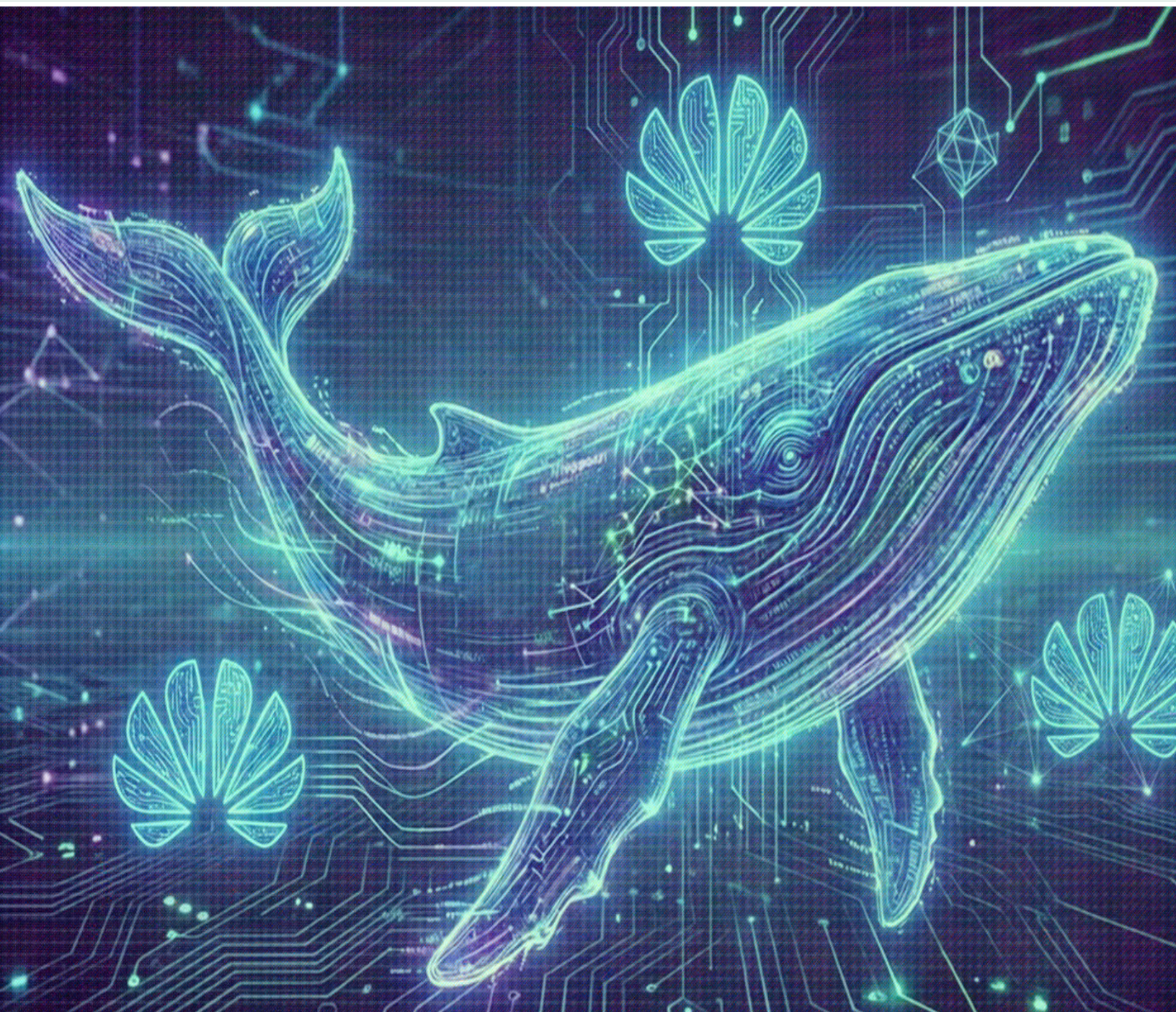


ДАЙДЖЕСТ

Энергоэффективность

№ 3 май 2026 г.



В России

СЕРГЕЙ ЦИВИЛЕВ обозначил ключевую роль энергетики.....	5	бизнеса.....	18
В СОВФЕДЕ обсудили реализацию инвестпрограмм ресурсоснабжающих организаций.....	6	До конца года более чем 130 объектов Москвы украсят архитектурно-художественной подсветкой.....	19
Решения, принятые на заседании Правительства 21 апреля 2026 года.....	8	Новак: Дата-центры за шесть лет могут удвоить энергопотребление.....	20
МИНПРОМЭНЕРГО ЧУВАШИИ приняло участие в совещании СОВЕТА ФЕДЕРАЦИИ по вопросам развития систем учета электроэнергии.....	10	В России заработал ГОСТ для систем отопления квартир.....	21
В Минэкономразвития спрогнозировали изменения тарифов на энергоресурсы на 2027-2029 годы.....	11	Город ОСА в авангарде цифровой модернизации уличного освещения.....	21
Ю. Федоров: В 47 регионах планируется разработать программы повышения надежности в сфере электроэнергетики.....	11	В России предложили создать «энергорубль» для платы за электроэнергию.....	22
Верховный Суд России подтвердил законность порядка компенсации потерь электроэнергии.....	13	Власти Смоленской области отказываются от индивидуального отопления в поддержку ТСО.....	23
С расплатой возникло напряжение.....	13	В Москве в этом году бесплатно заменят около 200 тысяч электросчетчиков.....	25
При поддержке партпроекта «Зеленая экономика» состоялось обсуждение вопросов интеграции умных технологий и возобновляемых источников для повышения энергоэффективности.....	16	«РОССЕТИ ЮГ» В 2026 году установят более 5000 «умных» счетчиков	25
Электрозарядная станция - новый драйвер роста и точка притяжения для		МИНСТРОЙ готовит нормативную базу.....	26
		Промышленные предприятия получили рекомендации по внедрению систем энергоменеджмента	27
		Александр Беглов: Петербург одним из первых в России сформировал прогнозный топливно-энергетический баланс до 2035 года.....	28

Интерактивная карта энергосистемы России.....	29
Предприятия попросили правительство запретить изменения на 5 лет.....	30

Международные новости

Эксклюзив: Пять стран ЕС призывают ввести налог на сверхприбыль для энергетических компаний.....	31
Си Цзиньпин призвал ускорить энергопереход Китая.....	33
Война подтолкнула ЕС к разработке плана по снижению налогов на электроэнергию и ускорению перехода от ископаемого топлива, как следует из проекта документа.....	33
К концу марта 2026 года установленная мощность китайских электростанций выросла на 15,5 %.....	35
LIFE: использование блокчейна для повышения энергоэффективности.....	35
Новый импульс для повышения энергоэффективности.....	37
Электрификация станет движущей силой следующего этапа энергетического перехода.....	40
Япония сократит потребление СПГ и увеличит загрузку угольных ТЭС.....	43
Гигантскую солнечную батарею строят в горах Китая.....	43

Китай повышает эффективность энергосистем за счёт внедрения технологий искусственного интеллекта.....	44
Крупные технологические компании расходятся во мнениях по поводу предложенной реформы учета чистой энергии.....	45

Китай ввел в строй более 70 ГВт мощностей солнечной и ветровой энергетики за январь-апрель 2026.....	50
--	----

В Южной Африке может впервые за много лет наступить зима без отключений электроэнергии.....	51
---	----

Наше мнение

Интервью с Павлом Курносовым.....	52
Кризис традиционного PR: почему ТЭК нужен менеджмент репутации, а не коммуникации вообще.....	54



В России

В апреле–мае 2026 года энергетическая повестка России смещается от лозунгов об энергоэффективности к практической модели: учёт, цифровизация, надёжность, отечественное оборудование и управляемые инвестиции. Энергоэффективность всё чаще рассматривается не как отдельная тема, а как часть стратегии устойчивости энергетики и экономики.

ВС подтвердил законность компенсации потерь электроэнергии сетевыми компаниями. Правительство вводит поэтапно «бери или плати» для новых промышленных потребителей, чтобы обеспечить инвестиции «Россетей». Бизнес критикует механизм за перекладывание рисков на потребителей без компенсаций.

В России активизируется внедрение умных технологий и ВИЭ для повышения энергоэффективности: солнечные генерации в образовании, массовые общедомовые приборы учёта в ЖКХ, новый ГОСТ на автоматизированные системы отопления МКД. Развивается инфраструктура для электротранспорта и энергоэффективная подсветка в Москве. Ключевой вызов — резкий рост энергопотребления ЦОДов: к 2030 году их мощность может достигнуть 110 ГВт, что требует баланса между цифровым прорывом и надёжностью энергоснабжения.

В 2026 году в России активизируется цифровизация энергосетей и умный учёт, но бизнес просит мораторий на рост тарифов и изменения в энергорегулировании.

Международная аналитика

Энергоэффективность в международных СМИ — это уже часть стратегии энергетической безопасности, но с разными акцентами по регионам. В 2026 году тема звучит не как отдельная «зелёная» тема, а как способ пережить энергетический шок, удержать тарифы и повысить устойчивость энергосистемы. В апреле–мае 2026 года энергоэффективность стала рассматриваться прежде всего как антикризисный инструмент, а не только как экологическая тема.

Европа

Перешёл от общей повестки энергоперехода к антикризисным мерам: обсуждался налог на сверхприбыль энергетических компаний, снижение налогов на электроэнергию и ускорение отказа от ископаемого топлива. Это значит, что энергоэффективность в Европе стала прежде всего инструментом снижения ценового шока и защиты потребителей.

В ЕС фокус сместился к снижению налогов на электроэнергию, блокчейн-стимулам экономики, «белым сертификатам», обновлению стандартов для зданий и дата-центров, а также новым схемам финансирования.

Китай и Южная Африка

Си Цзиньпин призвал ускорить энергопереход, но без отказа от угольной базы, делая ставку на рост солнечной, ветровой, гидро- и атомной генерации. В отличие от ЕС, Китай отвечает на кризис через наращивание собственной энергомощности и долгосрочное планирование. Китай делает ставку на ускорение энергоперехода и электрификацию при сохранении угля, а Южная Африка — на повышение надёжности поставок и снижение аварийного дизельного резервирования.

Актуальные новости в России

Правительственные решения

Публикация 02 апреля 2026., портал
ЭнергоСовет.ru

**СЕРГЕЙ ЦИВИЛЕВ ОБОЗНАЧИЛ
КЛЮЧЕВУЮ РОЛЬ ЭНЕРГЕТИКИ
В ФОРМИРОВАНИИ БУДУЩЕГО НА
ФОРУМЕ «ЭНЕРГОПРОМ» В КАЗАНИ**

Министр энергетики Российской Федерации Сергей Цивилев принял участие в пленарном заседании «ГОЭЛРО VER.2.0: ВОЗРОЖДЕНИЕ ЛЕГЕНДЫ», состоявшемся в рамках международного электроэнергетического форума «Энергопром-2026».

В ходе своего выступления глава Минэнерго России обозначил ключевые тенденции развития мировой энергетики. «Быстрый взрывной рост технологий всегда влечет за собой прежде всего потребность в энергии.

И сегодня влияние энергетики на экономику мира и на экономику любого государства стало настолько глубоким, что именно энергетика определяет будущее развитие.

Именно энергетика определяет, каким будет наше государство, какой будет мир, и какой будет уровень жизни у нашего населения», - сказал Министр, отметив, что современный этап характеризуется стремительным ускорением технологических



изменений, а энергетика сегодня охватывает все сферы жизни: от цифровых технологий и искусственного интеллекта до транспорта и освоения космоса.

Кроме того, Сергей Цивилев обозначил принципиальную позицию государства в вопросах глобального энергетического взаимодействия. В противовес подходу коллективного запада, основанного на санкционном давлении и политическом воздействии, Россия продвигает концепцию энергетической справедливости — равноправного доступа к ресурсам и совместного развития на основе партнерства и доверия.

«Мы видим сейчас, как решаются вопросы, связанные с доступностью к энергетическим ресурсам - при помощи политического давления, санкций, военных действий. Именно так государства коллективного Запада пробуют решить проблему энергетики и своего доминирования в об-

ласти энергетики. Мы предлагаем другой подход — подход технологического суверенитета, чтобы никто не смог влиять на развитие страны», - заявил он.

Министр подчеркнул, что путь давления и ограничений сдерживает развитие мировой экономики и несет риски для всей цивилизации, в то время как кооперация и технологический суверенитет открывают возможности для устойчивого роста.

В рамках заседания было отмечено участие представителей государств СНГ, что подчеркивает актуальность энергетического сотрудничества с дружественными странами.

В ходе выступления был сделан акцент на преемственности исторического опыта.

В качестве примера успешной трансформации отрасли были приведены результаты реализации плана ГОЭЛРО, а также создание единой энергетической системы, обеспечивших мощный промышленный и экономический рост. Сегодня перед отраслью стоит задача сопоставимого масштаба — создание новой архитектуры энергетики, направленной на формирование современной энергетической инфраструктуры, обеспечение технологической независимости и создание условий для долгосрочного развития экономики.

В заключение Глава российского энергетического ведомства отметил, что реализация поставленных задач требует

участия широкого круга заинтересованных сторон — органов власти, бизнеса, научного сообщества и граждан.

«Строительство нового мира с новыми подходами требует участия каждого человека. Мы открыты к диалогу со всеми – с каждым, кто разделяет наши подходы. Мы будем вместе с вами строить будущее для наших детей и внуков», - заключил Сергей Цивилев.

<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1775187713>

**Публикация 02 апреля 2026., портал
ЭнергоСовет.ru
В СОВФЕДЕ ОБСУДИЛИ РЕАЛИЗАЦИЮ
ИНВЕСТПРОГРАММ
РЕСУРСОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

В Совете Федерации под председательством заместителя председателя Комитета по федеративному устройству, региональной политике, местному самоуправлению и делам Севера Александра Высокинского состоялось совещание на тему «Реализация инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций сферы жилищно-коммунального хозяйства: проблемы и пути решения».



Участники обсудили системные вызовы отрасли, ход реализации федерального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» в составе национального проекта «Инфраструктура для жизни» и комплекс мер, направленных на привлечение инвестиций в программы модернизации и повышение надежности коммунальных систем.

На совещании с докладом выступил замминистра строительства и ЖКХ РФ Алексей Ересько. По его словам, в рамках федерального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» за 2025 год завершено строительство, реконструкция и капитальный ремонт более 1,5 тыс. объектов ЖКХ.

До 2030 года необходимо построить или модернизировать ещё более 50 тыс. км сетей и 2 тыс. объектов тепло-, водоснабжения и водоотведения.

Регионами уже разработаны комплексные планы модернизации, включающие более 50 тыс. мероприятий, направленных на обновление свыше 18 тыс. объектов ЖКХ и порядка 140 тыс. км инженерных сетей.

По итогам первого года реализации проекта построено и реконструировано 1,5 тыс. объектов, что позволило улучшить качество коммунальных услуг более чем для 8 млн человек.

С 83 регионами-участниками фе-

дерального проекта «Модернизация коммунальной инфраструктуры» заключены меморандумы, предусматривающие комплекс обязательств по повышению эффективности ЖКХ: ежегодное сокращение просроченной дебиторской задолженности РСО, утверждение инвестиционных программ для всех организаций, реализующих мероприятия в рамках комплексных планов, а также ежегодное снижение среднего времени аварийно-восстановительных работ на сетях.

В целях создания условий для привлечения инвестиций Минстроем России разработан комплекс нормативных правовых актов. Ключевые изменения направлены на оптимизацию инвестиционных и производственных программ ресурсоснабжающих организаций, совершенствование тарифной политики, повышение надежности инфраструктуры.

Предусматривается расширение перечня мероприятий, которые могут быть включены в инвестпрограммы, включая мероприятия быстрого реагирования для оперативного устранения предпосылок к авариям, а также учет затрат на цифровизацию и автоматизацию.

Кроме того, разработаны проекты нормативных актов по унификации формы инвестиционной программы для организаций водопроводно-канализационного хозяйства, а также по расследованию аварий в сфере водоснабжения и водоотведения в целях формирования правильных подходов к

выбору приоритетных направлений модернизации такими предприятиями.

<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1775187713>

**Публикация 22 апреля 2026., портал
Правительство России
Решения, принятые на заседании
Правительства 21 апреля 2026 года**

Решения, принятые на заседании
Правительства 21 апреля 2026 года:

1. О проекте федерального закона
«О внесении изменения в статью 13
Федерального закона “Об энергосбере-
жении и о повышении энергетической
эффективности, и о внесении измене-
ний в отдельные законодательные акты
Российской Федерации,»

Законопроект направлен на устра-
нение различий в требованиях к
оборудованию индивидуальными
приборами учёта тепловой энергии
многоквартирных домов, введённых в
эксплуатацию после строительства и ре-
конструкции, а также после капитального
ремонта.

Решение Правительства:

Одобрить проект федерального зако-
на «О внесении изменения в статью 13
Федерального закона „Об энергосбере-
жении и о повышении энергетической
эффективности, и о внесении измене-
ний в отдельные законодательные акты
Российской Федерации“» и внести его в
Государственную Думу в установленном
порядке.

2. О внесении изменений в поста-
новление Правительства Российской
Федерации от 18 ноября 2013 года
№1038 (в части внесения изменений
в Положение о Министерстве строи-
тельства и жилищно-коммунального
хозяйства Российской Федерации)

Проект акта направлен на приве-
дение положений постановления в
соответствие с нормами Федерального
закона от 29 декабря 2025 года №576-
ФЗ «О внесении изменений в отдельные
законодательные акты Российской
Федерации», а также на формирование
оснований для возможности продол-
жения работы по внедрению ФГИС
«Объекты коммунальной инфраструкту-
ры».

Решение Правительства:

Принять проект постановления
Правительства Российской Федерации по
данному вопросу.

3. О внесении изменений в поста-
новление Правительства Российской
Федерации от 28 июля 2018 года
№884 (в части внесения изменений в
Положение о Министерстве просвеще-
ния Российской Федерации)

Проект акта направлен на реализа-
цию положений Федерального закона
от 23 июля 2025 года №253-ФЗ «О
внесении изменений в Федеральный
закон “Об образовании в Российской
Федерации,» и статью 4 Федерального
закона “О независимой оценке ква-
лификации,» и Федерального закона
от 29 декабря 2025 года №539-ФЗ «О
внесении изменений в Федеральный
закон “Об образовании в Российской

Федерации,».

Решение Правительства:

Принять проект постановления Правительства Российской Федерации по данному вопросу.

4. О проекте федерального закона «О внесении изменений в статьи 44 и 49 Федерального закона “Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации,»

Проект закона направлен на организацию учёта медицинской помощи, оказываемой ветеранам боевых действий и членам их семей, а также информационное сопровождение указанных лиц на всех этапах оказания им медицинской помощи.

Решение Правительства:

Одобрить проект федерального закона «О внесении изменений в статьи 44 и 49 Федерального закона „Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации“» и внести его в Государственную Думу в установленном порядке.

5. О проекте федерального закона «О ратификации Соглашения о свободной торговле между Евразийским экономическим союзом и его государствами-членами, с одной стороны, и Республикой Индонезией, с другой стороны»

Законопроект направлен на завершение внутригосударственных процедур, необходимых для вступления соглашения в силу.

Решение Правительства:

Одобрить проект федерального закона «О ратификации Соглашения о

свободной торговле между Евразийским экономическим союзом и его государствами-членами, с одной стороны, и Республикой Индонезией, с другой стороны» и внести его в Государственную Думу в установленном порядке.

6. О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации (в части внесения изменений в Положение о Министерстве цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации и Положение о Федеральной службе по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций)

Проект постановления направлен на приведение подзаконных актов в соответствие с положениями Федерального закона от 31 июля 2025 года №304-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Решение Правительства:

Принять проект постановления Правительства Российской Федерации по данному вопросу.

7. О внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2015 года №368 (в части внесения изменения в Положение о Федеральном агентстве по делам национальностей)

Проект акта направлен на приведение положения в соответствие с положениями Стратегии государственной национальной политики Российской Федерации на период до 2036 года.

Решение Правительства:

Принять проект постановления Правительства Российской Федерации по данному вопросу.

<http://government.ru/news/58544/>

**Публикация 24 апреля 2026., портал
Министерства промышленности и энергетике
Чувашской Республики
МИНПРОМЭНЕРГО ЧУВАШИИ ПРИНЯЛО
УЧАСТИЕ В СОВЕЩАНИИ СОВЕТА
ФЕДЕРАЦИИ ПО ВОПРОСАМ РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ УЧЁТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

В Чебоксарах в рамках выездного совещания «Актуальные вопросы государственной политики в социальной сфере. Социальный маршрут. Мобильный сенатор» состоялось рабочее совещание Комитета Совета Федерации под руководством члена Комитета Совета Федерации по социальной политике Андрея Владимировича Чернышева.

Темой повестки стало развитие систем учёта электрической энергии.

Министерство промышленности и энергетики Чувашской Республики представлял первый заместитель министра Александр Смирнов. В ходе совещания обратил внимание на «Обязанность сетевых организаций, энергосбытовых компаний безвозмездно предоставлять потребителям электрической энергии приборы учета с минимальным набором функций интеллектуальных систем учета электрической энергии, то есть прибор учета должен считать энергию по часам, фиксировать моменты нарушения параметров качества электроэнергии, иметь

возможность удаленного управления»

Обсудили вопросы внедрения интеллектуальных систем учёта электроэнергии, варианты снижения нагрузки на тариф, а также аспекты, связанные с обеспечением доступности и надёжности электроснабжения потребителей. Сенатор обратил внимание на создавшееся отставание в графике установки приборов учета.

Также в совещании участвовали представители Министерства энергетики Российской Федерации, Государственной Службы по Тарифам Чувашской Республики, ПАО «Россети», сетевых организаций и гарантирующих поставщиков Чувашской Республики.

Обсуждение прошло в контексте реализации федерального партийного проекта «Выбирай своё», направленного на достижение технологического суверенитета России.

Чувашская Республика входит в число регионов, участвующих в проекте. По итогам совещания сформулированы рекомендации, которые будут учтены в работе Комитета Совета Федерации.

<https://minprom.cap.ru/news/2026/04/23/minpromenergo-chuvashii-prinyalo-uchastie-vsoveschani-soveta-federacii-po-voprosam-razvitiya-sistem-uchyota-elektroenergii>

Публикация 12 мая 2026., портал СРО150
В Минэкономразвития спрогнозировали
изменения тарифов на энергоресурсы на
2027-2029 годы

Минэкономразвития России разработало сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2027 год и на плановый период 2028 и 2029 годов.

Сценарные условия сформированы в двух вариантах — базовом и консервативном, информация об этом размещена на сайте sro150.ru. Базовый вариант описывает наиболее вероятный сценарий развития российской экономики. Консервативный вариант основан на предпосылках об ухудшении внешнеэкономических условий.

В частности, тарифы на электроэнергию для населения с 1 октября 2026 года будут проиндексированы на 11,3%, с 1 июля 2027 года — на 8,6%. В 2028 году прогнозный рост тарифов на электроэнергию для населения составит 9,1% с 1 июля, с июля 2029 года — на 5%.

В связи реализацией крупных инвестиционных проектов в электроэнергетике индексация тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям единой национальной электрической сети с октября 2026 года составит 16%, с июля 2027 года — 14,7%, с июля 2028 года — 12%, с июля 2029 года — на 5,4%.

Тарифы сетевых компаний с учетом принятых решений о внедрении эталонного принципа формирования операционных расходов и сдерживании роста перекрестного субсидирования для населения с октября 2026 года проиндексируют на 15,2%, с июля 2027 года — 15,3%, с 2028 года — 11,2%. Для прочих потребителей тарифы вырастут на 15,2% с октября 2026 года, с 2027 года — 13%, с 2028 года — 8,9%. В 2029 году индексация тарифов сетевых компаний на услуги по передаче электрической энергии для всех категорий потребителей составит 6,3%.

<https://sro150.ru/novosti/7458-12-05-2026-v-minekonomrazvitiya-sprognozirovali-izmeneniya-tarifov-na-energoresursy-na-2027-2029-gody>

Публикация 18 мая 2026., портал Совет
Федерации Федерального Собрания
Российской Федерации
Ю. Федоров: В 47 регионах планируется
разработать программы повышения на-
дежности в сфере электроэнергетики

Сенатор отметил, что согласно Энергетической стратегии на период до 2050 года, основные задачи развития электроэнергетики — модернизация и внедрение современных технологий, обеспечение надежности энергообеспечения потребителей, повышение экологической и экономической эффективности.

При этом, подчеркнул Юрий Федоров,

важно создать условия для повышения технической независимости функционирования электроэнергетической системы России. Он обратил внимание на программы повышения надежности (ППН), реализуемые в регионах.

«В 2025 году ППН реализовывалась в восьми субъектах Федерации, в текущем году планируется подключить еще девять регионов. Сформирован перечень субъектов, в которых требуется разработка таких программ, в него включено 47 регионов», — уточнил парламентарий.

По словам сенатора, немаловажным вопросом является формирование инвестиционной привлекательности электроэнергетической отрасли и прозрачность принятия инвестрешений.

Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики РФ Андрей Максимов рассказал, что ведомство ведет дополнительную отработку перспективных инвестиционных проектов, которые формируются регионами.

Он сообщил, что верификация проектов идёт сразу по трём направлениям.

«Во-первых, регионы в том или ином виде подтверждают заинтересованность в реализации этих инвестиционных решений. Следующие уровни верификации — с участием федеральных ведомств, в том числе с Минэкономразвития России».

Врио директора Департамента машиностроения для ТЭК Минпромторга

России Денис Кляповский рассказал, что один из приоритетов при реализации проектов в отрасли – максимальное использование отечественного оборудования.

Начальник Управления регулирования электроэнергетики Федеральной антимонопольной службы РФ Дмитрий Васильев сообщил, что ведомство уделяет большое внимание развитию механизма стимулирования инвестиций в энергетику.

В обсуждении приняли участие член Комитета СФ по экономической политике Виктор Калашников, сенаторы РФ, первый заместитель председателя Комитета Государственной Думы по энергетике Валерий Селезнев, представители государственных, коммерческих и научных организаций, эксперты.

По итогам круглого стола будет подготовлены рекомендации, нацеленные на дальнейшее совершенствование инструментов развития электроэнергетики в регионах страны.

<http://council.gov.ru/events/news/174735/>



Регулирование и изменение стандартов

**Публикация 12 мая 2026., портал Верховный Суд Российской Федерации
Верховный Суд России подтвердил законность порядка компенсации потерь электроэнергии**



Электроэнергетическая компания обратилась в Верховный Суд России с административным иском об оспаривании правил, по которым территориальные сетевые организации компенсируют неучтенные потери электроэнергии.

По действующим нормам, если возникает несоответствие между объемом электроэнергии, купленной гарантирующим поставщиком, и фактическими данными о потерях в сетях, эта разница распределяется между сетевыми компаниями. Истец посчитал, что таким образом на организации перекладываются предпринимательские риски поставщика электроэнергии.

Верховный Суд РФ отказал в удовлетворении иска, указав, что обязанность компенсировать потери электроэнергии прямо предусмотрена законом, а действующий механизм направлен на поддержание баланса интересов всех участников рынка.

Апелляционная коллегия ВС РФ, рассмотрев жалобу, не нашла оснований для изменения первоначального решения.

https://vsrf.ru/press_center/news/35847/

Публикация 26 мая 2026., Газета Коммерсантъ

**С расплатой возникло напряжение
Механизм «бери или плати» в электросетях будет введен постепенно**

По данным “Ъ”, новых крупных клиентов будут переводить на оплату услуг по передаче электроэнергии по максимальной мощности (механизм take-or-pay) не одномоментно, а с поэтапным набором мощности. Конкретные параметры пока обсуждаются в правительстве.

Крупный бизнес продолжает бороться с отдельными положениями take-or-pay, не желая, чтобы «Россети» получали сверхдоходы от нового механизма. Сетевая монополия же настаивает на том, что инициативы потребителей могут снизить его результативность.

Новых потребителей будут переводить на механизм take-or-pay («бери или плати») в электросетях постепенно.

Поручение доработать проект постановления в части поэтапного набора мощности для новых клиентов (не менее 670 кВт) дано по итогам совещания у вице-премьера Александра Новака от 10 апреля («Ъ» видел документ).

Минэнерго уже внесло в правительство проект постановления о введении для новых потребителей, заключивших договор о технологическом присоединении (ТП) к электросетям после 1 июля 2026 года, обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии не по факту потребления, а по максимальной мощности.

Энергоемким потребителям, подключающимся к сети, требуется определенное время с момента ТП до набора рабочей нагрузки, поэтому в проекте постановления планируется предусмотреть положения, учитывающие поэтапный набор нагрузки, пояснили «Ъ» в Минэнерго.

В министерстве уточнили, что объем оплачиваемой услуги по передаче будет рассчитываться как максимум из фактически потребляемой мощности и определенного процента от максимальной мощности, зафиксированной в документах о ТП, который будет с каждым годом увеличиваться. «Конкретные параметры и сроки набора нагрузки обсуждаются», — сказали там.

Согласно протоколу совещания, до 28 октября Минэнерго также должно проработать предложения промышленных потребителей о недопущении роста сово-

купной тарифной выручки электросетей и формирования дополнительного дохода при оплате сетевой мощности. Речь идет о том, чтобы заранее учитывать в тарифной выручке «Россетей» прогнозный объем платежей новых потребителей по take-or-pay, с тем чтобы иметь возможность снизить тариф на эту же величину для старых потребителей.

Также бизнес предлагает дифференцировать подход к оплате неиспользуемой сетевой мощности, учитывая фактическую загрузку сетевой инфраструктуры и применяя пониженную ставку, отражающую затраты на ее содержание.

Для потребителей с собственной генерацией и с первой категорией надежности предлагается не ухудшать существующий порядок оплаты сетевой мощности. Так, часть энергоемких предприятий, например НПЗ, металлургические производства с непрерывным циклом, шахты, по требованиям безопасности должны иметь от двух до трех резервных источников питания, в то время как фактически пользуются только одним. По новому принципу take-or-pay компании должны будут платить и за резерв, что крупный бизнес считает неприемлемым.

Промышленность считает также, что старые потребители должны иметь возможность расширить присоединенную мощность в существующих точках подключения без дополнительных тарифных последствий, а фактическая мощность потребления должна определяться исходя

из пиковых значений потребления, а не по усредненным за месяц показателям.

Кроме того, до 22 сентября, следует из протокола, Минэкономики нужно конкретизировать принципы работы вторичного рынка электросетевой мощности, позволяющего передать право пользования невостребованной максимальной сетевой мощностью третьим лицам. Запрета на перераспределение неиспользуемой мощности между потребителями сейчас нет, но и масштабных примеров такой передачи тоже не существует.

Минэкономики, в частности, поручено придумать, как можно организовать обращение невостребованной мощности в качестве объекта купли-продажи с недискриминационным доступом для потребителей, и определить порядок учета высвобождаемой мощности.

Андрей Рюмин, глава «Россетей», сентябрь 2025 года, ТАСС:

«Без введения этого института («бери или плати») наши инвестиции не то, что некупаемые, они на самом деле не имеют никакой экономики».

В «Россетях» “Ъ” сообщили, что нормативными актами уже предусмотрена возможность разделения общей мощности на этапы ТП в зависимости от фактических потребностей заявителей. Там подчеркнули также, что переход на новый механизм оплаты не может повлиять на увеличение НВВ (необходимая валовая выручка) сетевых компаний, так

как объем НВВ утверждается тарифными органами.

Рассмотрение дополнительной дифференциации оплаты возможно только исходя из объема присоединяемой мощности, отмечают в «Россетях». При этом, такие варианты не должны противоречить целям механизма take-or-pay и вести к росту резервирования мощности в объемах, не соответствующих реальным потребностям.

Новые требования по оплате электроэнергии для ЦОДов могут быть смягчены. Другие варианты и условия дифференциации оплаты подключаемой мощности в «Россетях» считают нецелесообразными.

«Они не только снижают результативность механизма take-or-pay, но и могут стать инструментом манипуляций со стороны потребителей, которые стремятся к значительному резервированию мощности и не намерены нести затраты на ее обслуживание. Одновременно ответственные заявители продолжат оплачивать содержание инфраструктуры за других потребителей», — заявили в компании.

В «Сообществе потребителей энергии» считают, что предлагаемая редакция take-or-pay заметно отличается от мировой практики, где такой механизм обеспечивает взаимовыгодное для инфраструктурной организации и потребителя инвестирование в конкретный объект, но не применяется как постоянная «ставка за сечение» для покрытия

ОРЕХ и снятия с сетевой компании коммерческих рисков.

В логике российского проекта, указывают там, на промышленного потребителя переносятся все бизнес-риски инфраструктуры, и инвестиционные, и операционные, но ничего не предоставляется взамен: он не становится соинвестором, не получает скидки на ТП, рассрочки оплаты или снижения стоимости 1 кВт • ч.

«С учетом совокупной стоимости рисков, переносимых на потребителей, цена 1 кВт • ч должна сократиться по меньшей мере вдвое, а она, напротив, растет и за три года заметно опередит накопленную инфляцию», — утверждают в ассоциации.

Работа по переводу новых потребителей на оплату электросетевых услуг исходя из максимальной мощности по-прежнему проходит на фоне отсутствия внятных технико-экономических целей, замечает директор Центра исследований в электроэнергетике НИУ ВШЭ Сергей Сасим.

«Учитывая, что поручение предусматривает доработку предложенного механизма только в части поэтапного набора мощности, вероятность учета более широкого набора замечаний потребительского сообщества явно не предусматривается», — говорит он.

По оценкам эксперта, изменение порядка оплаты услуг по передаче не приведет к росту доступной для присое-

динения мощности, поскольку, если центр питания по факту недогружен, он доступен для ТП вне зависимости от того, какие параметры мощности указаны в актах ТП уже подключенных потребителей. Исходя из этого, продолжает он, повышение эффективности эксплуатации электросетей после перевода новых потребителей на предлагаемую форму оплаты неочевидно.

<https://www.kommersant.ru/doc/8689512>

Технологии

Публикация 23 апреля 2026., портал Партия «Единая Россия»

При поддержке партпроекта «Зеленая экономика» состоялось обсуждение вопросов интеграции умных технологий и возобновляемых источников для повышения энергоэффективности

Модератором панельной дискуссии «Интеграция умных технологий и возобновляемых источников для повышения энергоэффективности» выступил координатор федерального партийного проекта «Единой России» «Зеленая экономика» в Волгоградской области Юрий Стрельцов.

В обсуждении приняли участие представители Волгоградского центра энергоэффективности, органов власти, руководители Управляющих компаний, ТСЖ, бюджетных и коммерческих организаций.

В ходе встречи Юрий Стрельцов отметил, что потребление электроэнергии в сфере ЖКХ достигает 10% от общего энергопотребления и существует возможность существенного его снижения за счет повышения энергоэффективности отрасли.

Также он акцентировал внимание на существовании комплексной государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности», которая была утверждена постановлением Правительства в сентябре 2023 года.

Она предусматривает снижение потребления электроэнергии во всех отраслях экономики на 30% к 2030 году и одним из локомотивов в этом снижении может стать сфера ЖКХ.

Начальник отдела электроэнергетики комитета промышленной политики, торговли и топливно-энергетического комплекса Волгоградской области Виталий Акульшин отметил, что одним из ключевых инструментов, реализуемым в Волгоградской области в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности в МКД является активная работа по установке общедомовых приборов учета.

За последние несколько лет в Волгоградской области четко прослеживается положительная динамика уровня оснащения ОДПУ, а показатели выше общероссийского уровня.



Участники дискуссии также отметили существенный экономический эффект от установки ОДПУ и их своевременного обслуживания, замены, правильной передачи, консолидации и оценки данных приборов учета. Особый интерес у аудитории вызвало выступление директора филиала ФГБОУ ВО «Национальный исследовательский университет «МЭИ», доктора технических наук Махсуда Султанова.

Он рассказал об инициативе учреждения по внедрению солнечной генерации на объектах образовательной организации, которую удалось успешно реализовать. Окупаемость оборудования составляет 5 лет, а финансовую нагрузку на учреждение можно минимизировать, используя программу лизинга. При этом ежегодная экономия на электроэнергии составляет более 1,5 миллионов рублей.

Представители крупных коммерческих предприятий отметили, что Волгоградская область входит в топ-5 регионов Российской Федерации по

уровню перехода на солнечную генерацию и представляет для этих компаний повышенный интерес.

В завершении мероприятия регкоординатор партпроекта «Зеленая экономика» Юрий Стрельцов обратил внимание производителей и поставщиков оборудования на альтернативных источниках энергии, что в условиях растущего рынка и возможного изменения законодательства, которое будет еще больше ускорять этот рост, необходимо уделить особое внимание своевременной утилизации электрических батарей и снижению содержания вредных веществ в этом оборудовании.

<https://proekty.er.ru/news/er-news-3615500>

Публикация 24 апреля 2026., портал In-power.ru

ЭЛЕКТРОЗАРЯДНАЯ СТАНЦИЯ – НОВЫЙ ДРАЙВЕР РОСТА И ТОЧКА ПРИТЯЖЕНИЯ ДЛЯ БИЗНЕСА

В рамках деловой программы Российского международного энергетического форума (РМЭФ) эксперты отрасли обсудили перспективы развития электротранспорта и сопутствующей инфраструктуры.

В своей презентации заместитель директора АО «Мосэнергосбыт» Юлия Опря развенчала устоявшийся миф о том, что установка электрозарядных станций (ЭЗС) является лишь данью «зеленому»

тренду. Главный фокус был сделан на экономическом эффекте: превратить время зарядки электромобиля в инструмент увеличения прибыли для бизнеса.

Главным преимуществом, вызвавшим оживленную дискуссию в зале, стала схема учёта мощности ЭЗС. В настоящее время предприниматели совершают дорогостоящую ошибку: подключают станцию так, что её мощность начинает влиять на общую цену электроэнергии.

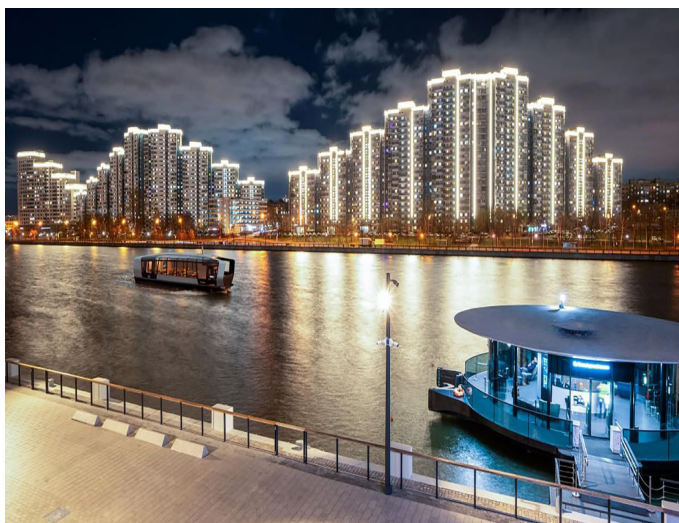
«Зарядки для электромобилей могут стать инструментом увеличения прибыли для гостиниц, торговых и бизнес-центров. Но многие из них не знают, что установка и подключение сетевых ЭЗС на их объектах ведет к увеличению расходов за мощность, которые владельцы сетей ЭЗС им не компенсируют. Цена мощности начинает влиять на общую цену электроэнергии, которую платит торговый центр или другой бизнес. Поэтому владельцам бизнеса, перед тем как установить у себя ЭЗС, мы рекомендуем обратиться к гарантирующему поставщику, чтобы рассчитать все параметры учета энергопотребления ЭЗС по электроэнергии и мощности. Такой подход нивелирует увеличение платы за энергопотребление», – сообщила заместитель директора АО «Мосэнергосбыт» Юлия Опря на круглом столе «Задачи развития электрозарядной деятельности в Российской Федерации и вопросы правового обеспечения».

Площадка РМЭФ стала местом демонстрации новейших разработок, направленных на совершенствование

отечественной энергетики, и объединила профильное сообщество для поиска ответов на актуальных вызовы, стоящие перед ТЭК.

<https://www.in-power.ru/news/alternativnayaenergetika/59039-elektrozarjadnajaostancija-novy-draiver-rosta-i-tochka-pritjazhenija.html>

Публикация 6 мая 2026г., портал Мос.ру
До конца года более чем 130 объектов
Москвы украсят архитектурно-художественной подсветкой



Она появится на зданиях школ, высотке у станции метро «Красные Ворота», храмах и других строениях.

Специалисты комплекса городского хозяйства Москвы в 2026 году украсят свыше 130 объектов столицы архитектурно-художественной подсветкой. Об этом сообщил заместитель Мэра Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Петр Бирюков.

«Качественное освещение — необходимое условие комфортной и безопасной городской среды. Продолжаем масштабные мероприятия по оборудованию архитектурно-художественной подсветкой ряда важных столичных объектов. Правильно подобранное освещение позволяет грамотно акцентировать детали и элементы зданий, создавая единое световое пространство. Кроме того, наличие подсветки делает территорию безопаснее в вечернее и ночное время», — отметил Петр Бирюков.

Художественная подсветка появится на зданиях школ, в которых проходит реконструкция в рамках программы «Моя школа», на высотке у станции метро «Красные Ворота», главном корпусе Российского государственного гуманитарного университета на Миусской площади, пожарной каланче на Русаковской улице, а также на ряде других строений. В настоящее время ведутся проектные работы.

Особенно выразительна подсветка на храмах и церквях благодаря их архитектурным особенностям. В этом году она появится еще на шести таких объектах, в том числе на колокольне храма Усекновения главы Иоанна Предтечи под Бором на Пятницкой улице и соборе Богоявленского монастыря в одноименном переулке. Кроме того, подсветку смонтируют на 22 жилых домах на Профсоюзной улице, где в прошлом году провели благоустройство.

За последние 14 лет уровень освещенности Москвы вырос в два раза,

а число зданий с архитектурно-художественной подсветкой увеличилось в четыре раза. В общей сложности сегодня столицу освещают более одного миллиона светильников, при этом потребление электроэнергии снижается за счет применения энергоэффективных светодиодов.

Реализуемые в столице проекты по созданию комфортной городской среды соответствуют целям и задачам национального проекта «Инфраструктура для жизни». Подробнее о национальных проектах и вкладе столицы можно узнать на специальной странице.

<https://www.mos.ru/news/item/169090073/>

**Публикация 1 июня 2026г.,
Парламентская Газета
Новак: Дата-центры за шесть лет могут
удвоить энергопотребление**



Центры обработки данных в течение ближайших шести лет могут вдвое нарастить потребление энергии, а их доля в мировом энергопотреблении может сравняться с долей металлургии и сельского хозяйства.

Такие перспективы обрисовал вице-премьер РФ Александр Новак в статье для журнала «Энергетическая политика».

«К 2030 году средняя мощность энергопотребления ЦОД может увеличиться до 110 ГВт, а доля в мировом энергопотреблении возрастет с 1,5% в 2024 году до 3%, что сопоставимо с такими крупными секторами, как производство алюминия, стали или сельское хозяйство», — спрогнозировал вице-премьер.

По его словам, развитие искусственного интеллекта уже сегодня во многом зависит даже больше от возможностей энергосистем, чем от вычислительных мощностей.

Путин предложил провести в России встречу по теме суверенных моделей ИИ

Таким образом, пояснил Новак, способность государств обеспечить цифровую экономику доступной и надежной энергией станет фундаментом конкурентоспособности в высокотехнологичной сфере.

При этом, по его словам, отсутствие специального регулирования может привести к перегрузке сетей, рискам дефицита мощности и снижению доступности электроэнергии для других потребителей.

Таким образом, подчеркнул Новак, крайне важно найти баланс между технологическим прорывом и надежностью энергоснабжения.

В конце мая, выступая на пленарном заседании Евразийского экономического форума в Астане, Президент РФ Владимир Путин заявил о том, что у России есть конкурентные преимущества в борьбе за технологии искусственного интеллекта между государствами и транснациональными корпорациями.

www.pnp.ru/economics/novak-data-centry-za-shest-let-mogut-udvoit-energopotreblenie.html

Публикация 23 апреля 2026., Российская газета со ссылкой на агентство РИА новости

В России заработал ГОСТ для систем отопления квартир

России вступил в силу государственный стандарт (ГОСТ) на системы отопления многоквартирных домов.

В частности, определены требования к оборудованию, с помощью которого квартиры подключаются к центральной системе отопления с автоматическим управлением.

Система, соответствующая новым техническим требованиям, позволит дистанционно контролировать температуру, программировать режимы обогрева и вести учет потребления тепла в каждой квартире.

В Росстандарте пояснили РИА

Новости, что ГОСТ в основном предназначен для проектировщиков и застройщиков, а также управляющих компаний и тех, кто выпускает климатическое оборудование. Новые технические требования будут учитываться при разработке проекта и выборе оборудования.

В целом же ГОСТ направлен на то, чтобы обеспечить автоматизацию и диспетчеризацию системы отопления в пределах одного жилого помещения, учет потребления тепловой энергии и автоматическую защиту от протечек.

https://ria.ru/20260423/otoplenie-2088461115.html?utm_source=yxnews&utm_medium=desktop&utm_referrer=https%3A%2F%2Fdzen.ru%2Fnews%2Finstory%2F50b3b02c-6cc4-5c0b-b493-f64c1188ba85

Тренды

Публикация 21 апреля 2026., портал Ассоциации энергосервисных компаний - РАЭСКО

ГОРОД ОСА В АВАНГАРДЕ ЦИФРОВОЙ МОДЕРНИЗАЦИИ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ

В городе Оса (Пермский край) завершён масштабный проект комплексной модернизации системы уличного освещения, реализованный в рамках восьмилетнего энергосервисного контракта.

Ключевыми исполнителями выступили группа компаний «Лартех» и пермский филиал «Россети Урал».

В ходе реализации проекта была проведена полная замена около 50 км провода на самонесущий изолированный кабель, обладающий высокими эксплуатационными характеристиками и повышенным уровнем безопасности.

Параллельно реконструированы участки линий электропередачи, а все устаревшие светильники заменены на современные светодиодные — с восьмилетней гарантией.

Принципиальной особенностью проекта стало внедрение интеллектуальной системы управления наружным освещением: 10 шкафов ШУНО, интегрированных со светильниками с индивидуальным управлением на базе протокола LoRaWAN RU и цифровой платформы Dignity.

Система обеспечивает мониторинг состояния сети в режиме реального времени, позволяет оперативно выявлять и устранять неисправности, а также гибко управлять режимами освещения в зависимости от времени суток и реальной потребности.

Результаты говорят сами за себя: уровень освещённости городских улиц вырос до 40%, а экономия энергоресурсов превысила 60%.

Для муниципалитета это означает

снижение нагрузки на бюджет, для жителей — более безопасную и комфортную городскую среду.

Проект в Осе стал ещё одним подтверждением эффективности энергосервисной модели. Реализованное решение полностью соответствует современным требованиям к надёжности и цифровизации инфраструктуры.

<https://escorussia.ru/press-centr/novosti/umnyj-svet-dlya-goroda-osa-raeskov-avangardecifrovoj-modernizacii-ulichnogo-osvesheniya/>

Публикация 19 мая 2026., Редакция сайта ТАСС

В России предложили создать «энергорубль» для платы за электроэнергию

Построенная математическая модель демонстрирует выгоду изобретения для государства, бизнеса и потребителей, сообщили в Тольяттинском государственном университете

Ученые из Тольятти и Нальчика предложили идею создания «энергорубля» - цифровой валюты для расчетов за электроэнергию.

Построенная математическая модель демонстрирует выгоду изобретения для государства, бизнеса и потребителей, сообщили ТАСС в пресс-службе Тольяттинского государственного университета.

«Ученые Кабардино-Балкарского

государственного университета (КБГУ) и Тольяттинского государственного университета (ТГУ) предложили объединить цифровые платежи и энергосбережение. «Энергорубль» - особая цифровая валюта, привязанная не к деньгам, а к реально потраченному электричеству и теплу.

Это не замена обычным рублям, а новый способ расчетов за коммунальные услуги и энергию для бизнеса», - рассказали в вузе.

Ученые предлагают разрешить использовать цифровой рубль, который уже тестируют российские банки, в энергосервисных договорах.

Суть идеи в привязке цифрового рубля к стоимости определенного объема энергии. Авторы исследования предлагают объединить энергетические и финансовые потоки через «умный» энергосервисный контракт (ЭСК). При этом платежи будут проходить через смарт-контракты - компьютерные программы, которые следят за сделкой и переводят деньги, когда услуга оказана.

Стоимость энергии окажется привязанной к реальному потреблению, а не к изменениям курсов валют или биржевых показателей. По расчету авторов, такой подход позволит снизить энергопотребление в строительстве и жилищно-коммунальном хозяйстве до 30%. «Энергорубль» — это как «умная» копилка. Вы платите за конкретную мощность.

И курс такой валюты стабилен», - по-

ясняет профессор института финансов, экономики и управления (ИФЭиУ) ТГУ, доктор экономических наук Людмила Глухова.

Ученые смоделировали цифровую копию энергокомпании, на которой проанализировали порядок расчетов в зависимости от того, кто является плательщиком - большой завод или многоквартирный дом.

В ТГУ отмечают, что построенная математическая модель оценки доходности энергосервисных договоров на базе цифрового рубля доказывает, что предложенная система выгодна государству, бизнесу и частным потребителям.

Ученые считают, что система должна быть полезна управляющим компаниям и организациям жилищно-коммунального хозяйства, промышленным предприятиям, которые смогут сократить затраты на энергию, и гражданам, для которых счета станут более понятными.

<https://tass.ru/ekonomika/27452137>

Энергосбережение

Публикация 1 апреля 2026., портал ЭнергоСовет.ru

Власти Смоленской области отказываются от индивидуального отопления в поддержку ТСО

Министр ЖКХ, энергетики и тарифной

политики Смоленской области Николай Борисов провёл пресс-конференцию, на которой обозначил стратегию развития теплоснабжения региона.

В ходе мероприятия министр отметил, что в долгосрочной перспективе в Смоленской области планируется возвращать новостройки к централизованному отоплению.

По его словам, индивидуальное отопление в значительной степени ослабляет экономику централизованных сетей, что лишает их средств для развития. Теперь вектор меняется: в приоритете — комбинированная выработка тепла и электроэнергии.

Новые объекты в зоне эффективного радиуса «РИР-Энерго» подключают к центральным сетям. На федеральном уровне закреплён приоритет комбинированной выработки тепла и электроэнергии (статья 14 Федерального закона № 190-ФЗ). Пункт 15 этой статьи прямо регулирует запрет на переход на индивидуальное отопление в определённых случаях. Эта политика сейчас реализуется и в Смоленске.

Также в регионе начата централизация управления тепловыми источниками. Ранее объекты теплоснабжения находились в ведении разных структур, для которых организация отопления не являлась профильной деятельностью.

Сейчас, по словам Николая Борисова, за счет передачи сетей под управление

единой областной организации удастся привлекать более квалифицированные кадры, а также синхронизировать ремонты в отдалённых муниципалитетах.

В 2026 году финансирование работ на теплосетях Смоленска будет увеличено почти в полтора раза. Если в прошлом году на эти цели направлялось около 187 млн рублей (в объеме амортизационных отчислений), то в текущем году «РИР-Энерго» направит уже 273 млн рублей.

Решение было принято после совещания, которое провел губернатор Василий Анохин. Дополнительные средства позволяют завершить ремонт аварийных участков, в том числе на магистрали диаметром 800 мм в районе улицы 25 Сентября и Маршала Конева, где в этом отопительном сезоне произошли крупные аварии, а также привести в порядок сети на Беляевском путепроводе и части улицы Фрунзе.

<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1775015328>



Публикация 7 апреля 2026., портал Мос. ru

В Москве в этом году бесплатно заменят около 200 тысяч электросчетчиков

О дате работ по замене электросчетчиков предупреждают заранее: информацию размещают на стендах с объявлениями в подъездах и возле жилых домов.

Около 200 тысяч электросчетчиков бесплатно заменят в столичных жилых домах в 2026 году. Об этом сообщил заместитель Мэра Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Петр Бирюков.

«Продолжаются мероприятия по централизованной замене приборов учета электроэнергии в жилых домах: в этом году заменим около 200 тысяч приборов. Работы проводятся бесплатно, так как с 1 июля 2020 года ответственность за организацию учета электроэнергии в многоквартирных домах перешла к Мосэнергосбыту», — отметил Петр Бирюков.

Специалисты демонтируют старые счетчики, которые вышли из строя или за сроки межповерочного периода. Новые многотарифные счетчики рассчитаны на 30 лет.

Дополнительно с ними устанавливают оборудование, которое в будущем позволит подключиться к интеллектуальной системе учета электроэнергии. Благодаря ей горожанам не нужно будет передавать

данные об энергопотреблении, система сделает это самостоятельно в автоматическом режиме.

О дате работ по замене электросчетчиков предупреждают заранее: информацию размещают на стендах с объявлениями в подъездах и возле жилых домов.

Со сроками можно ознакомиться на официальном сайте Мосэнергосбыта в разделе «График бесплатной замены приборов учета», в личном кабинете и мобильном приложении клиента компании.

<https://www.mos.ru/news/item/168198073/>

Публикация 14 апреля 2026., портал Россети Юг

«РОССЕТИ ЮГ» В 2026 ГОДУ УСТАНОВЯТ БОЛЕЕ ПЯТИ ТЫСЯЧ «УМНЫХ» СЧЕТЧИКОВ В СЕВЕРНЫХ РАЙОНАХ КУБАНИ

В 2026 году специалисты филиала «Россети Юг» – «Кубаньэнерго» установят более пяти тысяч интеллектуальных приборов учета электроэнергии в Ленинградском, Староминском, Куцевском, Щербиновском, Ейском районах Краснодарского края.

Новые приборы учета отечественного производства монтируются электросетевой организацией для потребителей «Кубаньэнерго» бесплатно. Приоритет

отдается потребителям, у которых прибор учета отсутствует, вышел из строя, утрачен или истек срок его эксплуатации.

При использовании современными приборами учета потребитель имеет возможность в режиме реального времени получать информацию об объемах энергопотребления, управлять расходами на электроснабжение, используя дифференцированные тарифы.

В 2025 году в результате установки интеллектуальных приборов учета в пяти муниципалитетах края в зоне ответственности Ленинградских электрических сетей был сэкономлено более 604 тыс. кВт·ч электроэнергии. Результат достигнут за счет того, что «умные» счетчики позволяют выявлять случаи безучетного потребления и снижать уровень потерь электроэнергии.

«Умные» приборы учета анализируют режимы потребления, «видят» отклонения параметров электроснабжения в сети, позволяют оперативно реагировать на технологические нарушения.

<https://rosseti-yug.ru/novosti/rosseti-yug-v-2026-godu-ustanovyat-boleye-pyati-tysyachumnykh-schetchikov-v-severnykh-rayonakh-kuban/>



Публикация 7 апреля 2026., портал ЭнергоСовет.ru

МИНСТРОЙ ГОТОВИТ НОРМАТИВНУЮ БАЗУ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Минстрой России разрабатывает нормативно-правовые акты для обеспечения повышения надежности сферы теплоснабжения, сообщил замминистра строительства и ЖКХ РФ Алексей Ересько.

В своём выступлении на совещании в Совфеде РФ замглавы Минстроя отметил, что министерством ведётся разработка ряда нормативно-правовых актов, необходимых для создания «дорожной карты» по обеспечению повышения надежности теплоснабжения, включая подготовку и прохождение отопительного периода.

Он добавил, что эти документы направлены на системное реформирование повышения эффективности сферы теплоснабжения в России. Их цель - минимизировать риски возникновения аварий и инцидентов, а также переход состояния из инцидентов в аварии в отопительные периоды. Также нормативно-правовые акты призваны усовершенствовать механизм подготовки к зиме на всех уровнях власти — от федерального до муниципального.

Новые НПА включают, в частности, закрепление четкого перечня обязанностей для региональных и местных властей по обеспечению теплоснабже-

ния, введение обязательного наличия паспорта готовности к отопительному периоду как лицензионного требования для управляющих компаний, расширение полномочий Минстроя в части контроля за устранением аварий и утверждение порядка такого мониторинга.

Донастройку механизма, обязывающего регионы разрабатывать и реализовывать конкретные технические и организационные меры; утверждение единых методик оценки надёжности теплоснабжения.

Разработку механизма снижения дебиторской задолженности, а также требования к регионам о создании регионального штаба по прохождению подготовки к отопительному периоду.

<http://www.energsovet.ru/news.php?zag=1775532849>

Публикация 7 апреля 2026., портал Союз машиностроителей России
ПРОМЫШЛЕННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ ПОЛУЧИЛИ РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ВНЕДРЕНИЮ СИСТЕМ ЭНЕРГОМЕНЕДЖМЕНТА

Специалисты Российского энергетического агентства Минэнерго России и Союза машиностроителей России подготовили исследование «Анализ внедрения систем энергетического менеджмента в организациях промышленности Российской Федерации».

В его основу легли данные от 101 промышленной организации из 44 регионов России.

В исследовании представлены результаты оценки текущего уровня внедрения систем энергетического менеджмента на промышленных предприятиях, анализа уровня цифровизации и основных барьеров при их внедрении.

По итогам исследования эксперты разработали предложения по мерам стимулирования применения систем энергетического менеджмента, которые направлены на снижение выявленных барьеров и учитывают фактическую востребованность различных инструментов поддержки со стороны промышленных организаций.

Для достижения максимальной эффективности при реализации этих мер необходим комплексный и поэтапный подход, предусматривающий согласованное применение финансовых, методических, кадровых, цифровых и информационных инструментов. \

С полным текстом исследования можно ознакомиться на странице Комиссии по вопросам развития и внедрения технологий в области энергетической эффективности и энергосбережения Союза машиностроителей России.

<https://soyuzmash.ru/news/tidings/promyshlennye-predpriyatiya-poluchili-rekomendatsii-povnedreniyu-sistem-energomenedzhmenta/>

**Публикация 21 мая 2026г.,
Администрация Санкт-Петербурга
Александр Беглов: Петербург одним из
первых в России сформировал прогноз-
ный топливно-энергетический баланс до
2035 года**

Губернатор Александр Беглов утвердил прогнозный топливно-энергетический баланс Петербурга (ТЭБ) до 2035 года. Это первый в городе документ такого рода, разработанный на десятилетнюю перспективу.

ТЭБ станет основой для развития всего топливно-энергетического комплекса Петербурга, а также для эффективного планирования обеспечения города энергоресурсами и подготовки схемы газоснабжения до 2045 года.

Природный газ остаётся главным видом топлива для энергетики Санкт-Петербурга: на него приходится более 99,8% топливного баланса города. Все объекты производства электрической энергии и подавляющее большинство объектов тепловой энергии переведены на природный газ.

Основные потребителями - организации энергетического сектора. На их долю приходится 84,1%, на промышленность - 10,1%, на жителей - 3,3%, на прочие виды экономической деятельности - 2,5%. Согласно документу, к 2035 году потребление природного газа возрастет на 14% и превысит 14 млрд кубометров в год.

«Прогнозный топливно-энергетический баланс позволит точнее планировать объёмы поставок топлива и энергоресурсов с учётом перспективных потребностей города. Его формирование направлено на повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и других организаций, обеспечение жителей и организаций доступными и экологичными источниками энергии», – отметил Александр Беглов.

Губернатор добавил, что реализация мероприятий, предусмотренных дорожной картой по достижению показателей прогнозного ТЭБ, позволит развивать и модернизировать газораспределительную систему Петербурга, снижать затраты потребителей на энергоресурсы, повышать энергоэффективность теплоснабжения и обеспечивать устойчивые поставки топливных ресурсов.

Прогнозные показатели ТЭБ синхронизированы с развитием магистральной инфраструктуры, строительством и реконструкцией газораспределительных станций и газораспределительных сетей, вводом в эксплуатацию и реконструкцией объектов тепло- и электроэнергетики.

<https://www.gov.spb.ru/press/governor/316194/>



Развитие ВИЭ

**Публикация 17 апреля 2026., портал
Системный оператор Единой энергетиче-
ской системы» (АО «СО ЕЭС»)**

**ИНТЕРАКТИВНАЯ КАРТА
ЭНЕРГОСИСТЕМЫ РОССИИ ПОМОЖЕТ
НАГЛЯДНО УВИДЕТЬ РАЗВИТИЕ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ НА ГОДЫ ВПЕРЕД**

Системный оператор запустил новый цифровой ресурс – интерактивную карту электроэнергетических систем России на портале перспективного развития электроэнергетики.

Карта наглядно показывает основные показатели развития энергосистемы каждого региона России, знакомит с

обосновывающими материалами действующей Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 6 лет вперед, содержит детализированную информацию о потреблении электроэнергии и мощности в регионах, а также – о структуре и деятельности Системного оператора и его филиалов.

Интерфейс Интерактивной карты и наглядные показатели помогут быстро сориентироваться и ознакомиться с нужной информацией.

<https://www.so-ups.ru/news/press/press-release-view/news/30067/>

Проблемы и критика

**Публикация 17 апреля 2026., портал
ЭнергоСовет.ru
ПРЕДПРИЯТИЯ ПОПРОСИЛИ
ПРАВИТЕЛЬСТВО ЗАПРЕТИТЬ ИЗМЕНЕНИЯ
В ЭНЕРГЕТИКЕ НА 5 ЛЕТ**

Крупные промышленные компании, включая «Евраз» и «Русал», обратились к премьер-министру Михаилу Мишустину с просьбой ввести мораторий на любые изменения в регулировании, которые приводят к росту конечной цены электроэнергии.

Компании попросили премьера, чтобы он поручил Минэнерго приостановить работу над инициативами, разработанными в рамках законопроекта «О содействии инфраструктурному развитию и повышению эффективности управления в сфере электроэнергетики».

Если проект примут, то цены на услуги по передаче электроэнергии для промышленных потребителей вырастут более чем в три раза, считают участники рынка. Они отметили, что цены на услуги электросетевого комплекса для промышленности стабильно превышают уровень инфляции.

С 2024 года, указали авторы письма, к этому добавился почти трехкратный рост платы за технологическое присоединение к электросетям. Среди инициатив, против которых выступил бизнес, — вве-

дение обязанности для потребителей, которые уже присоединены к магистральным электросетям, перейти на договоры с распределительными организациями.

В письме указано, что на практике это приводит к необходимости платить сразу по обоим тарифам, при этом распределительные сети в данной ситуации никаких услуг не оказывают. Компании также возражают против закрепления в сфере электроэнергетики на законодательном уровне принципа «бери или плати».

Кроме того, авторы письма просят не давать разрешение на строительство новых сетей за счет надбавок на оптовом энергорынке (ОРЭМ). По мнению представителей бизнеса, эта мера «нивелирует принцип разделения конкурентных и монопольных видов деятельности в электроэнергетике», а также ограничения роста стоимости услуг по передаче электроэнергии. Авторы письма указали, что на экономическую ситуацию в энергоемких областях одновременно воздействуют санкции, рост налогов и стоимость заемного финансирования.

Это не позволяет компаниям перераспределять ресурсы в пользу энергетической инфраструктуры «без ущерба для промышленного производства, инвестиционной активности и достижения национальных целей развития».

<http://www.energosovet.ru/news.php?zag=1776742991>

Международные новости

Глобальные рыночные тенденции

Публикация 4 апреля 2026г., агентство Reuters из Берлина

Эксклюзив: Пять стран ЕС призывают ввести налог на сверхприбыль для энергетических компаний

Краткое содержание

Министры из Германии, Италии, Испании, Португалии и Австрии направили письмо.

Говорят, что компании должны помочь «облегчить бремя для населения в целом».

ЕС заявляет, что рассматривает возможность принятия целенаправленных мер в условиях кризиса.

Немецкая отраслевая ассоциация отвергает это решение.

Пять стран Европейского союза призывают ввести налог на сверхприбыль энергетических компаний в ответ на рост цен на топливо из-за войны с Ираном, говорится в письме министров финансов в Европейскую комиссию, с которым ознакомилось агентство Reuters в субботу.

Министры финансов Германии, Италии, Испании, Португалии и Австрии

совместно призвали к введению общеевропейского налога в письме от пятницы. По их словам, такая мера могла бы помочь финансировать меры поддержки потребителей в условиях высоких цен на энергоносители и стать сигналом того, что «мы едины и способны действовать».

«Это позволило бы финансировать временные меры поддержки, особенно для потребителей, и сдерживать рост инфляции, не создавая дополнительной нагрузки на государственные бюджеты», — написали министры.

«Это также ясно даст понять, что те, кто извлекает выгоду из последствий войны, должны внести свой вклад в облегчение бремени для населения в целом», — заявили они.

Цены на нефть и газ резко выросли с момента начала американо-израильских ударов по Ирану 28 февраля, создав ценовой шок, подобный энергетическому кризису, который пережила Европа после вторжения России в Украину в 2022 году, — несмотря на то, что страны ЕС сейчас получают больше энергии из возобновляемых источников.

В ПИСЬМЕ ОСНОВАНЫ «ИСКАЖЕНИЯ РЫНКА»

В письме, адресованном еврокомиссару по вопросам климата Вопке Хукстре, министры указали на аналогичный чрезвычайный налог, который был введен в 2022 году для решения проблемы высоких цен на энергоносители.

«Учитывая нынешние рыночные искажения и бюджетные ограничения, Европейская комиссия должна оперативно разработать аналогичный общеевропейский инструмент

внесения взносов, основанный на прочном правовом основании», — написали они.

Представитель Европейской комиссии подтвердил получение письма и его рассмотрение.

«В более общем плане, Комиссия тесно сотрудничает с государствами-членами по вопросам возможных целенаправленных политических мер в ответ на нынешний энергетический кризис, с которым столкнулась Европа», — заявил представитель.

В письме не содержалось подробностей о том, какой уровень налога на сверхприбыль предлагали ввести министры и на какие компании он должен распространяться.

Немецкая ассоциация производителей топлива и энергии, представляющая интересы нефтеперерабатывающих заводов и автозаправочных станций, заявила, что представление о том, что компании получают необоснованную прибыль, неверно и что нет никаких оснований для введения налога на сверхприбыль.

«Наша главная цель — поддерживать поставки топлива и моторного топлива в Германию в условиях всё более сложных обстоятельств», — говорится в заявлении, разосланном по электронной почте.

Глава энергетического ведомства блока заявил во вторник, что рассматривается возможность возобновления мер по преодолению энергетического кризиса, применявшихся в 2022 году, включая

предложения по снижению тарифов на электроэнергию и налогов на электроэнергию.

В 2022 году ЕС ввел ряд чрезвычайных мер после того, как Россия сократила поставки газа. В их число вошли общеевропейское ограничение цен на газ, налог на сверхприбыль энергетических компаний и целевые показатели по ограничению спроса на газ.

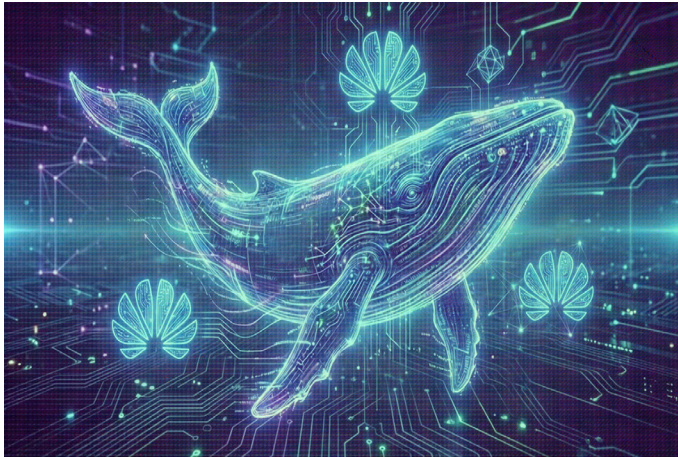
Сильная зависимость Европы от импортного топлива делает ее уязвимой перед влиянием конфликта на Ближнем Востоке на мировые цены на энергоносители. Цены на газ в Европе выросли более чем на 70% с начала войны США и Израиля с Ираном 28 февраля.

Европейский комиссар по энергетике Дан Йоргенсен заявил, что Брюссель в краткосрочной перспективе особенно обеспокоен по поводу поставок в Европу нефтепродуктов, таких как авиационное топливо и дизельное топливо.

<https://www.reuters.com/sustainability/boards-policy-regulation/five-eu-finance-ministers-call-windfall-profit-tax-energy-companies-2026-04-04/>



Публикация 7 апреля 2026г., портал ЭКД со ссылкой на издание Жэньминь Жибао Си Цзиньпин призвал ускорить энергопереход Китая



Председатель КНР Си Цзиньпин призвал ускорить планирование и строительство новой энергетической системы на фоне конфликта на Ближнем Востоке. Руководство партии «глубоко изучило тенденции глобального развития энергетики» и приняло важные решения, углубленно продвигая новую стратегию энергетической безопасности, говорится в заявлении.

Си Цзиньпин подчеркнул, что угольная генерация остается основой системы, несмотря на курс на низкоуглеродное развитие. Выбранный нами путь, когда мы первыми освоили ветровую и солнечную энергетику, оказался дальновидным, заявил китайский лидер. КНР также продолжит развивать гидро- и атомную энергетику.

Аналитики отмечают, что Китай отно-

сительно устойчив к росту цен на нефть. Более половины энергобаланса приходится на уголь.

При этом страна обладает значительными запасами нефти, а импорт через Ормузский пролив составляет около 5% потребления.

Согласно 15-му пятилетнему плану, к 2030 году доля новых источников энергии в энергоснабжении превысит 50%, а доля неископаемых источников составит 25% от общего потребления.

<https://ekd.me/2026/04/novosti-kitaya-7-aprelya-energoperexod-novye-standarty-dlya-pauerbankov-kritika-kulta-krasoty-v-doramax/>

Публикация 14 апреля 2026г., агентство Reuters из Брюсселя

Война подтолкнула ЕС к разработке плана по снижению налогов на электроэнергию и ускорению перехода от ископаемого топлива, как следует из проекта документа

Европейский союз планирует снизить налоги на электроэнергию и ускорить внедрение экологически чистых технологий, чтобы уменьшить зависимость потребителей от стремительного роста цен на нефть и газ, в рамках своего плана по компенсации энергетического воздействия войны с Ираном, говорится в проекте документа.

Сильная зависимость Европы от импорта нефти и газа сделала ее уязвимой перед стремительным ростом цен после

фактического закрытия Ормузского пролива, важнейшего глобального маршрута для транспортировки нефти и газа, и начала атак Тегерана на энергетическую инфраструктуру на Ближнем Востоке.

В проекте предложения Европейской комиссии, который должен быть опубликован 22 апреля, изложены краткосрочные меры, направленные на снижение затрат на электроэнергию, а также планы по ускорению отказа Европы от ископаемого топлива, чтобы защитить континент от будущих перебоев в поставках нефти и газа.

«Преимущества этого перехода явно перевешивают его издержки. Европа не может позволить себе оставаться уязвимой перед лицом все более частых энергетических потрясений», — говорится в проекте. «Каждая задержка инвестиций в энергетический переход чревата большими издержками для общества на более позднем этапе».

Согласно проекту документа, в мае исполнительная власть ЕС предложит внести изменения в налоговые правила блока, которые обеспечат обложение электроэнергии налогом по ставке ниже, чем налог на ископаемое топливо, и упростят правительствам процедуру обнуления налогов на электроэнергию для энергоемких отраслей промышленности.

В сообщении говорится, что ЕС также представит министрам энергетики стран в следующем месяце каталог энергосберегающих инвестиций и низкоуглеродных

технологий для замены нефти и газа, а также юридическое предложение, обязывающее страны стимулировать инвестиции в технологии интеллектуальных энергосетей, чтобы помочь внедрить больше чистых источников энергии в энергетический баланс.

О проекте документа ранее во вторник сообщило агентство Bloomberg News.

Цены на бензин в Европе почти удвоились за три недели после начала американо-израильской войны против Ирана 28 февраля, и, несмотря на последующее снижение, во вторник все еще были примерно на 35% выше довоенного уровня.

Другие элементы проекта плана ЕС, которые могут измениться до его публикации, предусматривают вмешательство ЕС, начиная с этого месяца, для координации заполнения газохранилищ странами, чтобы избежать повышения цен, вызванного одновременными спешками компаний с закупкой газа.

В проекте документа также говорится, что Брюссель планирует предложить целевой показатель электрификации до лета, чтобы подтолкнуть отрасли промышленности к переходу с ископаемого топлива на электроэнергию.

Представитель Европейской комиссии отказался комментировать проект документа.

Изменение налоговых правил ЕС

требует единогласного одобрения стран-членов, и недавние попытки потерпели неудачу. Предложение Комиссии 2021 года о внесении поправок в налоги на электроэнергию, которое также было направлено на стимулирование перехода от ископаемого топлива, до сих пор застыло.

<https://www.reuters.com/sustainability/boards-policy-regulation/war-spurs-eu-plan-electricity-tax-cuts-faster-shift-fossil-fuels-draft-shows-2026-04-14/>

Публикация 20 мая 2026г., портал russian.china.org.cn со ссылкой на агентство Синьхуа, Китай

К концу марта 2026 года установленная мощность китайских электростанций выросла на 15,5 %

Общая установленная мощность китайских электростанций по данным на конец марта 2026 года выросла на 15,5 проц. в годовом исчислении, достигнув 3,96 млрд кВт, сообщило в четверг Государственное управление по делам энергетики КНР.

В частности, отметили в ведомстве, к концу марта текущего года установленная мощность солнечных электростанций



страны выросла на 31,3 проц. до 1,24 млрд кВт. Аналогичный показатель ветряных электростанций составил 660 млн кВт, увеличившись на 22,4 проц. в годовом выражении.

По данным вышеуказанного управления, среднее время использования электрогенерирующего оборудования в стране в первом квартале нынешнего года составило 703 часа, что на 66 часов меньше, чем за аналогичный период прошлого года.

http://russian.china.org.cn/china/txt/2026-04/23/content_118459909.htm

Ключевые отраслевые проекты

Публикация 28 апреля 2026г., портал Европейское исполнительное агентство по климату, инфраструктуре и окружающей среде, Бельгия

LIFE: использование блокчейна для повышения энергоэффективности

По мере ускорения перехода к чистой энергетике необходимы новые способы стимулирования энергосбережения. Технология блокчейн, редко используемая в строительстве и более известная благодаря криптовалютам, может в этом помочь, как показал проект EU LIFE.

Технология блокчейн наиболее известна как основа многих криптовалют, но она также может помочь Европе

перейти к более энергоэффективному будущему. Проект SMARTSERV-InEEExS, финансируемый программой LIFE, разработал способ использования блокчейна для поощрения энергоэффективности предприятий и потребителей.

Проект, реализуемый консорциумом из 13 организаций со всей Европы, направлен на преодоление давних барьеров в энергетическом секторе, содействие большей интеграции и сотрудничеству и, в конечном итоге, на повышение доступности устойчивых энергетических и энергосберегающих решений.

Проект SMARTSERV -InEEExS тестирует инновационные бизнес-модели, которые переосмысливают способы предоставления и финансирования энергетических услуг — например, путем объединения цифровых энергетических систем, таких как интеллектуальные счетчики и контроллеры, с технологией блокчейн.

Технология блокчейн обеспечивает безопасный и неизменяемый «распределенный реестр», призванный создать доверие к цифровым транзакциям и предоставить энергетическим компаниям и потребителям прозрачные, проверенные данные.

Этот подход «может открыть новые способы подтверждения экономии энергии, стимулировать изменение поведения и обеспечить прозрачное предоставление межотраслевых энергетических услуг», — говорит Ставрос

Спиридакос, эксперт по вопросам энергоэффективности из Института европейской энергетической и климатической политики (IEECP) в Амстердаме, Нидерланды, который координирует проект.



С момента запуска в 2022 году проект реализовал 4 пилотные программы в Германии, Испании, Греции и Скандинавии.

В Кревильенте, Испания, кооперативная энергетическая компания Enercoop использует информацию в режиме реального времени о моделях потребления, ценах на электроэнергию в сети и выработке солнечной энергии, чтобы помочь своим участникам оптимизировать энергопотребление. Те, кто экономит энергию, получают вознаграждение в виде токенов на основе блокчейна, которые затем можно обменять на льготы, связанные с энергосбережением, в рамках этой программы.

Благодаря этой программе общее потребление электроэнергии в 1000 домохозяйствах Кревильента сократилось на 3%, что позволило сэкономить сообществу 318 000 евро и уменьшить

ежегодные выбросы углекислого газа на 2500 тонн, что эквивалентно выводу с дорог около 580 автомобилей.

Жильцы государственного жилья в Берлине также получили блокчейн-токены за переход на солнечные батареи на крышах. Эти токены прозрачно отслеживают экономию энергии, демонстрируя выполнение договорных обязательств.

Тем временем в Греции газовая компания Heron зарабатывает токены в блокчейне, устанавливая на газовые котлы своих клиентов энергосберегающие интеллектуальные контроллеры. Эти интеллектуальные системы повысили эффективность котлов, сократив потребление энергии почти на 30% и уменьшив счета за газ для клиентов.

«Этот проект представляет собой воспроизводимую модель для любого региона ЕС, стремящегося использовать технологии для изменения поведения, максимального использования возобновляемой энергии и создания прозрачных, стимулирующих местных энергетических экосистем», — говорит Спиридакос.

Проект SMARTSERV-InEEExS — один из более чем 3170 проектов, поддерживаемых программой LIFE с 2014 года и направленных на повышение энергоэффективности в Европе. В совокупности они получили от ЕС более 193 миллионов евро финансирования.

Проект SMARTSERV-InEEExS вносит вклад в реализацию Директивы ЕС об

энергоэффективности. и будет поддерживать свою новую стратегию инвестиций в чистую энергетику.

https://cinea.ec.europa.eu/news-events/news/life-using-blockchain-drive-greater-energy-efficiency-2026-04-28_en

Публикация 18 мая 2026г., портал Европейское исполнительное агентство по климату, инфраструктуре и окружающей среде, Бельгия
Новый импульс для повышения энергоэффективности

Для достижения целей ЕС в области энергетики и климата нам необходимо сократить общее потребление энергии. Меры по повышению энергоэффективности делают это возможным, зачастую улучшая условия жизни и комфорт, а также экономя средства.

Энергоэффективность – это тройная выгода: для нашего климата, конкурентоспособности и безопасности. Без улучшений в области энергоэффективности за последние 20 лет потребление энергии в ЕС сегодня было бы примерно на 27% выше.

Несмотря на неоспоримые преимущества энергоэффективности и достигнутый к настоящему времени прогресс, сохраняется ряд проблем, препятствующих достижению целей в об-

ласти энергоэффективности к 2030 году.

Комиссар по энергетике и жилищному строительству Дан Йоргенсен подтвердил свою приверженность энергоэффективности на Глобальной конференции МЭА по энергоэффективности в Брюсселе 13 июня 2025 года.

С тех пор Комиссия сосредоточила свою работу на 10 конкретных областях, чтобы ускорить меры по повышению энергоэффективности.

10 областей энергоэффективности

1. Поддержка и упрощение внедрения.

В ближайшие годы Комиссия упростит внедрение правил ЕС в области энергоэффективности, включая Директиву об энергоэффективности, Директиву об энергетической эффективности зданий, а также Экодизайн и энергетическую маркировку. Она будет оказывать поддержку странам ЕС посредством руководящих указаний, рабочих групп, согласованных действий и инструментов упрощения для обеспечения эффективного и согласованного внедрения.

2. Включение энергоэффективности в энергетическую политику ЕС.

Комиссия продолжит интегрировать энергоэффективность в более широкие энергетические стратегии ЕС, такие как пакет мер по развитию энергосетей, план действий по электрификации и стратегия в области отопления и охлаждения, чтобы обеспечить ее последовательное и

системное применение во всех секторах.

3. Укрепить отраслевую политику и стандарты продукции.

Это включает в себя повышение стандартов для зданий, продукции, центров обработки данных, а также систем отопления и охлаждения путем обновления нормативных актов, устранения препятствий и продвижения высокоэффективных решений.

4. Содействие финансированию и инвестициям.

Европейская комиссия продолжает мобилизовывать государственный и частный капитал при поддержке Европейского инвестиционного банка (ЕИБ). Это достигается за счет коалиций, национальных центров, инвестиционных платформ и разработки новых инвестиционных инструментов, направленных на повышение энергоэффективности, таких как

Инициатива по повышению энергоэффективности малых и средних предприятий, запущенная в ноябре 2025 года.

Стратегия инвестиций в чистую энергетику, запущенная в марте 2026 года.

Европейская коалиция по финансированию энергоэффективности также изучает новые рыночные подходы, в том числе

Активизация спроса и специализированные услуги, разработанные для малых и средних предприятий.

Инновационные бизнес-модели для поставщиков услуг по повышению

энергоэффективности позволяют лучше охватывать целевые группы.

5. Укрепление сотрудничества и взаимодействия.

Начиная с Дня энергоэффективности 20 мая 2025 года, Комиссия будет проводить структурированный диалог и заключать соглашения между правительствами, представителями промышленности и финансовыми структурами для совместного ускорения внедрения мер по повышению энергоэффективности.

Форум действий по повышению энергоэффективности до 2030 года, запущенный в декабре 2025 года, представляет собой платформу, поддерживающую страны ЕС в практической реализации политики ЕС в области энергоэффективности. Он объединил высокопоставленных должностных лиц в рамках серии тематических встреч, что позволило обмениваться конкретными проблемами, передовым опытом и решениями, а также способствовало ускорению реализации проектов на местах.

На конференции COP30 в Бразилии в ноябре 2025 года Комиссия и фонд Solar Impulse выпустили совместную публикацию «Энергоэффективность: невидимый источник дохода». В ней освещаются конкретные и экономически целесообразные решения для повышения энергоэффективности зданий, промышленности и городов, приводятся реальные примеры из проектов, под-

держиваемых ЕС в рамках программ Horizon Europe, LIFE и ELENA.

6. Создать торгуемый рынок энергоэффективности.

Как было объявлено в Плане действий по обеспечению доступной энергии, Комиссия изучит такие системы, как белые сертификаты и аукционы, чтобы поощрять экономию энергии, привлекать инвестиции и превратить энергоэффективность в рыночный товар. Перечень реализованных мер Плана действий регулярно обновляется.

7. Развивайте навыки энергоэффективности.

Комиссия будет активно поддерживать страны ЕС в сокращении дефицита квалифицированных кадров, в том числе посредством национальных планов обучения и методических пособий.

8. Увеличить финансирование исследований и инноваций, а также расширить партнерские отношения.

Комиссия будет содействовать исследованиям и инновациям в области энергоэффективных технологий для разработки решений нового поколения в сфере энергоэффективности зданий и промышленности.

9. Содействовать международному сотрудничеству

Комиссия использует глобальные партнерства для распространения передового опыта в области энергоэффективных решений в секторах с высоким потенциалом воздействия,

таких как строительство и производство энергоэффективных изделий. Для выполнения Глобального обязательства Комиссия будет активно продвигать энергоэффективность на COP31, в том числе посредством сотрудничества со странами Глобального Юга.

10. Повышение осведомленности об энергоэффективности.

Энергоэффективность — это политическая основа, которая воплощается в ощутимые, значимые меры и действия на всех уровнях власти. Чтобы граждане и предприятия могли в полной мере воспользоваться ее преимуществами, им необходимо быть хорошо информированными о существующих правах и обязанностях. Именно поэтому Комиссия продолжает продвигать различные аспекты энергоэффективности, приводя примеры, факты и цифры, стремясь при этом охватить граждан, малые и средние предприятия и местные сообщества.

https://energy.ec.europa.eu/topics/energy-efficiency/new-impetus-energy-efficiency_en

**Публикация 20 мая 2026г.,
Международное агентство по возобновляемым источникам энергии, Арабские Эмираты
Электрификация станет движущей силой следующего этапа энергетического перехода**

Обновленная дорожная карта по достижению цели в 1,5 °C отражает гео-

политические и рыночные реалии; она нацелена на ускорение сокращения использования ископаемого топлива и обеспечение 35% глобальной электрификации к 2035 году.

Абу-Даби, Объединенные Арабские Эмираты, 20 мая 2026 г. – Рост геополитической напряженности, растущий спрос на энергоносители и усиливающаяся волатильность рынка ископаемого топлива меняют глобальный энергетический ландшафт, открывая новый этап глобального энергетического перехода, сосредоточенный на электрификации, возобновляемых источниках энергии и ускоренном отказе от ископаемого топлива.

В своем новом докладе «Переход от ископаемого топлива: дорожная карта, основанная на возобновляемых источниках энергии, электрификации и модернизации энергосистем» Международное агентство по возобновляемым источникам энергии (IRENA) предупреждает, что помимо сегодняшних проблем энергетической безопасности, существующие энергетические системы структурно не готовы к достижению цели по ограничению глобального потепления до 1,5 °C.

В докладе, опубликованном в сотрудничестве с бразильским председательством на COP30 в преддверии Копенгагенской министерской конференции по климату, отмечается, что, хотя глобальные цели по устроению мощностей возобновляемой энергетики и удвое-

нию показателей энергоэффективности к 2030 году остаются крайне важными, одних этих мер недостаточно для достижения глобального энергетического перехода.

Поскольку спрос в транспорте, промышленности, строительстве и цифровизации стремительно растет, переходный процесс теперь должен быть сосредоточен на электрификации этих секторов конечного потребления и отказе от ископаемого топлива.

В пересмотренном сценарии IRENA по ограничению глобального потепления до 1,5 °C, представленном в готовящемся докладе «Перспективы мирового энергетического перехода», доля электроэнергии в мировом потреблении вырастет с 23% сегодня до 35% в 2035 году и более чем до 50% в 2050 году, при этом растущий спрос будет в основном удовлетворяться за счет возобновляемых источников энергии. Предполагается, что доля ископаемого топлива снизится во всех секторах с 80% сегодня до 50% в 2035 году и до 20% или менее в 2050 году.

«Мир должен адаптироваться к новой энергетической реальности»

— заявил генеральный директор IRENA Франческо Ла Камера. «Помимо целей по утроению доли возобновляемых источников энергии и удвоению энергоэффективности, стоит более масштабная задача преобразования целых энергетических систем и сокращения

использования ископаемого топлива как в сфере предложения, так и спроса. Электрификация и поэтапный отказ от ископаемого топлива неразделимы и должны развиваться вместе».

Ла Камера добавила:

«Пересмотренная дорожная карта IRENA ясно показывает, что электрификация с использованием возобновляемых источников энергии служит нескольким политическим целям. Она способствует смягчению последствий изменения климата, повышает энергетическую безопасность за счет увеличения независимости от импортируемого ископаемого топлива и укрепляет экономическую конкурентоспособность за счет создания новых производственных цепочек и инноваций. Кроме того, конкурентоспособные по стоимости возобновляемые источники энергии обеспечивают доступные цены на электроэнергию для домохозяйств и промышленности».

В докладе подчеркивается, что электрификация становится основной структурной причиной сокращения использования ископаемого топлива во всех основных секторах конечного потребления. Переход от ископаемого топлива будет означать полную реструктуризацию энергетической инфраструктуры и распределение инвестиций.

Для обеспечения надежных, безопасных и доступных электроэнергетических систем, способных удовлетворять растущий спрос, странам необходимо одновременно инвестировать в элек-

тросети, системы хранения энергии и гибкость энергосистемы.

Однако инфраструктура стала критическим узким местом: около 2500 гигаватт ветровой и солнечной энергии ожидают подключения к сетям. Модернизация к 2035 и 2050 годам не будет достигнута без ускоренного получения разрешений и увеличения инвестиций. По оценкам IRENA, потребности в инвестициях в электросети составляют в среднем 1,2 триллиона долларов США в год, что более чем вдвое превышает 0,5 триллиона долларов США, инвестированных в 2025 году.

Значительные инвестиции также потребуются в цепочки поставок водорода и альтернативных видов топлива, а также в электрификацию технологий конечного потребления и соответствующей инфраструктуры – от зарядки электромобилей и модернизации зданий до строительства систем электрического отопления и охлаждения и промышленной электрификации.

Ла Камера заключила: «Скорость отказа от ископаемого топлива в конечном итоге будет определяться тем, насколько быстро экономика перейдет на электрификацию. Чтобы цель в 1,5 °C оставалась достижимой, миру необходимо четкое глобальное направление движения.

Данные IRENA подтверждают необходимость установления глобальной цели по электрификации к 2035 году, дополненной целями для энергосетей и

гибкости системы».

В сегодняшнем докладе также подчеркивается важность мониторинга прогресса в области электрификации, модернизации энергосетей и сокращения использования ископаемого топлива для поддержки реализации проектов и руководства международным сотрудничеством.

На COP28 консенсус ОАЭ и первая глобальная оценка в рамках Парижского соглашения призвали к утроению доли возобновляемых источников энергии и удвоению энергоэффективности к 2030 году.

Они также заложили важную основу для перехода от ископаемого топлива (TAFF). Дорожная карта TAFF, представленная бразильским председательством на COP30 и поддержанная IRENA, обеспечивает важный путь для параллельного продвижения целей в области климата, энергетической безопасности и развития.

IRENA готова внести свой вклад в глобальную дискуссию в преддверии COP31 в Анталии и оказать поддержку странам посредством анализа, партнерства и взаимодействия со странами.

<https://www.irena.org/News/pressreleases/2026/May/Electrification-to-Lead-the-Next-Phase-of-Energy-Transition>

**Публикация 16 апреля 2026г., портал
Новости Энергетики**

Япония сократит потребление СПГ и увеличит загрузку угольных ТЭС

С апреля 2026 года Япония на 12 месяцев ослабит правила использования угольных тепловых электростанций. В рамках экстренных мер кабинет министров не будет применять ограничения на работу неэффективных угольных ТЭС, чтобы повысить их загрузку и поддержать стабильное энергоснабжение. Решение связано с ростом неопределённости поставок природного газа. Из-за этого цены на топливо растут в большинстве стран мира, а Япония, будучи одним из крупнейших импортёров СПГ, вынуждена сокращать его потребление.

Ранее Япония стремилась поэтапно отказаться от угольной генерации в рамках климатических обязательств, но текущий кризис вынуждает временно вернуться к использованию угля для покрытия базовых нагрузок в энергосистеме.

При этом страна ставит амбициозную цель — существенно сократить выбросы парниковых газов, сохранив генерацию на основе ископаемого топлива. Согласно 7-му Стратегическому энергетическому плану, к 2040 финансовому году ископаемое топливо будет обеспечивать до 40% электроэнергии Японии (до 4 900 ТВт·ч), а выбросы энергетического сектора сократятся на 81–91% по сравнению с уровнями 2013 года. Это предполагает

технологические прорывы в развитии угольной генерации — несмотря на более высокий уровень выбросов CO₂, угольная генерация остаётся важной для энергетической безопасности.

<https://neftegaz.ru/news/spg-szhizhenny-prirodnyy-gaz/920830-yaponiya-s-2026-g-sokratit-potreblenie-spg-i-povysit-zagruzku-ugolnykh-tes/>

Инициативы и инвестиции

**Публикация 7 апреля 2026г., портал
Zakon.kz., Казахстан**

Гигантскую солнечную батарею строят в горах Китая

В Сицзанском автономном районе Китая стартовало строительство масштабного объекта возобновляемой энергетики. Проект реализуется в уезде Дангсюн на высоте 4550 м над уровнем моря и станет самой высокогорной солнечной тепловой электростанцией в мире.

По информации телеканала CGTN, в отличие от традиционных солнечных панелей, здесь применяется технология концентрированной солнечной энергии. Специальные зеркала фокусируют солнечный свет на трубах с теплоносителем, который нагревает резервуары с расплавленной солью. Такая система позволяет накапливать тепло и вырабатывать электроэнергию даже после захода солнца – до шести часов.

Строительство ведется в сложных

условиях высокогорья, где разреженный воздух и резкие перепады температур. Для работников оборудованы жилые помещения с подачей кислорода и системы восстановления.

Проект также учитывает интересы местных жителей: солнечные установки размещены таким образом, чтобы под ними можно было продолжать выпас скота.

Ожидается, что после запуска в 2027 году станция будет ежегодно вырабатывать около 719 млн кВт/ч электроэнергии. Это позволит существенно сократить использование угля и снизить выбросы углекислого газа.

<https://www.zakon.kz/tekhnno/6513714-gigantskuyu-solnechnuyu-batareyu-stroyat-v-gorakh-kitaya.html>

Публикация 28 мая 2026г., портал CGTN.com, Китай

Китай повышает эффективность энергосистем за счёт внедрения технологий искусственного интеллекта

Во вторник Национальное энергетическое управление Китая представило пятьдесят один перспективный сценарий развития отрасли. Ключевое направление — интеграция ИИ и энергосистем для более широкого применения технологий искусственного интеллекта в энергетике. Вычислительные центры и энергосети страны уже переходят на интеллектуаль-

ные модели работы.

Более половины операционных расходов интеллектуального вычислительного центра в Шэньчжэне уходит на оплату электроэнергии. Чтобы обеспечить бесперебойную работу на фоне растущего спроса, операторы центра увеличивают закупки «зелёной» энергии. Электроэнергия поступает из регионов, где активно развиваются возобновляемые источники — в первую очередь солнечная и ветровая энергетика.

Менеджер интеллектуального вычислительного центра Наньшань компании «Шэньчжэнь Телеком» Ван Цзыи: «Компания уже закупила около 50 миллионов киловатт-часов «зелёной» электроэнергии из провинций Гуанси и Юньнань — и этот объём продолжает расти. К концу года мы планируем полностью перевести все новые проекты на питание от импортируемой «зелёной» энергии, что станет важным шагом в реализации нашей экологической политики».

Сделка на 50 миллионов киловатт-часов стала первой в Китае межрегиональной поставкой «зелёной» электроэнергии для вычислительных центров. Энергия из провинций Гуанси и Юньнань передаётся в район Большого залива по линиям электропередачи с запада на восток. Для оптимизации распределения энергоресурсов активно задействуется искусственный интеллект. Первая в стране виртуальная электростанция в Шэньчжэне использует ИИ для координации энергоснабжения — она

объединяет сеть зарядных станций и объектов хранения энергии.

Генеральный менеджер Центра управления виртуальной электростанцией, Шэньчжэнь Чэн Жэньли: «В часы пик ИИ может быстро выявить перегруженные линии электропередачи, чтобы мы могли принять соответствующие меры. Жители могут даже не заметить происходящего и им не нужно менять свои привычки потребления электроэнергии».

Помимо мониторинга, искусственный интеллект позволяет виртуальной электростанции прогнозировать пиковый спрос на электроэнергию и оптимизировать процесс зарядки подключённых к системе электромобилей и аккумуляторов, направляя их на зарядку в периоды наименьшей нагрузки на сеть.

<https://cgtn.com/news/2026-05-28/2059845107227729921/index.html>

Публикация 26 мая 2026г.,

Аналитический обзор отрасли от журнала Ethical Corporation Magazine, входящего в состав Thomson Reuters

Крупные технологические компании расходятся во мнениях по поводу предложенной реформы учета чистой энергии
Краткое содержание

Протокол по парниковым газам рассматривает возможность первого пересмотра категории выбросов 2 с 2015 года, которой пользуются 97% компаний, входящих в индекс S&P 500.

Предлагаемый проект потребует, чтобы почасовые, соответствующие местоположению показатели использования возобновляемых источников энергии отражали реальное потребление электроэнергии.

Meta и Amazon возвращают себе часть баланса в бухгалтерском учете, но Google и Microsoft хотят почасовой оплаты.

Опрос показал, что 80% компаний сомневаются в возможности закупки экологически чистой электроэнергии в установленные сроки.

Противники предупреждают, что ужесточение правил может замедлить закупки возобновляемой энергии и повысить затраты.

20 мая — Необычные изменения в порядке учета компаниями выбросов от потребления энергии вызвали споры.

В рамках Протокола по парниковым газам рассматриваются изменения в порядке оценки компаниями своих усилий по сокращению выбросов, вызванных закупкой энергии для собственной деятельности, которые известны как выбросы категории 2.

Современный способ учета выбросов категории 2 позволяет корпорациям заявлять о 100% использовании возобновляемых источников энергии в годовом исчислении – они рассчитыва-

ют, сколько энергии они потребили за год, а затем сопоставляют это с эквивалентным количеством чистой энергии, которую они либо закупили, либо произвели.

Если они производят недостаточно энергии для покрытия своего потребления, то покупают сертификаты на возобновляемую энергию, чтобы компенсировать дефицит.

Рабочая группа в рамках протокола предложила перейти к более детализированной системе, в которой данные об использовании возобновляемой энергии будут более точно отражать место и время ее потребления. Это упростило бы работу по обеспечению доступности чистой энергии 24 часа в сутки, 7 дней в неделю.

Протокол, разработанный в 1998 году, используется 97% компаний из списка S&P 500 для измерения и отчетности по выбросам, но последний раз он был пересмотрен в 2015 году.

«На начальном этапе доля возобновляемых источников энергии была невелика, поэтому главной задачей было обеспечение системы чистой энергией, пусть даже и в рамках общей стратегии – а ни одна энергетическая система на годовой основе так не работала», – говорит Киллиан Дейли, исполнительный директор Energy Tag, неправительственной организации, занимающейся увеличением доступности возобновляемых источников энергии круглосуточно.

«Сейчас нам нужно сосредоточиться на тех часах дня, когда мы в наибольшей степени зависим от газа. Нынешний протокол совершенно не способен это обеспечить».

Противоборствующие предложения по изменению протокола раскололи технологический сектор, который до сих пор был крупнейшим корпоративным рынком возобновляемой энергии, в то время как такие компании, как Meta и Amazon, вводят в эксплуатацию газовые электростанции для обеспечения электроэнергией новых центров обработки данных, которые они строят для удовлетворения потребностей искусственного интеллекта.

С одной стороны, Meta, Amazon и Salesforce являются членами партнерства Emissions First Partnership, которое поддерживает подход к учету воздействия, отдавая приоритет корпоративным закупкам, оказывающим наибольшее влияние на сокращение выбросов CO₂.

Партнерство утверждает, что инвестиции компаний в возобновляемую энергию должны быть сосредоточены на наиболее загрязняющих окружающую среду энергосетях для достижения наибольшего сокращения выбросов, независимо от того, где эти компании потребляют электроэнергию.

С другой стороны, компании, возглавляемые Google и Microsoft, хотят видеть более детальный учет, с конечной целью побудить компании закупать больше

круглосуточной безуглеродной энергии, которая отражает время и место ее потребления.

Хотя есть сообщения о том, что Microsoft рассматривает возможность отказа от своей цели к 2030 году по обеспечению 100% чистой энергии ежечасно, после заключения в апреле эксклюзивного соглашения с Chevron и инвестиционным фондом Engine No 1 о поставке электроэнергии, вырабатываемой на газе, для центров обработки данных, другие компании, такие как Oracle и Nvidia, хранят заметное молчание по этому вопросу.

Многие наблюдатели утверждают, что система нуждается в изменениях, чтобы отразить рост возобновляемых источников энергии и растущее расхождение заявлений с реальностью.

Согласно действующим правилам, центр обработки данных в Ирландии может использовать сертификаты на солнечную энергию, вырабатываемую летом в Испании, для покрытия своего энергопотребления в Ирландии в зимний период и заявлять, что она на 100% возобновляемая.

Томас Дэй, аналитик из New Climate Institute, говорит, что предложение о том, чтобы компании сопоставляли свои заявления об использовании возобновляемой энергии почасово и в месте потребления электроэнергии, является просто отражением реального положения дел на энергетическом рынке.

«Вы не можете позвонить поставщику электроэнергии и купить солнечную энергию, выработанную полгода назад, или гидроэнергию из Норвегии, чтобы удовлетворить свои потребности в электроэнергии сегодня вечером. В предложении говорится, что если вы хотите заявить об использовании чистой энергии, вы должны иметь возможность покупать эту энергию в реальности».

Многие инвесторы поддерживают это изменение, поскольку оно позволяет им лучше понимать энергетические риски компаний.

«Действующие стандарты скрывают зависимость компаний от ископаемого топлива и затрудняют оценку их устойчивости к энергетическому переходу», — говорит Джеки Гартон, временно исполняющая обязанности руководителя отдела корпоративного климата в ShareAction.

Кроме того, «они препятствуют инвестициям в дополнительные возобновляемые источники энергии и новые технологии, которые нам необходимы, такие как системы хранения энергии на основе батарей и сети передачи электроэнергии».

Организация ShareAction скоординировала публичное заявление в поддержку почасового софинансирования от 14 инвесторов, управляющих активами на сумму более 1,2 триллиона долларов. Они призывают Протокол по парниковым газам внедрить почасовое софинансирование в рамках «достижи-

мых рыночных границ», но с поэтапным внедрением, чтобы дать компаниям и рынкам электроэнергии время на адаптацию, а также с признанием существующих контрактов на экологически чистую энергию.

Одним из инвесторов является компания Sarasin & Partners. «Учет выбросов углекислого газа слишком часто превращается в игру в обман», — говорит Наташа Ланделл-Миллс, руководитель отдела корпоративного управления в Sarasin.

«Нам необходимо прекратить рассматривать сертификаты возобновляемой энергии как отрицательные выбросы, которые могут компенсировать реальные выбросы в других областях».

И все же это предложение встретило значительное сопротивление. «Почасовая оплата и согласование цен внутри сети представляют собой огромную угрозу для добровольных рынков и траектории роста развития инфраструктуры чистой энергии», — говорит Ли Тейлор, основатель и генеральный директор RESurety, компании, которая предоставляет программное обеспечение для рынков чистой энергии и управляет торговой площадкой чистой энергии.

«То, как большинство покупателей экологически чистой энергии участвуют в рынке, категорически противоречит тому, чего хочет достичь протокол», — добавляет он. «Существуют вполне реальные издержки, связанные с почасовой оплатой и согласованием местоположения, но выгоды от этого не

очевидны».

Национальная ассоциация производителей США заявляет, что переход от ежегодного к почасовому соответствию значительно усложнит работу всех производственных компаний, и что большинство возобновляемых источников энергии пока не могут предоставлять почасовые данные о выбросах.

«Изменение климата — это глобальное, а не региональное явление; поэтому установление строгих региональных и временных ограничений не приводит к существенному изменению глобальных траекторий выбросов».

Джейк Раскофф, директор по регулированию климатических финансовых инструментов в группе устойчивых инвестиций Ceres, говорит, что почасовая ставка софинансирования увеличит расходы компаний и потенциально снизит воздействие на климат в расчете на каждый потраченный доллар.

«Мы не хотим замедлять закупки возобновляемой энергии. Требование почасовой согласованности сейчас, вероятно, опередит рынок».

Он подчеркивает проблемы, с которыми сталкиваются розничные продавцы, поскольку их совокупный спрос на электроэнергию может быть очень большим, но распределенным по нескольким объектам, что затрудняет точное согласование потребления электроэнергии с использованием экологически чистой энергии.

«Если протокол перейдет к почасовому сопоставлению заказов, на данном этапе это должно быть полностью необязательным», — говорит Раскофф. «Компании должны

подчиняться этому только в том случае, если спрос в конкретном регионе очень велик».

Такова позиция группы из 64 компаний, НПО и разработчиков экологически чистой энергии, которые призвали протокол сохранить добровольный характер почасового сопоставления затрат.

К числу противников обязательного почасового сопоставления относятся также SolarPower Europe, WindEurope и EFRAG (Европейская консультативная группа по финансовой отчетности). Последняя группа рекомендует, чтобы протокол «сосредоточился на определении принципов, оставив технические определения (например, границы энергосетей, МСП и коэффициенты выбросов) местным органам власти для обеспечения практической реализации».

Сторонники партнерства «Выбросы прежде всего» отдают предпочтение альтернативному предложению Протокола по парниковым газам, а именно «методу оценки последствий» (также известному как учет воздействия), который требует и стимулирует развитие новых экологически чистых источников энергии в регионах с более высоким уровнем загрязнения, где они могут оказать наибольшее воздействие, таких как Африка, Юго-Восточная Азия и Латинская Америка.

Однако Сэм Кимминс, директор по энергетике в Climate Group, организации, запустившей Коалицию за круглосуточное производство безуглеродной

электроэнергии, указывает на важность строительства возобновляемых источников энергии там, где они используются, что не является обязательным требованием программы Emissions First. **«Даже если у компаний самые благие намерения, в реальности многие хотят инвестировать там, где это дешевле всего»**, — говорит Кимминс. «Поскольку круглосуточное производство безуглеродной электроэнергии будет соответствовать спросу, когда и где она потребляется, это будет стимулировать больше инвестиций в возобновляемые источники энергии там, где они необходимы, а не только там, где это наиболее доступно».

Дейли утверждает, что эти рекомендации должны быть обязательными, потому что «смысл стандарта бухгалтерского учета в том, чтобы установить минимальный уровень требований». Но он добавляет, что существует много недопонимания относительно того, что предлагается.

«Предлагаемый протокол предусматривает почасовую и локальную оплату, что сильно отличается от обязательного круглосуточного режима. Люди намеренно смешивают эти понятия, и это очень вводит в заблуждение, поскольку возможность продления круглосуточного режима влечет за собой значительные дополнительные затраты».

Многие участники консультаций предложили установить высокий порог потребления энергии для этих мер. Дейли говорит, что, поскольку 7% компаний потребляют около 75% энергии, указанной на платформе раскрытия информации

CDP, для этого есть веские основания.

Ничто из возражений против предложения о почасовой оплате не меняет того факта, что настало время перемен, считает Дэй из New Climate Institute.

«Стоимость круглосуточной чистой энергии в настоящее время нереалистична, но достижение 80-90% ненамного дороже, чем ежегодная оплата. Это гораздо более честная цель».

Представитель ShareAction Гартон отмечает, что, хотя это может показаться очень технической темой, «она тесно связана с нашей способностью бороться с климатическим кризисом. Нам необходимо понимать, откуда берутся выбросы, чтобы мы могли решить эту проблему».

<https://www.reuters.com/sustainability/climate-energy/big-tech-splits-over-proposed-shake-up-clean-energy-accounting-ecmii-2026-05-26/>

Публикация 28 мая 2026г., портал ГИС-Профи

Китай ввел в строй более 70 ГВт мощностей солнечной и ветровой энергетики за январь-апрель 2026

Согласно информации Национального управления энергетики Китая (NEA), за первые четыре месяца 2026 года в КНР было введено в эксплуатацию 50,91 гигаватта (ГВт) мощностей солнечной энергетики и 21,26 ГВт ветровой.

Темпы развития солнечной энергетики замедлились по сравнению с невероятными объемами последних двух

лет. Так, в прошлом году прирост за январь-апрель составил 104,9 ГВт. В то же время ветроэнергетика показала рекордный результат.

Установленная мощность солнечной энергетики в конце апреля составила 1252,25 ГВт (+26,2% в годовом исчислении), а ветровой 660,62 ГВт (+22%). В сумме это 1898 ГВт или 48% установленной мощности китайской энергосистемы, которая достигла 3985,5 ГВт (+14,2%).

Напомню, в 2025 году Китай ввел в эксплуатацию рекордные 400 ГВт мощностей солнечной и ветровой энергетики.

Мощности тепловой генерации растут довольно быстро – за первые четыре месяца текущего года было добавлено 28 ГВт.

Мощности атомной энергетики выросли за четыре месяца на 3,62 ГВт, а гидроэнергетики на 2,45 ГВт.

Китайская ассоциация фотоэлектрической промышленности (CPIA) прогнозирует, что в 2026 году ввод мощностей солнечной энергетики в Китае составит от 180 до 240 ГВт, что намного меньше, чем в 2025 году (315 ГВт). Замедление темпов объясняется тем, что «рынок занимает выжидательную позицию» из-за новых правил управления распределенной генерацией и действия механизма рыночного ценообразования для проектов солнечной и ветровой энергетики, введенного в Китае с 1 июня 2025 г.

В сентябре председатель КНР Си Цзиньпин заявил, что Китай увеличит мощности солнечной и ветровой энергетики до 3600 ГВт к 2035 году. Для достижения этой цели требуется вводить ежегодно в среднем примерно 180 ГВт, то есть намного меньше, чем Китай строил в последние годы.

<https://gisprofi.com/gd/documents/kitaj-wel-v-stroj-bolee-70-gvt-moshchnostej-solnechnoj-i-vetrovoj.html>

Проблемы и критика

Публикация 22 апреля 2026г., редакция портала Africanews, ЮАР

В Южной Африке может впервые за много лет наступить зима без отключений электроэнергии

В Южной Африке государственная электроэнергетическая компания Eskom объявила в среду, что не ожидает отключений электроэнергии в зимние месяцы в Южном полушарии, с апреля по август.

Это будет первая зима без отключений электроэнергии с тех пор, как компания столкнулась с трудностями.

В своем последнем пятимесячном прогнозе по электроснабжению компания заявляет, что ее парк генерирующих мощностей стал более надежным.

Последний раз компания Eskom вво-

дила общенациональные отключения электроэнергии около года назад, что ознаменовало собой значительное улучшение после периода, когда отключения происходили почти ежедневно.

Затянувшиеся проблемы компании с поставками негативно сказались на экономическом росте в самой промышленно развитой стране Африки, а неоднократные государственные меры по оказанию помощи также оказали давление на государственные финансы.

Наряду с улучшением операционной деятельности, компания Eskom также сообщила о своей первой годовой прибыли за восемь лет.

Энергетическая компания заявляет, что сократила использование дизельного топлива на аварийных электростанциях, сэкономяв около 1,64 миллиарда долларов по сравнению с предыдущими тремя годами.

<https://www.africanews.com/2026/04/22/south-africa-could-see-first-winter-without-power-cuts-in-years/>



Наше мнение

Интервью с директором по энергосбытовой деятельности и работе на ОРЭМ компании РТ-Энерго Павлом Курносовым

Вопрос: Современная энергетика сегодня переживает фундаментальные изменения. Как вы оцениваете текущую ситуацию в отрасли и какие задачи стоят перед компаниями?

Павел: Действительно, энергетика находится на пороге серьезных трансформаций. Глобальный энергопереход, климатическая повестка и необходимость обеспечения технологического суверенитета требуют от отраслевых компаний принципиально новых подходов к управлению активами. Традиционные методы планирования и диспетчеризации становятся недостаточно эффективными в условиях роста доли нестабильной возобновляемой генерации и усложнения инфраструктурных связей.

Вопрос: В этом контексте часто говорят об искусственном интеллекте как о ключевом драйвере прорыва. Что вы понимаете под ИИ в промышленном контексте?

Павел: Под искусственным интеллектом в промышленном контексте мы понимаем совокупность технологий, способных анализировать большие массивы данных, выявлять скрытые закономерности и принимать решения без жестко заданных алгоритмов. Эти решения сопоставимы по эффективности с человеческими, но ИИ работает с боль-

шей скоростью и масштабируемостью. Это переход от реактивного управления к предиктивному и автономному.

Вопрос: Какова динамика проникновения технологий ИИ в российском ТЭК?

Павел: Процессы цифровизации в секторе ТЭК характеризуются устойчивой положительной динамикой. По информации профильного ведомства, удельный вес организаций, применяющих алгоритмы машинного обучения, возрос с 29% в 2021 году до 58% в 2024 году. Прогнозные значения на 2027 год указывают на преодоление отметки в 70%.

Однако важно дифференцировать массовое внедрение от экспериментальных стадий: текущая статистика во многом отражает реализацию пилотных инициатив и активность ключевых отраслевых игроков.

Вопрос: На макроуровне мы видим структурную трансформацию глобальных инвестиционных потоков. Как это влияет на российские компании?

Павел: Знаковым событием стал 2023 год, когда объем капиталовложений в сегмент чистой энергетики, включающий цифровые инфраструктурные элементы, впервые превзошел финансирование традиционных углеводородных проектов. Эта конъюнктура формирует дополнительные императивы для отечественных субъектов рынка, требуя адаптации передовых международных компетенций с учетом специфики национальной энергосистемы.

Вопрос: Какие конкретные области применения ИИ в энергетике уже показывают измеримый результат?

Павел: В текущей отраслевой практике наиболее выраженная положительная динамика наблюдается в четырех функциональных областях:

1. Оптимизация генерации и сетей. В электроэнергетике алгоритмы машинного обучения используются для прогнозирования спроса и выработки, особенно в сегменте возобновляемых источников энергии. Это позволяет балансировать нагрузку и снижать потери. Например, системы оперативно-диспетчерского управления с модулями ИИ повышают точность прогнозов на оперативном горизонте планирования до 94–96%.

2. Предиктивное обслуживание оборудования. Технология цифровых двойников создает виртуальные копии физических активов. Анализируя данные с датчиков в режиме реального времени, ИИ предсказывает вероятность отказа оборудования до наступления аварийной ситуации. Это переход от ремонтов по графику к ремонтам по состоянию. В пилотных регионах применение таких систем позволило сократить время восстановления энергоснабжения более чем на 20%.

3. Геологоразведка и добыча. В нефтегазовом секторе нейросети ускоряют анализ сейсмических данных и моделирование процессов внутри месторождений. Это повышает точность поиска залежей и оптимизирует режимы бурения. В угольной промышленности системы компьютерного зрения отсле-

живают состояние конвейерных лент, снижая количество аварийных простоев на 20%.

4. Энергоэффективность и ESG. Цифровизация неразрывно связана с повесткой устойчивого развития. ИИ помогает точно рассчитывать углеродный след, оптимизировать расход ресурсов и формировать нефинансовую отчетность. Внедрение интеллектуальных систем учета способствует снижению потребления энергии в зданиях и промышленных объектах.

Вопрос: Какие главные препятствия мешают более быстрому внедрению ИИ в энергетике?

Павел: Выделим три ключевые проблемы:

Первое — нехватка квалифицированных кадров. Основной проблемой является дефицит специалистов, которые одновременно разбираются в энергетике и умеют работать с цифровыми технологиями. Нужны люди, понимающие как устройство электростанций или сетей, так и принципы анализа больших данных и настройки алгоритмов ИИ. Однако действующие программы подготовки пока не успевают давать такие знания. Между тем, что требуется компаниям, и уровнем выпускников образуется большой разрыв. Чтобы его преодолеть, необходимо пересмотреть учебные планы, больше уделять внимания практическим навыкам и создавать в компаниях свои центры для обучения и переобучения сотрудников.

Второе — зависимость от зарубежных технологий. Российские энергетические компании во многом зависят от зарубежного оборудования и программного обеспечения. Особенно это касается мощных компьютеров, в частности графических процессоров, без которых невозможно обучать сложные модели ИИ. Санкционные ограничения затрудняют закупку такой техники и ПО, что тормозит реализацию крупных проектов. Поэтому очень важно развивать собственные технологии, производить отечественные чипы и программные платформы. Это ключевой шаг к технологическому суверенитету в цифровой трансформации.

Третье — безопасность от кибератак. Чем больше объектов ТЭК подключаются к цифровым системам, тем выше риск кибератак. Каждое новое устройство, связанное с интернетом, может стать точкой входа для злоумышленников. Поэтому нужно не только защищать данные, но и создавать единые правила безопасности для всей отрасли, учитывающие особенности энергетической инфраструктуры.

Вопрос: Каковы ваши выводы и перспективы развития ИИ в российской энергетике?

Павел: Технологии ИИ в настоящее время перестают быть просто теорией и все больше входят в практическую деятельность всех отраслей экономики. Их влияние на экономику и отрасли положительное, однако, как отмечено в анализе, внедрение сталкивается с рядом факторов, которые решать следует системно.

Государству необходимо разработать качественную политику и нормативную базу по обеспечению внедрения инструментов ИИ в деятельность предприятий, компаний и госсектора. Только при условии системного подхода, объединяющего государство, бизнес и науку, можно будет полностью раскрыть потенциал искусственного интеллекта и совершить настоящий технологический прорыв в российской энергетике.

Кризис традиционного PR: почему ТЭК нужен менеджмент репутации, а не коммуникации вообще

Десятилетиями PR в топливно-энергетическом комплексе решал одну задачу — управлять восприятием: объяснять, оправдывать, смягчать, продвигать. Но сегодня эта парадигма больше не работает. Экологи получили прямой доступ к спутниковым данным, международные институты ввели жёсткие ESG-требования к зелёным технологиям, а общественность требует не красивых слов, а реальных действий.

Репутация — это не имидж, а актив стоимостью с крупное месторождение

ТЭК больше не может позволить себе рассматривать репутацию как «вопрос имиджа», которым занимается отдел из 10 пиарщиков. Репутация сегодня — это стратегический актив, сопоставимый по стоимости с крупнейшими месторождениями. Управлять таким активом могут не коммуникационщики, а менеджеры репутации — руководители, которые

мыслят категориями стратегии, рисков, финансов и трансформации бизнес-модели.

От PR к менеджменту репутации: смена функции

Эволюция от PR к менеджменту репутации — это переход от роли «мегафона» компании к роли «центра управления системными рисками и возможностями». Для ТЭК этот переход — вопрос выживания и конкурентоспособности, потому что цена ошибки стала критической.

В прошлом PR-провал был просто негативной статьёй в СМИ. Сегодня репутационный провал — это отзыв лицензий, потеря миллиардных инвестиций, срыв проектов, уход партнёров.

PR прошлого выполнял функцию объяснять и оправдываться. Менеджмент репутации сегодня формирует повестку и диктует условия.

Раньше ESG воспринимался как PR-кампании и красивые отчёты. Сейчас ESG должен быть встроен в операционную и инвестиционную деятельность. Раньше компании реагировали на чужую повестку. Сегодня они создают собственные альянсы на взаимной выгоде. Раньше был монолог компании. Сегодня нужен диалог со стейкхолдерами с учётом ESG-ожиданий.

Новая реальность: надёжность важнее слов

Для новых рынков и партнёров важны не красивые слова, а три фактора.

Первый фактор — надёжность

поставок, то есть стабильность и предсказуемость.

Второй фактор — социальная ответственность, то есть вклад в развитие территорий и людей.

Третий фактор — технологическая чистота, то есть реальные индексы промышленной безопасности, достижимые технологически.

Менеджмент репутации создаёт возможности для открытости и достоверности, потому что в эпоху цифровой трансформации всё тайное становится явным. Инвесторы и партнёры хотят видеть реальные показатели, которые можно измерить, верифицировать и устойчиво повышать капитализацию бизнеса.

Репутационный суверенитет ТЭК: окно возможностей

Сейчас — идеальное окно возможностей для провозглашения и реализации репутационного суверенитета ТЭК. Глобальная система переформируется: старые центры влияния ослабевают, новые формируются.

Репутационный суверенитет — это стратегическая коммуникационная самостоятельность. Это возможность диктовать, а не оправдываться. Это формирование собственной повестки, а не реакция на чужую. Это создание новых альянсов на основе взаимной выгоды. Это привлечение лучших специалистов для стратегического развития.

ТЭК важно продвигать собственный

нарратив о надёжности, технологичности, ответственности и суверенном праве на свой путь в энергопереходе.

Менеджмент репутации: новая система управления доверием. Это междисциплинарная система, объединяющая несколько компонентов.

Коммуникация и маркетинг работают с восприятием. Финансы и аналитика оценивают стоимость доверия. Психология и социология помогают понять механизмы формирования лояльности. Юриспруденция, медиация и GR управляют рисками. Цифровые технологии и ИИ прогнозируют тренды.

Пять управленческих практик для внедрения менеджмента репутации

Первая практика — оценка репутационных рисков при стратегических решениях: слияния и поглощения, выход на новые территории, запуск проектов.

Вторая практика — картирование стейкхолдеров: определение ключевых заинтересованных сторон и их ожиданий в контексте ESG при построении диалога, а не монолога.

Третья практика — сценарное планирование репутационных кризисов: моделирование не только технических аварий, но и коммуникационных, регуляторных, репутационных кризисов.

Четвёртая практика — интегрированная отчётность: единые отчёты, где финансовые показатели неразрывно

связаны с экологическими, социальными и репутационными метриками.

Пятая практика — цифровые инструменты мониторинга: использование ИИ для анализа больших данных из СМИ, социальных сетей, отчётов НКО для выявления зарождающихся рисков и трендов общественного мнения.

Репутационный капитал = доступ к ресурсам будущего

Он открывает доступ к долгосрочным инвестициям, устойчивым отношениям со всеми стейкхолдерами, увеличению финансовой и операционной прибыли, росту капитализации бизнеса в целом. Менеджмент репутации — это вопросы выживания.



Внедрение его принципов в управленческие практики и образовательные программы для руководителей ТЭК — это не выбор, а необходимость. Компания, которая управляет своей репутацией так же системно, как и своими месторождениями, получает стратегическое преимущество: более лояльных партнёров, ускоренное согласование проектов и гарантию долгосрочной значимости в меняющемся мире, где доверие становится самым ценным невозобновляемым ресурсом.

Первые, кто изучит и внедрит менеджмент репутации, получают безоговорочное доверие — решающее конкурентное преимущество — и смогут обладать стратегическими инвестициями, талантами и возможностями для устойчивого развития союза технологий, природы и человека.

**Начальник отдела стратегии и развития
Андрей Фирсов**



