

НОВОСТИ ЭНЕРГЕТИКИ



HUDUDIY
ELEKTR
TARMOQLARI

ВЫПУСК №14

Узбекистан в 2022 году поставит в Афганистан 2,21 млрд кВт·ч



У Афганистана нет задолженности за поставки электроэнергии из Узбекистана в 2021 году. Всего за прошлый год Афганистану было поставлено 2 млрд 151,3 млн кВт·ч электроэнергии, за которые полностью осуществлён расчёт электроэнергетической компанией Da Afghanistan Breshna Sherkat.

В текущем 2022 году объём поставок электроэнергии Афганистану определён в 2 млрд 210,0 млн кВт·ч, согласно договору между АО «Национальные электрические сети Узбекистана» и Da Afghanistan Breshna Sherkat. Расчёты были сделаны, исходя из спроса и потребности Афганистана в электроэнергии в январе-июне. К настоящему времени поставлено 770,2 млн кВт·ч.

Расчеты за поставленную в текущем году электроэнергию из Узбекистана производятся компанией Da Afghanistan Breshna Sherkat на системной основе.

Отметим, что с 14 апреля текущего года прекращен прием электроэнергии из Узбекистана в связи с подключением Афганистана к энергосистеме Таджикистана в летний сезон.

Для справки

С 2002 года электроэнергия поставляется из Узбекистана в Афганистан. В первые годы поставки электроэнергии от сетей электропередачи 10 кВ осуществлялись на основе технологических возможностей договоров, заключенных с Da Afghanistan Breshna Sherkat. С 2009 года, после строительства и ввода в эксплуатацию двух линий электропередачи 220 кВ, в Афганистан поступает до 430 МВт, сообщает пресс-служба Министерства энергетики

Саудовская компания ACWA Power строит электростанцию в Сырдарьинской области Узбекистана



В Сырдарьинской области возводится новая электростанция мощностью 1500 МВт. Этот проект реализуется саудовской компанией ACWA Power за счет 100-процентных прямых инвестиций.

Станция будет вырабатывать 12 млрд кВтч электроэнергии в год. В рамках проекта будет сэкономлено 1,1 млрд кубометров природного газа в год.

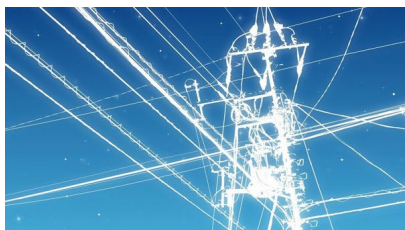
Станция строится на 55 га земли в городе Ширин. Энергообъект планируется ввести в эксплуатацию к концу 2023 года.

На сегодняшний день проект реализован на 44%. Из них выполнено 90 процентов проектирования и 17 процентов строительных работ. На объекте трудятся 1500 рабочих.

Проект реализуется в соответствии с постановлением президента Узбекистана от 10 августа 2020 года.

За последние 5 лет объем производства электроэнергии в Узбекистане увеличился с 61 млрд кВт/ч до 72 млрд кВт/ч, или в 1,2 раза. При этом объем доставки электроэнергии населению вырос с 11 млрд до 16 млрд кВт/ч, или в 1,5 раза

Энергичными шагами Туркестанская область устремилась в Новый Казахстан



В Сауранском районе Туркестанской области введена в эксплуатацию подстанция “Орталык” мощностью 220 кВ.

В открытии станции приняли участие председатель правления

АО Фонд национального благосостояния “Самрук-Казына” Алмасадам Саткалиев, председатель правления АО “KEGOC” Каныш Молдабаев, аким Туркестанской области Умирзак Шукеев.

— Этот проект повысит энергетическую безопасность страны и надежность национальной энергетической системы, особенно южной, с дефицитом энергии. Строительство завода смешанного цикла с гибким режимом генерации создаст благоприятные условия для интеграции возобновляемых источников энергии в энергетическую систему Республики Казахстан, – сказал глава АО «Самрук-Казына».

— В результате проделанной за последние четыре года масштабной работы завершён первый этап развития города Туркестана и начат второй. Построены международный аэропорт, административно-деловой и культурно-духовный центры, заложена основная социальная инфраструктура города. На территории города появились высотные здания, объекты культуры и спорта, социальные объекты. Обеспечение качественной, стабильной электроэнергией объектов и жителей города – важная задача. Компания KEGOC ввела в эксплуатацию подстанцию “Орталык”. «Она обеспечит качественное электроснабжение жителей Туркестана и Сауранского района», — сказал У. Шукеев.

Председатель правления АО “KEGOC” Каныш Молдабаев также отметил, что данный проект имеет важное значение для предотвращения энергодефицита в регионе, станция построена в связи со значительным ростом потребления электроэнергии в Туркестанском энергоузле.

— Новая подстанция обеспечит центр дополнительного электроснабжения Туркестанского энергоузла. Благодаря этому будут созданы условия для развития локальной распределительной электрической сети, обеспечена необходимая пропускная способность региональной сети, — сказал он.

В соответствии с дорожной картой по реализации первоочередных мероприятий по развитию города Туркестана, будет усилено внешнее электроснабжение Туркестана.

Строительство электросетевых объектов закреплено за KEGOC. Строительство открывшейся электроподстанции компания вела в 2019-

2022 годах. К ней будет подключена локальная распределительная электрическая сеть напряжением 110кВ и ниже.

Подстанция высокого напряжения 220 кв “Орталык” подключается к электрической сети 220 кВ и обеспечивает необходимую пропускную способность и надежность внешнего электроснабжения города. На станции применены современные технологии. Ведутся работы по подключению к энергетическому объекту подстанций «Яссы», «Север», «Коммунальная», «Сауран» и теплоэнергоцентраля (ТЭЦ) на 50 МВт.

Посредством подстанции более 300 тысяч жителей Туркестана и Сауранского района, объекты социального, малого и среднего бизнеса будут обеспечены качественной электроэнергией. При строительстве было занято более 100 жителей области, сейчас на станции трудоустроено 10 человек.

В Толебийском районе заложена памятная капсула парогазовой установки мощностью 1000 МВт

В презентации проекта также приняли участие председатель правления АО» Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» Алмасадам Саткалиев, аким Туркестанской области Умирзак Шукеев и жители.

— Данный проект повысит энергетическую безопасность страны и надежность национальной энергетической системы, особенно южного региона с дефицитом энергии. Строительство завода смешанного цикла с гибким режимом генерации создаст благоприятные условия для интеграции возобновляемых источников энергии в энергетическую систему Республики Казахстан, – сказал глава АО «Самрук-Казына».

Аким области подчеркнул важность данного проекта по решению энергодефицита.

— Сегодня заложен фундамент мегапроекта. В регион привлекаются очень большие инвестиции. В Послании Главы государства Касым-Жомарта Токаева «Единство народа и системные реформы – прочная основа процветания страны» говорилось о необходимости запуска новых энергоисточников мощностью 1000 МВт в южном регионе. И вот сегодня, во исполнение поручения

нашего Президента, для реализации важного проекта в нашем регионе мы планируем заложить фундамент парогазовой установки мощностью 1000 МВт.

Как известно, ежегодно в стране наблюдается дефицит электроэнергии. В Туркестанском регионе энергодефицит – очень актуальная проблема. 80 процентов электроэнергии, необходимой для этого, транспортируется из внешних источников.

— В целях кардинального решения данного вопроса совместно с Фондом «Самрук-Казына» будет строиться важная парогазовая станция (ПГУ). По данному проекту в область прогнозируется привлечь 722,8 миллиарда тенге частных инвестиций. Когда этот проект будет запущен, в регионе будет больше предприятий, будет развиваться предпринимательство.

— Поздравляю всех с радостным моментом. Новый электроцентр не только решит проблему энергодефицита в регионе, но и даст положительный импульс для создания новых рабочих мест, развития производства, – сказал Умирзак Шукеев.

Реализация проекта позволит повысить качество электроэнергии не только в Туркестанском регионе, но и в республике в целом, обеспечить сбалансированность и надежность энергетической системы.

В настоящее время региону необходимо 320 МВт электроэнергии, при этом по новому проекту будет произведено в три раза больше электроэнергии, чем необходимо. То есть регион не только избавится от энергодефицита, но и обеспечит другие области.

Планируется, что после устранения дефицита энергии в области будут развиваться крупные предприятия и производство. Проект будет реализован в 2024-2026 годах. Специалисты говорят, что он не имеет аналогов на территории СНГ.

При строительстве будет занято более 2000 человек, после запуска установки будет создано более 200 постоянных рабочих мест. Строительство парогазовой установки мощностью 1000 МВт с режимом маневровой генерации ведет компания ТОО «ПГУ Туркестан».

В настоящее время разработано предварительное технико-экономическое обоснование, исходя из необходимых технических

условий на подключение к магистральным сетям газопровода и схемы подачи мощности на подключение к электрическим сетям АО «КЕГОС».

Тарифы – одна из проблем развития сферы возобновляемых источников энергии в Кыргызстане



Одна из основных проблем развития сферы возобновляемых источников энергии в Кыргызстане — тарифы на электроэнергию. Об этом на брифинге в Бишкеке сообщил эксперт Фонда подготовки проектов центра климатического финансирования при Министерстве природных ресурсов, экологии и технического надзора Бекнур Муратбеков

«Самая большая проблема для развития ВИЭ — тарифы. Те тарифы, которые установлены, — 3,27 сома, ранее мы могли предоставить только на определенный объем — на 200 мегаватт мощности в год. По новому закону эти ограничения сняты. То есть тариф распространяется на весь объем — у всех объектов ВИЭ, которые будут построены, будут закупать по такому тарифу», — сказал он.

По его словам, это несет большую финансовую нагрузку на энергокомпании с госдолей, в частности на «Электрические станции», которые выступают единым закупщиком.

«Было бы хорошо, если бы мы перешли на аукционный метод отбора проектов ВИЭ. Энергокомпания сама определила бы участок, где не хватает генерации и определила максимально возможный тариф, по которому купила бы. По согласованию с заявителем цены могли бы быть снижены — кто даст меньшую цену, то и выиграл. Это было бы справедливо», — добавил Бекнур Муратбеков.

Напомним, Жогорку Кенеш в третьем чтении одобрил законопроект «О возобновляемых источниках энергии». Документ предлагает определить условия и порядок деятельности по выработке

и поставке электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии. Кроме того, он регламентирует правовой режим выработки и поставки электрической энергии с использованием ВИЭ. Эксперты считают, что закон не будет работать так, как нужно, и сделает эту сферу убыточной.

«Россети» до 2023 года внедрит метод работы под напряжением во всех сетевых компаниях Группы



Компания «Россети» до 2023 года внедрит метод работы под напряжением во всех сетевых компаниях Группы. Технология позволяет проводить ремонт электросетей или подключать новых абонентов без отключения потребителей.

В магистральных сетях технология применяется давно — вплоть до объектов ультравысокого класса напряжения 750 кВ. Теперь метод внедряется в распределительном сетевом комплексе. Он уже опробован энергетиками Подмосковья, Ленинградской, Волгоградской, Свердловской, Пермской и Тюменской областей.

Компания «Россети Сибирь» в июне 2022 года завершила в Кемеровской области пилотный проект по производству работ на сетях без снятия напряжения, который получил положительную оценку. Филиал «Кузбассэнерго — РЭС» стал пилотной зоной в Сибири по повышению клиентоориентированности: бесперебойному электроснабжению потребителей во время проведения плановых и ремонтных работ на электрических сетях до 1000 вольт. Далее прогрессивные технологии будут тиражироваться на другие филиалы компании «Россети Сибирь».

Развитие этого направления минимизирует неудобства для потребителей, связанные с перерывами в электроснабжении во время проведения ремонтных работ. Это особенно значимо, например,

в период пандемии, когда возрастает роль бесперебойного электроснабжения для обеспечения работы в онлайн-режиме.

Кроме того, переход на производство работ под напряжением повысит безопасность и надежность, снизит потери, исключит недоотпуск электроэнергии и увеличит срок службы коммутационного оборудования. За счет внедрения нового подхода, сокращается количество операций по выводу линий на ремонт, при этом сводится к нулю вероятность ошибок персонала.

«Русатом Инфраструктурные решения» дополнит методические рекомендации цифровизации муниципалитета



На III Всероссийском форуме по развитию и цифровой трансформации городов «Умный город: Новые вызовы» в городе Мурманск представлены методические рекомендации по цифровизации муниципалитета, разработанные при участии экспертов АО «Русатом Инфраструктурные решения» (РИР, входит в госкорпорацию «Росатом»).

В них сформулированы основные принципы развития территории, руководствуясь которыми можно построить устойчивый инновационный город за 3–6 лет. В рамках форума команда РИР поделилась практическим опытом, накопленными компетенциями в сфере цифровой трансформации территорий, муниципального управления. Специфику роли мэра участники обсудили на экспертной сессии РИР «Роль мэра в умном городе. Как главе создать условия для запуска инновационных бизнес-процессов на территории?». Ее результаты будут представлены в качестве дополнительного раздела в Методических рекомендациях по цифровизации муниципалитета «Квалификационные требования «Умный мэр 2.0».

За основу рекомендаций взята собственная методология РИР Lean Smart Citizens&Business (Умное Бережливое сообщество), которая позволяет выявлять предпринимательские идеи у населения и заводить их в цифровой формат, чтобы затем обеспечивать необходимыми коммуникациями, ресурсами и продвижением силами местного оператора (НКО). Участие в разработке Методических рекомендаций прошло в рамках работы Центра профессиональных управленческих сообществ уровня муниципалитет и регион (ЦПУС).

На пленарной сессии Форума участники много говорили о том, как происходит цифровизация на уровне муниципалитета - самом близком к человеку уровне управления и развития территории. Подробнее эту дискуссию развернул ЦПУС в формате экспертной сессии глав городов. Представители местного самоуправления обсудили, что такое умный город и чем он отличается от обычных городов, каким должен быть глава умного города, и чего не хватает для цифровизации муниципалитетов сегодня.

В активной работе сессии участвовали мэр города Иннополис Руслан Шагалеев, глава города Реутов Станислав Каторов, первый зам. главы Нижнего Новгорода Илья Штокман, директор по развитию и индустриальным партнерам фонда «Сколково» Сергей Дутов.

К онлайн-эфиру сессии подключилось 253 представителя ОМСУ из 52 городов России из числа членов цифрового профессионального управленческого сообщества уровня регион и муниципалитет ЦПУС. В ходе работы участники назвали основные отличия умного города от обычного и сформулировали ключевые компетенции, необходимые мэру умного города. Он должен вдохновлять и поощрять; уметь брать на себя ответственность и работать с командой, быстро и без лишней бюрократии принимать решения; обладать гибкостью, эмпатией и эмоциональным интеллектом; непрерывно повышать свои компетенции. акже главе любого города важно знать нормативно-правовую базу, судебную практику, а также осознавать риски, связанные со статусом ОМСУ. «По моим ощущениям мэра все воспринимают как директора какой-то компании, которая должна расти. Все забывают про политическую функцию мэра, административную функцию и правоохранительную коммуникацию.

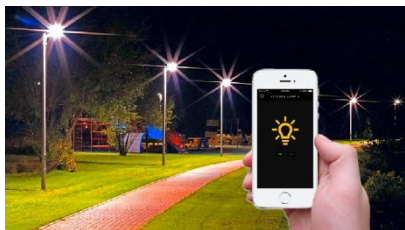
Потому что обычно мэр в России – это человек, находящийся под таким углом зрения со стороны десяти очей, которые наблюдают за ним. Так что любая инициатива, как правило, граничит с уголовным кодексом. Представляете мэра, который не подписывает ни одного документа? Подписывает, например, только первый зам? И такие мэры есть», - отмечает один из экспертов сессии.

В части «цифровых компетенций» участники сессии уверены, что мэр должен понимать, что такое цифровые продукты, но глубокое погружение в «цифру» ему не требуется. Цифровые компетенции как некий продвинутый уровень владения ИТ-инструментарием должны быть представлены в команде главы отдельным ответственным СДТО в статусе замглавы.

Подытоживая, главы пришли к выводу, что мэр в умном городе должен обладать стратегическим видением и уметь выстраивать профессиональные коммуникации с командой, местными сообществами, работодателями, жителями. Все участники отметили, что для главы умного города важно иметь право на ошибку. «Если мы хотим создавать что-то новое, мы можем ошибаться — это неизбежно, - подчеркивает другой участник сессии. - Зачастую обязанности и полномочия мэра не симметричны как у органа местного самоуправления, и в этом большая проблема».

Результаты сессии будут представлены в качестве дополнительного раздела в методических рекомендациях. Их ключевая идея - использовать интеллектуальный потенциал города в его развитии: энергию активных жителей и городских сообществ, организационные способности предпринимателей, местные продукты и услуги, экспортируемые через цифровые решения в другие города как локальные нематериальные активы.

Кто зажигает огни Минска и как работает архитектурная подсветка зданий?



До конца зимы в Минске 3 тысячи ламп заменят на светодиоды. За год энергетикам удастся сэкономить до 3,5 миллиона киловатт-часов. Кто включает огни большого города и как работает архитектурная

подсветка зданий?

Яркий, элегантный и романтичный. О нем слагают поэмы и пишут картины. Вечерний Минск представить другим уже невозможно. С городским освещением связана целая эпоха. Выходить «в свет» столица Беларуси начала в 1895-м году. Тогда в Александровском сквере появились первые фонари. Всего в городе их было 140. С развитием технологий менялись и источники света.

Александр Воробцов, первый заместитель генерального директора – главный инженер предприятия «Мингорсвет»:

«Сначала светильники с лампами накаливания были на городских улицах. Менялись на ртутные лампы, затем это были газоразрядные лампы высокого давления. Компактные люминесцентные лампы. Это тоже светильники старого образца. Сегодня таких в городе вы не найдете».

Эволюция систем освещения – в музее «Мингорсвета». Редкие экспонаты сотрудники собирали несколько лет.

Александр Воробцов, первый заместитель генерального директора – главный инженер предприятия «Мингорсвет»:

«Пульт наружного освещения, который использовался в далекие 60-70-е годы. Диспетчер производил замыкание контактов, контакт замыкался в черте города, происходило включение освещения».

Люминесцентные, натриевые, светодиодные – в городе сегодня 160 тысяч фонарей и 220 километров гирлянд. Каждая лампочка может прослужить до 10 лет. Но если что-то выходит из строя, данные о поломке моментально получает диспетчер.

Оперативно-диспетчерская служба. Здесь зажигают свет во всем Минске. 40 лет назад это занимало до 20 минут. Сейчас процесс упростили достаточно одного клика мышки.

Олег Глушенков, начальник оперативно-диспетчерской службы предприятия «Мингорсвет»:

«Включается весь город одновременно. С задержкой в 2-3 минуты. Это связано с тем, что неравномерно везде доходит сигнал. Погасла лампа, отключилась одна гирлянда – сразу направляем бригаду для устранения неисправностей».

Кто хотя бы раз бывал в столице, знает, что вечерний Минск – как отдельный вид искусства. С приходом темноты. Проспекты и улицы играют новыми красками, а здания кажутся еще более величественными. Все благодаря архитектурной подсветке.

А все начиналось в 1999 году. Первым в огнях ночного города засиял Национальный банк Беларуси, затем дома пр. Независимости.

Световой ансамбль столицы постепенно преобразался. Золотым светом украсили проспекты Победителей и Независимости. После экспериментировать с освещением начали на фасадах многоэтажек.

Спасательная станция на Комсомольском озере, Музей истории Великой Отечественной – сколько проектов подсветки вместе с командой разработал за 18 лет Вадим Пономаренко уже и не вспомнит. Но, говорит, «пролить свет» – процесс кропотливый и трудоемкий. От идеи до согласования может уйти больше полугода.

Вадим Пономаренко, главный инженер проекта предприятия «Мингорсвет»:

«Специалисты предприятия выезжают, обследуют фасады, кровлю, точки запитки, электрощитовые, далее делается ночная визуализация. Проходит государственная экспертиза».

Но и этого, порой, недостаточно. Самый сложный экзамен оформителям зачастую готовят жильцы. Угодить удается не всем.

Вадим Пономаренко, главный инженер проекта предприятия «Мингорсвет»:

«Были случаи, когда жители жаловались, мы приезжали на такие выезды в ночное время лично, если и есть минимальное попадание, то в районе подоконника. Проводится тогда юстировка прожекторов,

они более отворачиваются от фасада, и внутрь квартиры свет точно не попадет».

Только в ночном центре сегодня блистает 70 зданий. К каждому – особый подход. Главная задача – подчеркнуть изысканность архитектуры, при этом не нарушить гармонию городского пейзажа.

Александр Воробцов, первый заместитель генерального директора – главный инженер предприятия «Мингорсвет»:

«Старая часть, назовем это сталинский ампи́р...выполняется локально, точно светильниками, чтобы подчеркнуть доминанты. Если мы говорим про современный тип здания, где много стекла, то выполняется линейный тип подсветки, чтобы подчеркнуть периметры, ребра здания, возможно, сделать динамику элементов, Культовые здания – это костелы, церкви – они выполняются заливающим светом».

Добиться нужного эффекта и интересно обыграть элементы декора помогает вода. Немаловажную роль играет цвет динамичной подсветки. Да и в целом, от ярких решений проектировщики стараются отходить.

Александр Воробцов, первый заместитель генерального директора – главный инженер предприятия «Мингорсвет»:

«Что касается исторического центра, здесь хочется людям отдохнуть. Без лишнего светового загрязнения, не привлекать внимания, поэтому теплые тона выбраны».

На подсветку Минска уходит чуть больше 0,5% общегородского потребления всей электроэнергии. Главный принцип – энергоэффективность. Оттого и любоваться световым оформлением зданий можно недолго. Летом – с десяти до одиннадцати. Уличное освещение постоянно модернизируют, а сам Минск с каждым годом становится все ярче. А это значит, что у столицы точно светлое будущее.

Финский оператор электросетей Fingrid удвоит плату за балансовые услуги



С 1 сентября 2022 года плата за объем производства и потребления по балансовым ответственным лицам повысится до 1,2 евро/МВтч (текущая плата составляет 0,64 евро/МВтч). Прочие комиссии за обслуживание баланса останутся без изменений.

С 1 сентября 2022 года государственный оператор Финляндии по передаче электроэнергии Fingrid повысит комиссию за балансовые услуги для ответственных за баланс лиц. Увеличение связано со значительным удорожанием рыночных резервов электроэнергетической системы в результате исключительной рыночной ситуации.

С мая стоимость рыночных резервов, которые уравнивают производство и потребление в электроэнергетической системе, многократно возросла по сравнению с предыдущим годом. Это увеличение связано с прекращением импорта электроэнергии из России, высокими ценами на электроэнергию и сложившейся конъюнктурой на рынке электроэнергии. Возросла как цена необходимых запасов, так и количество, которое необходимо приобрести на национальном рынке. Большая часть увеличения затрат пришлась на приобретение резервов автоматического восстановления частоты (aFRR). Затраты на приобретение указанных запасов покрываются за счет платы за объем производства и потребления по балансовым ответственным лицам.

«РЭС» и кластер «Цифровая энергетика» представят собственные разработки на Технопроме



С 23 по 26 августа АО «РЭС» в качестве партнера коллективного стенда примет участие в IX Международном форуме технологического развития «Технопром-2022», который пройдет

в Новосибирске.

На площадке МВК «Новосибирск Экспоцентр» системообразующее электросетевое предприятие региона совместно с Ассоциацией промышленного кластера «Цифровая энергетика» представят опыт реализации пилотных проектов по цифровизации электросетей с применением передовых технологических решений сибирских разработчиков и продукции собственного производства.

«Мы активно участвуем в цифровизации электросетей и совместно с кластером «Цифровая энергетика» уже реализовали ряд пилотных проектов. – отметил в преддверие форума первый заместитель генерального директора-технический директор АО «РЭС» Юрий Толкалин. – Высокий уровень локализации производства комплектующих и цифрового оборудования для электрических сетей позволяет обеспечить импортозамещение и создавать уникальные устройства и программные продукты для дальнейшей цифровой трансформации электросетевого комплекса региона».

Достиженные результаты и направления развития электросетей в условиях динамических внешних изменений отдельно обсудят в рамках стратегической сессии «Цифровизация и технологический суверенитет электросетевого комплекса в период глобальных вызовов и энергоперехода», которая состоится 24 августа в 12-00 в зале пленарных заседаний.

Непосредственно на выставочном стенде, организованном в рамках пространства нетворкинга, энергетики покажут решения для цифровой электрической сети – от реклоузеров до реальной комплектной трансформаторной подстанции и интеллектуальных

приборов учета, выставят местные разработки для электрозарядной инфраструктуры, а также продемонстрируют работу системы автоматического восстановления сети (САВС), которая позволит в автоматизированном режиме буквально в течение 1 минуты определить поврежденный участок, где произошло отключение, и восстановить подачу питания на неповрежденные участки, тем самым минимизировать количество отключенных потребителей.

В АО «РЭС» уверены, что Технопром-2022 послужит расширению взаимодействия между государственными структурами, промышленностью и бизнесом, придаст новый импульс стратегическим процессам импортозамещения и диверсификации производства, дальнейшему развитию экономической и технологической кооперации.

Эксперт: Зеленая энергетика на сегодня может существовать только в дополнении к традиционной



Зеленая энергетика не само-достаточна и может существовать, по крайней мере в нынешнем виде, только в дополнении к традиционной энергетике - гидроэнергетике, теплоэнергетике, атомной энергетике и т.д. В этом убежден генеральный директор ПАО «Европейская Электроника» Илья Каленков.

Эксперт отмечает, что энергетический кризис в Европе в настоящий момент заставляет правительства практически всех стран, которые в свое время были очень расположены к зеленой энергетике, пересмотреть эти подходы.

«На мой взгляд, сейчас зеленая повестка в европейских странах изменится. Поскольку европейская политика подразумевает отказ от российского газа, в угоду этому руководство Евросоюза (ЕС) принимает такие решения, которые на самом деле отбрасывают Европу на 30-40 лет назад. Она возвращается к использованию грязного топлива, зеленая повестка, ветряные электростанции (ВЭС)

и солнечные электростанции (СЭС) отходят даже не на второй план, они просто становятся невозможны», - говорит Илья Каленков.

«Одно дело, когда при бесперебойном снабжении газом, ты размышляешь, как бы сделать свою экономику зеленее. И совсем другое, когда у тебя дома холодно, и останавливаются промышленные предприятия. И я думаю, что в угоду политическим соображениям эта ситуация не изменится, а обывателям продолжат рассказывать, что сейчас еще немного и вся энергетика станет зеленой», - продолжает эксперт.

Однако, по его мнению, это не единственная проблема реализации зеленой повестки: «Даже если урегулировать политические препятствия, по технологическим и экономическим причинам тотальный перевод на зеленую энергетику неосуществим. Во-первых, все возобновляемые источники энергии (ВИЭ), такие как ВЭС и СЭС, имеют ряд серьезных недостатков, связанных с их природой - солнце светит не всегда, ветра тоже стихают. Второй важный фактор – это капиталовложения. При строительстве ветропарков и оборудовании солнечными батареями инфраструктуры требуются серьезные средства, что влечет за собой вопрос экономической эффективности».

Кроме того, отмечает Илья Каленков, массовое использование ВИЭ ставит серьезный вопрос по накоплению этой энергии, поскольку его производство достаточно неоднородно. Если по естественным причинам на протяжении какого-либо времени не будет ветра, а при этом в стране 50% энергии обеспечивается за счет ветрогенератора, то это может повлечь нарушение энергетического баланса. Выпадение серьезных мощностей из баланса поднимает вопрос, чем их замещать, иначе придется отключать потребителей.

«Опять же если говорить о чистой энергетике, то солнечные батареи и ветропарки являются таковыми только на первый взгляд. На самом же деле их производство связано с большим количеством выбросов углекислого газа, поскольку оно весьма сложное. Отсутствие технологий «чистой» утилизации ветроэнергетических установок и солнечных батарей также наносит вред окружающей среде. Поэтому поверить в экономическую и технологическую целесообразность таких переходов достаточно сложно», - полагает эксперт.

Для запуска общего рынка электроэнергии ЕАЭС требуется выполнить ряд мероприятий



Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) Вадим Закревский в интервью белорусской газете «Республика».

По его словам, для запуска общего рынка электроэнергии, который планируется не позднее 1 января 2025 года, требуется выполнить ряд мероприятий.

«Во-первых, должны быть подготовлены правила функционирования общего электроэнергетического рынка, которые будут регламентировать торговлю электроэнергией на нем, доступ к услугам по ее транзиту по территориям государств-членов, определение и распределение пропускной способности межгосударственных линий электропередачи, а также информационный обмен на общем электроэнергетическом рынке ЕАЭС. В настоящее время основные усилия ЕЭК и государств-членов сосредоточены на согласовании этих правил. Они находятся в высокой степени готовности, и должны быть утверждены в текущем и следующем годах, - сказал Вадим Закревский.

Он отметил, что для организации централизованной торговли электроэнергией на общем рынке Совет ЕЭК должен определить операторов такой торговли.

«Необходимо отметить, что Беларусь, Казахстан и Россия предложили свои торговые площадки для работы на общем электроэнергетическом рынке ЕАЭС. Это Белорусская универсальная товарная биржа, Казахстанский оператор рынка электроэнергии и мощности (KEGOC - ИФ), Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа и российский "Администратор торговой системы". Проект соответствующего распоряжения Совета ЕЭК

подготовлен, согласован министрами энергетики стран ЕАЭС и направлен на рассмотрение органами ЕАЭС», - сообщил Вадим Закревский.

Следующим этапом станет разработка регламентов торговли и формы договора о присоединении к общему электроэнергетическому рынку субъектов, желающих покупать и продавать электроэнергию у партнеров по «евразийской пятерке».

«Следует сказать, что создание общего электроэнергетического рынка приведет к повышению эффективности использования существующих генерирующих и передающих мощностей, уровня надежности электроснабжения, оптимизации инвестиций в электроэнергетику и формированию коллективной энергетической безопасности», - отметил директор департамента ЕЭК.

Он также сообщил, что относительно проекта другого договора - о формировании общего рынка газа ЕАЭС - остается несколько принципиальных вопросов.

«ЕЭК совместно со странами ЕАЭС подготовила проект международного договора о формировании общего рынка газа. По нему сегодня в виде развилки остаются несколько вопросов. На фоне того объема работы, которая уже проделана, их немного. В то же время, для стран они носят принципиальный характер. Поэтому нужны согласованные решения на высоком уровне», - сказал он в интервью.

По словам директора департамента, речь идет о вопросе ценообразования на услуги по транспортировке газа на общем рынке. "Газопотребляющие государства-члены - Армения, Беларусь, Кыргызстан - ратуют за то, чтобы тарифы на услуги по транспортировке газа на общем рынке не превышали аналогичные внутренние тарифы для субъектов внутреннего рынка газа. Они заинтересованы в том, чтобы стоимость транспортировки формировалась на прозрачных и недискриминационных условиях, создавала равные конкурентные условия для всех участников общих рынков. При этом газодобывающие государства-члены - Россия и Казахстан - отстаивают сохранение своего суверенитета на внутренних рынках, выступают за раздельное формирование тарифов для внутреннего и общего рынка газа", - отметил Вадим Закревский.

В качестве компромисса ЕЭК предлагает определять тарифы на услуги по транспортировке газа на общем рынке в соответствии с действующими в государствах методиками для магистральных газопроводов, в которых будут предусмотрены недискриминационные и прозрачные механизмы тарифообразования.

«Второй неурегулированный вопрос касается действия двусторонних международных договоров в сфере газа, которые препятствуют организации торговли газом на общем рынке. В соответствии с договором о союзе, в случае сохранения действия межправительственных соглашений возможно два варианта их применения: либо эти соглашения будут действовать одновременно с положениями международного договора по газу, либо они будут приведены в соответствие с положениями международного договора по газу и других актов, которые будут приняты в ходе формирования общего рынка газа. Учитывая, что двусторонние соглашения обладают признаками договора транспортировки и поставки газа, заключаемого на общем рынке газа, их положения не должны противоречить нормам и положениям международного договора по газу», - добавил директор департамента ЕЭК.

По его словам, также спорным остается вопрос транспортировки газа из третьих государств на недискриминационной основе.

«Тема инициирована Кыргызской Республикой и обусловлена техническими особенностями ее газотранспортной системы. Речь идет о разъединенности (северная часть не связана с южной), инфраструктурных ограничениях по поставкам газа на юг страны, которые определяют необходимость удовлетворения части потребностей в энергоресурсе за счет его импорта из третьих стран. Есть и другие вопросы, касающиеся, в том числе, определения рыночной цены на газ, валюты расчетов за газ на общем рынке газа», - сообщил Вадим Закревский.

Норвегия установит потолок цен на электричество для потребителей



На прошлой неделе стоимость электроэнергии в королевстве впервые в истории достигла 4,22 норвежской кроны за кВт ч.

Правительство Норвегии изучает возможность ограничения стоимости электроэнергии на фоне общеевропейского кризиса отрасли.

Об этом заявил премьер-министр королевства Й. Гар Стёре в интервью газете Dagsavisen.

Тезисы премьер-министра:

- правительство поможет населению пережить тяжелую зиму, в связи с чем рассматривает установление потолка цен на электроэнергию для домохозяйств;
- также может быть ограничена отпускная цена, по которой производители продают электроэнергию потребителям.

По мнению Стёре, основные причины кризиса на рынке – это:

- конфликт на Украине,
- высокие цены на газ в Европе,
- малое количество осадков, необходимых для заполнения водохранилищ гидроэлектростанций.

На прошлой неделе стоимость электроэнергии в королевстве впервые в истории достигла 4,22 норвежской кроны за кВт ч (примерно 424 евро/МВт ч).

Ранее министр нефти и энергетики страны Т. Осланд заявил, что отсутствие поставок российского газа по магистральному газопроводу (МГП) Северный поток ведет к катастрофическим последствиям для цен на электроэнергию в Норвегии.

Напомним, что прокачка по МГП Северный поток с 27 июля 2022 г. Ограничена 33 млн м³/сутки (20% от максимальной производительности) в связи с ситуацией на компрессорной станции (КС) Портовая.

Энергосбережение: новая бытовая техника потребляет меньше электроэнергии



Есть простые советы, как сэкономить деньги на электроэнергии.

Энергосбережение стало главным обсуждаемым вопросом в Германии из-за газового кризиса и инфляции. Какие есть способы экономии

электроэнергии?

Федеральное правительство и Федеральное сетевое агентство неоднократно обращаются с призывами к экономии энергии, и это относится не только к потреблению газа. Из-за нынешних цен на электроэнергию и высокой инфляции потребители также задаются вопросом, не могут ли некоторые электроприборы стать ловушкой для расходов.

Центр потребительских консультаций советует внимательно изучить потребление электроэнергии бытовыми приборами. Для этого в консультационных центрах можно взять счетчики электроэнергии. «Замена старых приборов на новые может помочь сэкономить», — говорят в Центре консультирования потребителей Северного Рейна-Вестфалии.

Энергосбережение: рекомендации

Кому стоит покупать новую бытовую технику? Председатель Ассоциации энергетических консультантов по зданиям земли Северный Рейн-Вестфалия ссылается на сайт spargeraete.de. Там в онлайн-базе данных перечислены самые экономичные бытовые приборы, имеющиеся на рынке. Они отсортированы по потреблению электроэнергии или общим расходам за весь срок службы прибора.

Чтобы узнать, сколько денег вы можете сэкономить, нужно измерить потребление вашего собственного прибора в течение 24 часов или недели, а затем экстраполировать его на год. Это значение следует умножить на текущую цену электроэнергии, а затем сравнить с цифрами современного прибора.

Холодильники — самые большие потребители электроэнергии

Консультанты по вопросам потребления обращают свое внимание на холодильники. Холодильники, которым более 15 лет, потребляют так много электроэнергии, что имеет смысл их заменить. Например, замена 15-летнего холодильника с морозильной камерой экономит в среднем 120 киловатт-часов в год.

Мера, о которой часто не задумываются, но которая может принести большую пользу, — это замена старых отопительных насосов. Здесь можно сэкономить до 130 евро в год. Сушильные машины также входят в число приборов с высоким потреблением энергии. Поэтому их следует использовать только в тех случаях, когда невозможно высушить белье без них. Если они используются часто, то при выборе прибора рекомендуется обратить внимание на низкое потребление. Кстати, иногда замена исправной техники не имеет смысла с финансовой и экологической точки зрения.

Обращайте внимание на энергопотребление при покупке новой бытовой техники

Несмотря на то, что бытовая техника становится все более энергоэффективной, потребление электроэнергии в частных домохозяйствах практически не снижается. В основном это связано с тем, что в большинстве домохозяйств появляется все больше электроприборов. Например, один ноутбук или планшет на человека вместо одного компьютера на всех.

Появляется больше дополнений к отдельным системам. Например, звуковые системы или мощные видеокарты, которые потребляют дополнительное количество электроэнергии. Каждый, кто планирует новую покупку, должен обязательно следить за потреблением энергии. Электроприборы с наивысшим классом энергоэффективности, возможно, немного дороже при покупке. Но в долгосрочной перспективе они экономят гораздо больше, а также помогают защитить климат. Поэтому лучше воздержаться от дешевых покупок с низким классом эффективности.

Энергосбережение через поведение

Лампочки накаливания редко встречаются в домашних хозяйствах, но галогенные лампы все еще широко распространены. Замена галогенных ламп на энергосберегающие светодиодные экономит около 85% необходимой энергии.

На своем сайте центр потребительского консультирования перечислил советы по экономии энергии. Выключайте приборы, которые находятся в режиме ожидания, используйте посудомоечную и стиральную машины в режиме ECO. Также повышение температуры в холодильнике до 7 градусов экономит около 6% электроэнергии в год.



**ИНФОРМАЦИОННЫЙ ОТДЕЛ
АО «РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**