики.

2. Форма графиков стала важнее среднего. Автор канала в последние недели постоянно обращает внимание на «гребёнку», дневные развороты и смещение пика. Это признак того, что система балансируется частыми переключениями между источниками: базовая генерация ночью, солнце и импорт днём, маневренная генерация вечером, а также транзитные перетоки через соседние страны.

3. Внешние линии становятся не только каналом импорта, но и частью внутренней балансировки. Когда украинская система использует цепочки Румыния — Молдова — Украина — Польша или Румыния — Украина — Венгрия, она фактически превращается в часть более крупного регионального механизма. Это повышает устойчивость при наличии ресурсов у соседей, но снижает автономность: ремонт, авария или погодная просадка у соседей сразу отражается на украинском графике.

4. Уровень повреждений крупной сетевой инфраструктуры по одному дню перетоков не читается напрямую. Сам автор канала неоднократно отмечает: превентивные отключения, стабилизирующие графики, ремонтные режимы и импорт могут скрывать реальную картину. Поэтому резкий рост или падение импорта нужно трактовать как симптом, а не как доказательство конкретной аварии.

Генерация: баланс между базой, манёвром и погодой

АЭС

Атомная генерация остаётся базовой опорой украинской энергосистемы. Её сила — крупный стабильный объём мощности, слабость — низкая гибкость. АЭС хорошо закрывают базовую нагрузку, но не решают проблему вечерних пиков и резкой дневной волатильности ВИЭ. Поэтому при возврате энергоблока из ремонта импорт может снижаться, но не исчезает полностью: системе всё равно нужен манёвр, резервы и сетевые возможности выдачи мощности.

Отдельная тема в материалах канала — связь АЭС с энергосистемой и питание собственных нужд. Автор последовательно спорит с упрощённой схемой «отключить линию — отключить АЭС»: для атомной станции важны несколько уровней резервирования, собственные нужды, внешние линии разных классов напряжения и возможность противодействия со стороны оператора. Поэтому риск для АЭС в аналитике канала описывается не как мгновенное отключение станции, а как сложный сетевой и режимный вопрос.

ТЭС и ТЭЦ

Тепловая генерация — наиболее проблемный элемент. Она нужна не только как источник электроэнергии, но и как диспетчерский инструмент: поднять мощность утром, поддержать вечер, компенсировать облачность, закрыть провал импорта. Если часть ТЭС находится в ремонте, повреждена или экономически невыгодна, нагрузка переносится на импорт, ГЭС/ГАЭС и ограничение потребления.

В майских постах автор связывает отдельные провалы и скачки импорта с дымами/событиями на ТЭС, но делает это осторожно. Важная логика здесь следующая: даже если крупная часть тепловой генерации восстановлена, её ресурс не равен довоенному. Ремонтная готовность, топливо, состояние блоков и сетевые ограничения определяют, насколько эта генерация может реально участвовать в покрытии пиков.

ГЭС и ГАЭС

Гидроэнергетика и гидроаккумуляция становятся важным буфером. Их ценность не столько в суточном объёме, сколько в возможности быстро менять мощность. В марте 2026 года автор отдельно отмечал значимость ГАЭС; это укладывается в общую картину: при высокой доле солнца и волатильном импорте Украине нужен инструмент сглаживания. Однако ГЭС/ГАЭС не могут бесконечно компенсировать все провалы: они зависят от воды, состояния сетей, режимов водохранилищ и физической готовности оборудования.

ВИЭ

Солнечная и ветровая генерация одновременно улучшают и усложняют положение. В солнечные дни импорт падает, появляются дневные минимумы цены и даже экспорт. Но вечером эта же система получает резкий подъём нагрузки, потому что солнце уходит, а потребление остаётся. Если тепловой манёвр ограничен, внешние связи нестабильны, а цена в Европе высока, дневная экономия превращается в вечерний риск.

Румынский ветер — отдельный фактор. По материалам канала, молдавский транзит и румынская генерация регулярно влияют на украинский импорт. Когда в Румынии дует и есть избыточная мощность, Украине легче. Когда у Румынии собственный дефицит, ремонт, авария или слабая погода, украинская схема становится более напряжённой.

Сетевой каркас и внешние связи

Украинская энергосистема исторически построена вокруг мощных уровней 750/330 кВ. Это даёт высокую пропускную способность, но делает отдельные узлы и автотрансформаторы системообразующими. В материалах канала регулярно подчёркивается, что надёжность определяется не только количеством мегаватт на станциях, но и возможностью передать эти мегаватты через узлы 750/330 кВ, 330/110 кВ, межгосударственные линии и подстанции, на которых сходятся несколько направлений.

Сравнение 500/220 кВ и 750/330 кВ в авторской логике сводится к вопросу распределённости и ремонтпригодности. Более крупные уровни напряжения сильны при нормальной работе, но крупная подстанция или автотрансформатор становятся более заметным узким местом. При повреждениях или ремонтах система вынуждена искать обходы, снижать перетоки, использовать соседние страны или перераспределять нагрузку по менее удобным маршрутам.

Внешние связи важны по четырём причинам. Во-первых, это прямой импорт при дефиците. Во-вторых, это экономический импорт, когда днём дешевле взять энергию извне и сохранить внутренний манёвр. В-третьих, это транзитная роль Украины между соседними зонами. В-четвёртых, это индикатор скрытых проблем: если при хорошей погоде и восстановленной генерации импорт всё равно держится, значит есть либо сетевые ограничения, либо ремонт генерации, либо ценовые/диспетчерские причины.

Страновые направления: Румыния, Молдова, Польша, Венгрия

Румыния и молдавский транзит

Румыния в рассматриваемом периоде — главный источник волатильности и главный донор в отдельные дни. 20 мая румынское направление в сумме даёт около 965 МВт, 18 мая — около 896 МВт, 13 мая — около 773 МВт. Но одновременно молдавское сальдо часто отрицательное: Украина или связанная с ней схема не просто получает, а перераспределяет потоки через молдавский контур.

Такой режим нельзя описать простой фразой «Украина импортирует из Румынии». Правильнее говорить о румынско-молдавско-украинском контуре, где ветер, ремонты генерации, состояние Молдавской ГРЭС, пропускная способность линий и собственные потребности Румынии влияют на то, сколько электроэнергии реально доходит до Украины и в какие часы.

Польша

Польское направление в десятидневке менее стабильно: от +203,6 МВт 14 мая до -61,0 МВт 20 мая. Оно выглядит как инструмент компенсации и балансировки, а не как постоянный источник. Важна линия ХАЭС — Жешув, которую автор неоднократно отмечал в апреле как ремонтную/аварийную переменную. Любые ограничения на этом направлении влияют не только на импорт, но и на возможность поддерживать западноукраинский сетевой баланс.

Венгрия

Венгерское направление также меняет знак. Это подтверждает тезис о том, что Украина временами выполняет транзитную функцию. В отдельные дни Венгрия может быть донором, в другие — получателем или участником разворота потоков. Для диагностики состояния Украины это означает, что одно направление нельзя рассматривать изолированно: надо смотреть весь контур одновременно.

Цены и экономическая логика импорта

В таблицах канала цена электроэнергии берётся как оценочная стоимость по данным ENTSO-E на границе зон UA/IPS и физических объёмов. Даже если не воспринимать её как бухгалтерскую величину, она полезна как индикатор. Дневные околонулевые цены при солнце, большие отношения максимума к минимуму и «конский» дневной ценник в отдельные дни показывают, что украинская система уже живёт не только в логике физического дефицита, но и в логике европейского рынка.

Экономическая стратегия оператора выглядит так: при дешёвой дневной энергии можно импортировать и экономить внутренний манёвр; при дорогой вечерней энергии приходится либо поднимать собственную генерацию, либо платить за внешний пик, либо ограничивать потребление. Но чем сильнее система зависит от цены и погоды в соседних странах, тем менее предсказуемой становится её устойчивость.

Повреждения, ремонты и защита объектов

Материалы канала за 2024–2026 годы показывают повторяющийся цикл: удар/авария или крупный ремонт — временное искажение перетоков — стабилизация через импорт, ремонты и изменение режима — новая волатильность. Важный вывод автора: не каждый дым и не каждое сообщение об атаке автоматически означает критическое повреждение энергосистемы; но каждый повторный эпизод повышает износ, усложняет ремонтную логистику и снижает запас устойчивости.

Защита подстанций в канале оценивается скептически. Обсуждаются габионы, железобетонные «черепahi», «будки», мешкование и другие формы локальной защиты. Аналитический смысл этих наблюдений не в том, чтобы оценивать эффективность конкретной конструкции, а в том, что Украина вынуждена защищать не абстрактную «энергетику», а конкретные элементы: автотрансформаторы, выключатели, ОРУ, релейные/оперативные помещения, шины и кабельные связи. Чем больше система зависит от ограниченного числа таких элементов, тем дороже становится защита и ремонт.

С точки зрения устойчивости важны три типа восстановления: восстановление генерации, восстановление сетевой передачи и восстановление управляемости. Первые два часто видимы по новостям; третий проявляется косвенно — по форме перетоков, графикам ограничений, ценовым пикам и необходимости постоянно менять режим работы.

Что изменилось к маю 2026 года

Во-первых — система стала более адаптивной. После многочисленных повреждений и ремонтов украинский оператор научился пользоваться импортом, дневным солнцем, внешними связями и транзитными режимами как единым набором инструментов.

Во-вторых — импорт перестал быть однозначным маркером катастрофы. Низкий импорт может означать хорошую погоду, восстановленную генерацию или ограниченную возможность импортировать; высокий импорт может означать дефицит, выгодную цену или желание сохранить маневренную генерацию.

В-третьих — главным слабым местом стала не отдельная станция, а сочетание факторов: сетевые ограничения, ремонтные графики, зависимость от Румынии/Молдовы, состояние ТЭС, вечерний пик и европейские цены.

В-четвёртых — система всё больше похожа на механизм ручной балансировки. Это не обязательно признак близкого обвала, но признак снижения нормального запаса прочности.

В-пятых — краткосрочная устойчивость выше, чем можно ожидать по новостям об отдельных повреждениях; среднесрочная устойчивость ниже, чем кажется по дням с дневным экспортом и низким импортом.

Сценарии на ближайшие недели

Базовый сценарий: управляемая волатильность

При сохранении текущего уровня внешних связей, умеренной погоде и отсутствии крупных новых аварий украинская система продолжит работать через чередование дневного снижения импорта и вечерних пиков. Возможны отдельные ограничения потребления, но без устойчивой картины тотального дефицита. Ключевой маркер сценария — среднесуточный импорт в районе нескольких сотен МВт с частыми разворотами направлений.

Негативный сценарий: провал манёвра

Если одновременно ухудшится погода, снизится румынская/молдавская доступность, выйдет в ремонт крупный энергоблок или возникнет ограничение на одном из западных межгосударственных сечений, система может перейти от «гребёнки» к аварийной балансировке. Внешне это будет видно по росту вечернего импорта, исчезновению дневного экспорта, росту ценового пика и сообщениям об ограничениях.

Позитивный сценарий: временное окно устойчивости

При хорошей солнечной погоде, доступной Румынии, восстановленной тепловой генерации и работающих западных линиях Украина может несколько дней держать низкий импорт или даже дневной экспорт. Но такой сценарий нельзя считать структурным выздоровлением, пока вечерний пик сохраняется и импорт быстро возвращается при смене погоды.

Индикаторы для дальнейшего мониторинга

- среднесуточный чистый импорт и его разброс относительно предыдущего дня;
- наличие дневного экспорта при положительном суточном импорте;
- разница между вечерним пиком и дневным минимумом;

- роль румынского направления и знак молдавского сальдо;
- состояние польского направления, особенно линии ХАЭС — Жешув;
- сообщения о ремонтах/остановах энергоблоков АЭС и ТЭС;
- ценовая кратность максимум/минимум в течение суток;
- появление регулярных ограничений потребления при относительно высоком импорте;
- изменение формы графика: гладкая кривая, «гребёнка», резкий утренний или вечерний зубец;
- повторяемость отклонений: один день может быть погодой или ремонтом, серия дней — уже тенденция.

Выводы

1. Украинская энергетика вошла в фазу не столько острого дефицита, сколько хронически напряжённой управляемости. Система функционирует, но требует постоянного диспетчерского манёвра и внешней поддержки.
2. Главный источник краткосрочной устойчивости — комбинация атомной базы, частично восстановленной тепловой генерации, ГЭС/ГАЭС, солнечной генерации и импорта. Главный источник риска — то, что каждый из этих элементов имеет ограничение: АЭС не маневрируют, ТЭС повреждены/изношены, ВИЭ зависят от погоды, ГЭС/ГАЭС конечны, импорт зависит от соседей и сетей.
3. Майские перетоки показывают, что Украина может на отдельных интервалах выглядеть благополучно, но быстро возвращается к импорту при изменении погоды или режима. Поэтому дневной экспорт не является доказательством полного восстановления.
4. Румынско-молдавское направление стало одним из центральных элементов украинского энергетического баланса. Его надо мониторить отдельно: оно может как спасти систему, так и передавать в неё внешние проблемы.
5. Польша и Венгрия являются не просто соседними источниками, а элементами регионального перетока. Их роль меняется по часам, поэтому страновая сумма за сутки может скрывать внутри себя разные режимы.
6. Сетевые ограничения остаются структурной проблемой. Даже при наличии генерации и импорта вопрос доставки мощности через 750/330 кВ, автотрансформаторы, ОРУ и межгосударственные линии остаётся определяющим.
7. Перспектива на ближайший период — продолжение «неровной устойчивости»: без гарантированного обвала, но с высокой чувствительностью к погоде, ремонту, ценам и локальным сетевым проблемам.

Приложение 1. Ключевые посты канала, использованные в анализе

Дата	ID	Ссылка	Содержание / аналитический повод
07-04-2026	3980	https://t.me/avm74BC/3980	06.04.2026. Собственно, до украинских экономистов допёрло, что раз уж на экспорт днём всё равно мощностей не хватает и денег это принесёт мало, то лучше уж днём прощай практически на халявку импортировать по максимуму, ос...
08-04-2026	3982	https://t.me/avm74BC/3982	07.04.2026. Похоже на тенденцию. Смысл этого действия прост: ночью работает базовая генерация, утром базовая+маневренная, днём - базовая+СЭС+импорт, вечером - базовая+маневренная. Денег, конечно, экономит, но существует...
08-04-2026	3985	https://t.me/avm74BC/3985	Внезапно нагрянувший северный зверёк имеет и одно простое объяснение - в ремонт ушёл ещё один гигаваттник на АЭС. https://t.me/Ukrenergo/4853
09-04-2026	3986	https://t.me/avm74BC/3986	08.04.2026. В общем, ситуация без особых изменений, только иногда у европейцев и на подобный вариант

			перетоков электроэнергии не хватает: утром сбодили поляки, а вечером - все европейцы сразу.
10-04-2026	3987	https://t.me/avm74BC/3987	09.04.2026. Тенденция налицо. Так что похоже, что проблемы или с деньгами, или с электроэнергией. Или и с тем, и с другим)
14-04-2026	3995	https://t.me/avm74BC/3995	13.04.2026. ПМСМ, вот такое не пойми что - это наглядная работа зелёной энергетики, причём не только украинской. Фактически идёт шарахание перетоков в зависимости от погоды в конкретном регионе. И ценник тоже интересный...
20-04-2026	4005	https://t.me/avm74BC/4005	19.04.2026. Такое впечатление, что утренний пик закончился как класс. Ночью мизерный, но экспорт. Интересно, что по ценнику видно солнечную погоду, а по перетокам - не очень.
20-04-2026	4007	https://t.me/avm74BC/4007	Иллюстрация к сообщению МАГАТЭ. Если говорить "ВЛ 330 кВ Феррославная", то есть варианты, она проходит по обоим берегам Днепра. А вот с ВЛ 330 кВ (да и 150 кВ тоже) между ЗАЭС и ЗТЭС - вариантов нет, они полностью на на...
21-04-2026	4010	https://t.me/avm74BC/4010	20.04.2026. Два момента. 1) Ценник, недавно штормовавший максимальные значения по кратности максимум/минимум, пошёл в другую крайность - теперь эта кратность всего 6, в Европу похоже пришла пасмурная погода. 2) Снова ...
21-04-2026	4011	https://t.me/avm74BC/4011	По взрыву на румынской ТЭЦ. 310 МВт вроде и немного, но их откуда-то нужно взять. Если в резерве не сыщется, то вычтут, естественно, из молдавского транзита.
22-04-2026	4014	https://t.me/avm74BC/4014	21.04.2026. Интрига дня - как проявится авария на румынской ТЭЦ. Визуально - не особо, молдавский транзит не очень стабилен и так. Но по цифрам он просел примерно на 255 МВт, эту недостачу пришлось компенсировать поляка...
24-04-2026	4021	https://t.me/avm74BC/4021	23.04.2026. Словно отвечая на вчерашний вопрос - молдавский транзит удвоился (т.е. ТЭЦ есть чем заместить), да и общий импорт подскочил в полтора раза. Ещё интересно, что пик переехал с конкретного вечера (19-20 часов) ...
25-04-2026	4023	https://t.me/avm74BC/4023	24.04.2026. График аналогичный предыдущему, без особых интересных. По факту, можно предположить, что форма графиков перетоков отображает некую стратегию работы украинского оператора, которую он выбирает исходя из про...
26-04-2026	4025	https://t.me/avm74BC/4025	25.04.2026. Очевидное желание как-то сэкономить на почти бесплатной дневной энергии. В результате импорт подскочил на треть. И разница максимум/минимум цены вплотную подошла к абсолютному рекорду (1500) - 1497,49.
27-04-2026	4027	https://t.me/avm74BC/4027	26.04.2026. Вчера, похоже, по всей Европе был день аномальных ценников) Украину это тоже коснулось, но импорт не попрос, можно предположить, что просто не влезает)
30-04-2026	4034	https://t.me/avm74BC/4034	29.04.2026. Внезапно чёткий и резкий утренний пик, такое впечатление, что какое-то отключение, ну или что-то пошло не по плану. Энергоатом отчитался, что блок на ХАЭС отремонтировали и теоретически импорт должен пойти в...
02-05-2026	4040	https://t.me/avm74BC/4040	01.05.2026. Судя по подскочившему импорту, народ интенсивно празднует) И форма перетоков поменялась на экономичную, с пиком днём. Рост максимальной цены пока не проявился, даже наоборот, ночью тоже был период очень низ...
03-05-2026	4041	https://t.me/avm74BC/4041	02.05.2026. Импорт немного отскочил, но именно немного. Особых интересных нет, но есть отключение ВЛ 400 кВ Мукачево - Рошиоли (Румыния) на примерно 10 часов, скорее всего, мелкая авария.
05-05-2026	4043	https://t.me/avm74BC/4043	04.05.2026. Импорт обвалился вдвое. Скорее всего, из-за солнечной погоды. А

			вот ценник пошёл вверх. Зы. Ограничения-с, пардон)
05-05-2026	4044	https://t.me/avm74BC/4044	Еженедельный отчёт. К сегодняшнему обвалу импорта - две ТЭС задымили, так что может быть дело в этом. https://dzen.ru/a/afoMq551PXcDaQ7s
06-05-2026	4045	https://t.me/avm74BC/4045	05.05.2026. С одной стороны, вроде как всё хорошо: импорт стремится к нулю, вон даже дневной экспорт прорезался. С другой - такой благостью начинают пользоваться европейцы, подрезая вечерний пик потребления (синяя параба...
07-05-2026	4047	https://t.me/avm74BC/4047	06.05.2026. Интересное следствие из улучшения состояния дел в украинской энергосистеме: Украина фактически становится транзитом в цепочках Румыния - Украина - Венгрия и Румыния - Молдова - Украина - Польша. Если первого ...
08-05-2026	4052	https://t.me/avm74BC/4052	07.05.2026. Однако у нас среднесуточный экспорт нарисовался. Скорее всего, ещё что-то из тепловой генерации починили, для набора мощности энергоблока АЭС больно мелкие приросты.
10-05-2026	4055	https://t.me/avm74BC/4055	Интернетик вроде ничего) 09.05.2026. Экспорт поменялся на импорт, и пока, скорее всего, так и будет меняться по погоде, туда-сюда.
11-05-2026	4057	https://t.me/avm74BC/4057	10.05.2026. Немного музыка играла - снова значительный импорт. Можно предположить либо серьёзную негодую, подкосившую СЭС, либо уход в ремонт мелкого энергоблока на РАЭС (это скоро можно будет увидеть). Еженедельный отч...
12-05-2026	4059	https://t.me/avm74BC/4059	11.05.2026. Импорт снова пошёл к нулю, видно солнечную погоду.
13-05-2026	4061	https://t.me/avm74BC/4061	12.05.2026. Без особых интересностей, импорт немного подрос.
14-05-2026	4063	https://t.me/avm74BC/4063	13.05.26. Солнце закатилось за тучку (по перетокам не так заметно, а вот по ценнику хорошо видно) - и импорт солидно подскочил. Хотя не исключён вариант, что сбрасывали мощность ЭС в ожидании прилётов.
15-05-2026	4065	https://t.me/avm74BC/4065	14.05.2026. Импорт ещё подрос, но связано ли это с вчерашними прилётами - не ясно. По крайней мере точно не видно каких-то выдающихся отклонений от нормы.
16-05-2026	4067	https://t.me/avm74BC/4067	15.05.2026. Снова солнце - и импорт снова падает. Так что скорее всего серьёзную электроэнергетику (220 кВ и выше) не трогали.
17-05-2026	4068	https://t.me/avm74BC/4068	16.05.2026. Вроде изменений особых не видно, но импорт почти удвоился. Ценник на сегодня зажали.
18-05-2026	4070	https://t.me/avm74BC/4070	17.05.2026. С одной стороны, импорт снова отскочил вниз. С другой - судя по гребёнке перетоков, оператору над балансировкой системы пришлось изрядно попотеть.
18-05-2026	4071	https://t.me/avm74BC/4071	Ударами по Тавриде, похоже, намолдили себе прилёт по Приднепровской ТЭС. Можно продолжить - прилетит и Криворожской. https://t.me/stranaua/236036?single
20-05-2026	4075	https://t.me/avm74BC/4075	19.05.2026. Картинка интересная. С одной стороны, на Украине вроде как всё неплохо - солнце позволяет даже дневной экспорт, хотя импорт в общем практически не упал. Зато у Европы не фонтан, это видно по конскому дневно...
21-05-2026	4077	https://t.me/avm74BC/4077	20.05.2026. Снова гребёнка, дневной экспорт забыт, импорт пошёл в рост. Да здравствует зелёная энергетика! 😊

Приложение 2. Ссылки на тематические материалы Дзена из выгрузки 2026 года

Дата	ID поста	Ссылка Дзена	Анонс/контекст в Telegram
------	----------	--------------	---------------------------

Приложение 3. Краткий словарь используемых сокращений

Сокращение	Значение
АЭС	атомная электростанция; базовая генерация, слабая маневренность.
ТЭС/ТЭЦ	тепловая генерация; важна для покрытия пиков и манёвра.
ГЭС/ГАЭС	гидроэлектростанции и гидроаккумулирующие станции; ресурс сглаживания графика.
ВИЭ	возобновляемые источники энергии; в данном контексте прежде всего солнечная и ветровая генерация.
ПС	подстанция.
ОРУ	открытое распределительное устройство.
ВЛ	воздушная линия электропередачи.
Сальдо перетока	итоговое направление обмена электроэнергией за час/сутки.
Молдавский транзит	контур перетоков через Молдову/Молдавскую ГРЭС и связанные направления, важный для украинского импорта.