

НАМ – 138 РОКІВ

Науково-технічна спілка енергетиків та електротехніків України
Центр громадського інформування з проблем паливно-енергетичного комплексу

ЕНЕРГОІНФОРМ-ІНФОРМЕНЕРГО

**ІНФОРМАЦІЙНО-АНАЛІТИЧНЕ ДОСЛІДЖЕННЯ СТАНУ
ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ**

* * *

ОГЛЯД УКРАЇНСЬКИХ ЗМІ З ПРОБЛЕМ ПЕК

**Паливно-енергетична політика України: вугільна промисловість,
нафтогазова галузь, електроенергетика, ринкові перетворення.
Загальні проблеми енергетики. Ядерна енергетика та промисловість.
Наслідки аварії на Чорнобильській АЕС. Інформація про інофірми,
які працюють в паливно-енергетичному комплексі. Різне.**

Видається з 1 січня 1994 року

№ 546

***ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНИЙ АНАЛІЗ ДІЯЛЬНОСТІ ПЕК
ЗА СІЧЕНЬ-ЛЮТИЙ 2018 РОКУ
ОГЛЯД ЗМІ ЗА 15-31 БЕРЕЗНЯ 2018 РОКУ***

Київ-2018

ІНФОРМАЦІЙНО-АНАЛІТИЧНЕ ДОСЛІДЖЕННЯ СТАНУ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ

ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ за січень-лютий 2018 року

*Науково-технічна спілка
енергетиків та електротехніків України*

За січень-лютий 2018 року, за фактичними даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, склав 29283,0 млн кВтг, що на 333,9 млн кВтг, або на 1,1% менше, ніж за 2 місяці 2017 року. При цьому, тепловими електростанціями енергогенеруючих компаній вироблено 8795,9 млн кВтг, що на 268,6 млнкВтг, або на 3,1% більше, ніж за 2 місяці 2017 р. Теплоелектроцентралями та когенераційними установками вироблено 2924,2 млн кВтг, що на 45,9 млн кВтг, або на 1,6% більше, ніж за відповідний період 2017 року. Атомними електростанціями вироблено 14492,3 млн кВтг, що у порівнянні з відповідним періодом минулого року менше на 1266,7 млн кВтг, або на 8,0%. Гідроелектростанціями та гідроакумуляуючими електростанціями за 2 місяці 2018 року вироблено 2489,3 млн кВтг, що на 526,7 млн кВтг, або на 26,8% більше, ніж за січень-лютий 2017 року.

Виробіток ТЕС та ТЕЦ за 2 місяці 2018 року від загального по ОЕС складає 40,0%, виробіток електроенергії АЕС складає 49,5%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 8,5%. За 2 місяці 2017 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 38,5%, 53,2% і 6,6%.

Виробництво електроенергії блок-станціями за 2 місяці 2018 року склало 261,7 млн кВтг, що на 13,8 млн кВтг, або на 5,6% більше, ніж за 2 місяці 2017 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за 2 місяці 2018 року склало 319,6 млн кВтг, що на 77,8 млн кВтг, або на 32,2% більше, ніж за відповідний період 2017 року.

За 2 місяці 2018 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 7828,3 тис. Гкал, що на 399,0 тис. Гкал, або на 4,8% менше, ніж за відповідний період минулого року.

Динаміка і структура виробництва електроенергії по Україні

	2 місяці 2017 року		2 місяці 2018 року		+/- до 2017 р.	
	млн кВтг	у % до заг. виробн.	млн кВтг	у % до заг. виробн.	млн кВтг	%
Виробіток електроенергії – всього	29616,9	100,0	29283,0	100,0	-333,9	-1,1
у тому числі:						
ТЕС та ТЕЦ, з них:	11405,6	38,5	11720,1	40,0	314,5	2,8
ТЕС ГК - всього	8527,3	28,8	8795,9	30,0	268,6	3,1
ТЕЦ та когенераційні установки	2878,3	9,7	2924,2	10,0	45,9	1,6
ГЕС та ГАЕС, з них:	1962,6	6,6	2489,3	8,5	526,7	26,8
ГЕС	1693,1	5,7	2228,0	7,6	534,9	31,6
ГАЕС	269,5	0,9	261,3	0,9	-8,2	-3,0
АЕС	15759,0	53,2	14492,3	49,5	-1266,7	-8,0
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)	241,8	0,8	319,6	1,1	77,8	32,2
Блок-станціями	247,9	0,8	261,7	0,9	13,8	5,6

На початок 2018 року запаси палива на електростанціях склали: вугілля – 2046,0 тис. тонн, мазуту – 64,0 тис. тонн (на початок 2017 року відповідно 2061,5 тис. тонн та 133,9 тис. тонн).

Загальний обсяг вуглепостачання на теплоелектростанції протягом січня-лютого 2018 року склав 4594,0 тис. тонн, що на 51,8 тис. тонн менше, ніж за 2 місяці 2017 року. Від підприємств вугільної галузі України – 3165,9 тис. тонн, що на 1170,5 тис. тонн менше, ніж за 2 місяці минулого року. Витрати вугілля склали 4936,1 тис. тонн. Запас вугілля станом на 01.03.2018 року – 1703,9 тис. тонн.

Запаси вугілля на 01.03.2018 на складах підвідомчих Міненерговугілля підприємств становили 1703,9 тис. тонн, що на 36,3 тис. тонн менше ніж у минулому році (1740,2 тис. тонн) при номінальній місткості вугільних складів 5080 тис. тонн.

Топкового мазуту за 2 місяці 2018 року спожито 42,2 тис. тонн, що на 121,1 тис. тонн менше, ніж за відповідний період 2017 року. Запас мазуту на 01.03.2018 р. на підвідомчих Міненерговугілля підприємствах склав 69,7 тис. тонн.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за 2 місяці 2018 р. становило 1286,8 млн куб. м, що на 69,7 млн куб. м більше, ніж за цей період 2017р. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили 37,2 млн куб. м, що на 4,1 млн куб. м більше, ніж за 2 місяці 2017 р.

Станом на 01.03.2018 в українських підземних сховищах газу знаходилось близько 9,98 млрд куб. м природного газу, що на 1,6 млрд куб. м, або на 20,1% більше порівняно з 01.03.2017 р. Відбір газу за 2 місяця склав 4,707 млрд куб. м.

За 2 місяці 2018 року спостерігається зменшення електроспоживання (брутто), яке склало 28254,7 млн кВтг, що на 91,3 млн кВтг, або на 0,3% менше ніж за 2 місяці 2017 року. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням становить 22155,2 млн кВтг, що на 64,2 млн кВтг або на 0,3% менше аналогічного показника 2017 року.

Зменшення електроспоживання (нетто) відбулося за рахунок зменшення обліку споживання паливною промисловістю (на 3,7%), комунально-побутовими споживачами (на 2,1%), сільгоспспоживачами (на 2,1%) та населенням (на 3,9%).

Динаміка і структура споживання електроенергії за 2 місяці 2018 р.

(без урахування АР Крим та м. Севастополя)

Групи споживачів	Ел.споживання 2018 р. млн кВтг	+ / - до 2017 р. млн кВтг	+ / - до 2017 р. %	Питома вага, % 2017 р.	Питома вага, % 2018 р.
Споживання ел.ен. (брутто)	28254,7	-91,3	-0,3		
Споживання ел.ен. (нетто)	22155,2	-64,2	-0,3	100,0	100,0
у тому числі:					
1.Промисловість	8846,9	314,7	3,7	38,4	39,9
у тому числі:					
Паливна	629,6	-24,3	-3,7	2,9	2,8
Металургійна	4961,5	161,1	3,4	21,6	22,4
Хімічна та нафтохімічна	556,5	113,3	25,6	2,0	2,5
Машинобудівна	795,2	5,4	0,7	3,6	3,6
Будів.матеріалів	317,2	21,8	7,4	1,3	1,4
Харчова та переробна	713,6	3,8	0,5	3,2	3,2
Інша	873,3	33,4	4,0	3,8	3,9
2.Сільгоспспоживачі	598,6	-12,5	-2,1	2,8	2,7
3.Транспорт	1270,7	-40,0	-3,1	5,9	5,7
4.Будівництво	199,9	4,1	2,1	0,9	0,9
5.Ком.-побутові споживачі	2978,1	-63,6	-2,1	13,7	13,4
6.Інші непромисл. споживачі	1316,8	14,1	1,1	5,9	5,9
7.Населення	6944,2	-280,9	-3,9	32,5	31,3

Видобуток вугілля. За 2 місяці 2018 року вугледобувними підприємствами України видобуто **5334,6 тис. тонн** вугілля, що на 152,0 тис. тонн (або на 2,8%) менше порівняно із січнем-лютим 2017 року. В цілому видобуток енергетичного вугілля склав 4268,6 тис. тонн, він зменшився на 76,4 тис. тонн (або на 1,8%), коксівного – склав 1066,0 тис. тонн, що менше на 75,6 тис. тонн (або на 6,6%).

Упродовж січня-лютого 2018 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, видобуто вугілля **796,9 тис. тонн**, що на 122,4 тис. тонн (або на 13,3%) менше, ніж за цей період 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 34,7 тис. тонн (або на 4,8%) порівняно з відповідним періодом 2017 року і коксівного зменшився на 87,7 тис. тонн (або на 43,7%), а видобуток відповідно склав 683,7 та 113,2 тис. тонн.

Видобуток нафти та газу. З початку 2018 року в Україні видобуто **0,309 млн тонн** нафти з газовим конденсатом і **3,4 млрд куб. м.** газу. У минулому році, відповідно, ці показники становили – 0,317 млн тонн нафти з газовим конденсатом та 3,4 млрд куб. м газу. Підприємства НАК "Нафтогаз України" видобули за 2 місяці 2018 року 0,309 млн тонн нафти з конденсатом (у 2017 р. – 0,317 млн тонн) і 2,7 млрд куб. м газу (у 2017 р. – 2,6 млрд куб. м).

Інші підприємства за 2 місяці 2018 року видобули 0,024 тис. тонн нафти з газовим конденсатом (у 2017 р. – 0,023 тис. тонн) і 0,7 млрд куб. м газу (у 2017 р. – 0,7 млрд куб. м).

Постачання і переробка нафти. У січні-лютому 2018 р. на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 75,3 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом). Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ у січні-лютому 2018 року склав 78,2 тис. тонн, що на 6,0 % більше обсягу переробки у січні-лютому 2017 року.

Кременчуцький НПЗ з жовтня 2014 року інформацію щодо показників своєї роботи Міністерству енергетики та вугільної промисловості не надає.

У січні-лютому 2018 р. не здійснювали роботу з переробки нафтової сировини - Лисичанський, Одеський, Дрогобицький та Надвірнянський нафтопереробні підприємства.

Загальні потужності з первинної переробки газового конденсату з нафтою на Шебелинському ГПЗ у січні-лютому 2018 року було завантажено в середньому на 50,4 % (у січні-лютому 2017 року на 54,1 %).

Транспортування нафти. У січні-лютому 2018 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з 2017 року на 6,1 тис. тонн (або на 0,2%) і склав **2451,4 тис. тонн**. При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано **2135,0 тис. тонн**, що на 4,7% (або на 106,0 тис. тонн) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – **316,0 тис. тонн**, що на 45,6% (або на 99,0 тис. тонн) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

За січень-лютий 2018 рік транзитні обсяги перекачки у загальному обсязі складають 86,0%, а на нафтопереробні підприємства України – 14,0%.

Аналіз сплати за спожиту електроенергію за січень-лютий 2018 року

Розрахунки споживачів електроенергії по областях України

За січень-лютий 2018 року споживачам відпущено електричної енергії на суму **33,2 млрд грн.**, оплата становила **31,4 млрд грн.**, або **94,5%**.

Вище середнього показника (**94,5%**) розрахунки за відпущену споживачам за 2 місяці 2018 році енергію були проведені у Дніпропетровській (на 100,7%), Житомирській (на 97,2%), Закарпатській (на 98,7%), Миколаївській (на 94,7%), Одеській (на 97,1%), Полтавській (на 95,8%), Харківській (99,5%), Херсонській (на 101,0%), Хмельницькій (на 97,8%), Черкаській (на 95,9%) областях.

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні-лютому 2018 році енергію проведені у Вінницькій (92,1%), Волинській (94,3%), Донецькій (86,3%), Запорізькій (на 93,7%), Івано-Франківській (на 90,2%), Київській (на 93,9%), Кіровоградській (на 91,0%), Луганській (на 61,0%), Львівській (на 85,0%), Рівненській (на 91,4%), Сумській (на 84,5%), Тернопільській (на 89,4%), Чернівецькій (на 92,4%), Чернігівській (на 91,5%) областях, АР Крим (на 0,0%), м.Київ (92,8%).

Розрахунки енергопостачальних компаній з ДП «Енергоринок»

За січень-лютий 2018 р., за фактичними даними, енергопостачальними компаніями куплено електроенергії в ДП «Енергоринок» за регульованим тарифом на **30,8 млрд грн.**, а сплачено за неї **31,0 млрд грн.** або **100,7%**. Повністю розрахувалися з ДП «Енергоринок» 9 енергопостачальних компаній за регульованим тарифом.

У повному обсязі розрахувалися з ДП «Енергоринок» за 2 місяці 2018р. Дніпрообленерго (на 106,5%), Закарпаттяобленерго (на 105,8%), Київобленерго (на 104,1%), Київенерго (на 107,7%), Полтаваобленерго (на 118,0%), Харківобленерго (на 107,7%), Хмельницькобленерго (на 111,6%), Чернівціобленерго (на 112,1%), Високовольтні мережі ДТЕК ТОВ (на 118,9%).

Нижче середнього показника по розрахунках з оптовим ринком (**100,7%**) енергопостачальних компаній розрахувались за куповану електричну енергію: Вінницяобленерго (на 89,4%), Волиньобленерго (на 91,3%), Донецькобленерго (на 99,2%), Житомиробленерго (на 94,3%), Запоріжжяобленерго (на 90,3%), Кіровоградобленерго (на 92,0%), Львівобленерго (на 86,7%), Миколаївобленерго (на 90,8%), Одесаобленерго (на 98,5%), Прикарпаттяобленерго (на 96,1%), Рівнеобленерго (на 92,5%), Сумиобленерго (на 98,3%), Тернопільобленерго (на 87,3%), Херсонобленерго (на 94,6%), Черкасиобленерго (на 91,6%), Чернігівобленерго (на 89,4%), Луганське енергетичне об'єднання (на 61,7%), Атомсервіс (на 69,2%), Регіональні електричні мережі (на 42,6%), ПЕМ-Енерговугілля (на 19,2%), Енергія-Новий Розділ (на 85,0%), Укрзалізниця (на 98,6%), Енергія-Новоявірськ (на 66,7%).

Розрахунки споживачів електроенергії з обласними енергопостачальними компаніями

За січень-лютий 2018 р. енергопостачальними компаніями відпущено електроенергії на суму **33,2 млрд грн**, а сплачено за неї **31,4 млрд грн** або **94,5%**.

Повністю розрахувалися за електричну енергію споживачі енергопостачальних компаній ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі» (105,5%), ПрАТ «ЕК «Херсон-обленерго» (101,0%).

Вище середнього рівня (**94,5%**), але нижче 100% розраховались споживачі з 10 енергопостачальними компаніями за 2 місяці 2018 р.: ПрАТ «Волиньобленерго» (96,3%), ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго» (99,2%), ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» (97,2%), ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (98,7%), ПАТ «Миколаївобленерго» (94,7%), ПАТ «Одесаобленерго» (97,1%), ПАТ «Полтаваобленерго» (95,8%), АК «Харківобленерго» (99,5%), ПАТ «Хмельницькобленерго» (97,8%), ПАТ «Черкасиобленерго» (95,9%).

Нижче середнього рівня (**94,5%**) розраховались за спожиту електроенергію споживачі з 22 енергопостачальними компаніями: ПАТ «Вінницяобленерго» (92,5%), ВАТ «Запоріжжяобленерго» (93,7%), ПАТ «Київенерго» (92,8%); ПрАТ «Київобленерго» (93,9%), ПрАТ «Кіровоградобленерго» (91,0%), ПрАТ «Львівобленерго» (87,5%), ПАТ «Прикарпаттяобленерго» (90,2%), ПрАТ «Рівнеобленерго» (91,4%), ВАТ «Тернопільобленерго» (89,4%); ПАТ «Чернігівобленерго» (91,5%), ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання» (72,1%), ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля» (17,3%); ПАТ «Сумиобленерго» (84,5%); ДП «Регіональні електричні мережі» (39,7%); ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» (93,6%); ПрАТ «ЕК «Чернівціобленерго» (92,4%).

Оплата електроенергії всіма видами платежів генеруючим компаніям та іншим учасникам ОРЕ за січень-лютий 2018 р. Всього сплачено склало **36,1 млрд грн.** при товарній продукції **35,5 млрд грн.,** або **101,8%.**

За фактичними даними, по НАЕК «Енергоатом» сплачено – 97,3% (8 751,6 млн грн), «Центренерго» – 103,2% (3 265,0 млн грн), «Дніпроенерго» – 110,5% (3 906,6 млн грн), «Донбасенерго» – 104,3% (1 431,8 млн грн), «Західенерго» – 109,9% (5 638,8 млн грн), «Східенерго» – 114,1% (3 328,6 млн грн), Харківська ТЕЦ-5 – 98,0% (736,9 млн грн), Київенерго (ТЕЦ) – 98,2% (1 536,8 млн грн), ПрАТ «Укргідроенерго» – 89,8% (1 127,8 млн грн), Нижньодністровська ГЕС – 67,9 тис. грн, інші електростанції – 90,7% (5 450,6 млн грн), у т.ч. теплоелектроцентралі – 97,6% (4 022,6 млн грн), виробники альтернативної е/е – 75,3 (1 403,0 млн грн), НЕК «Укренерго» - 118,0% (1 018,5 млн грн) від товарного відпуску енергії. **Всього виробникам е/е та НЕК плата склала 36,19 млрд грн при товарній продукції 35,55 млрд грн або 101,8%.**

Газопостачання, споживання та транзит природного газу. Ресурси природного газу в Україні за січень-лютий 2018 року склали **9,3 млрд куб.м** (за відповідний період 2017 року – 9,9 млрд куб.м).

За зовнішньоекономічними контрактами до України надійшло **13,2 млрд куб.м** природного газу (за відповідний період 2017 року – 19,4 млрд куб.м).

Споживачі України за цей період 2018 року використали **9,3 млрд куб. м** природного газу (за відповідний період 2017 року – 9,9 млрд куб.м).

Відбір природного газу з ПСГ за цей період **4,707 млрд куб.м** (за відповідний період 2017 року – 3,673 млрд куб.м).

За січень-лютий 2018 року, за фактичними даними, протранспортовано через територію України (транзит) природного газу всього **12,031 млрд куб.м** (за відповідний період 2017 року – 16541 млрд куб.м).

Імпорт газу за 2 місяці 2018 року склав **1,1 млрд куб. м.**

Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

За січень-лютий 2018 р. підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **2161,9 млн грн.** капітальних вкладень (без нафтогазової галузі).

В електроенергетичній галузі за 2 місяці 2018 р. освоєно **2161,8 млн грн.** капітальних вкладень, що на 1387,5 млн грн. більше аналогічного показника 2017 р. В електроенергетичній галузі продовжуються роботи по будівництву Дністровської ГАЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, будівництву магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

У вугільній галузі освоєно **0,1 млн грн.** капітальних вкладень.

Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості за лютий 2018 р.

Атомні електростанції. У лютому 2018 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено **7 273,3 млн кВтг**, що на 516,8 млн кВтг менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у лютому 2018 р. становив **78,0%**, що на 5,6% менше показника 2017 р.

Частка АЕС у виробництві електроенергії в Україні у лютому 2018 року становила 51,4%. До Енергоринку у лютому 2018 р. відпущено 6 879,8 млн кВтг електроенергії, що на 468,3 млн кВтг менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2018 р. відбулося 4 порушення у роботі АЕС (на РАЕС № 2, ХАЕС № 2, ЮУАЕС № 3 та ЗАЕС № 6). У відповідному періоді 2017 р. – 1 порушення (на РАЕС № 3). **Зазначені порушення не обліковуються за шкалою ІНЕС рівня 1.**

Паливна програма. У 2018 році заплановано здійснити 18 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС, у тому числі 12 поставок – від АТ «ТВЕЛ» і 6 поставок - від компанії «Вестінгауз», забезпечити 6 рейсів з вивезення відпрацьованого ядерного палива.

У січні 2018 р. відбулася 1 поставка свіжого ядерного палива від компанії «Вестінгауз», вивезень відпрацьованого ядерного палива не здійснювалося.

Ремонтна кампанія.

Графіком ремонтів енергоблоків АЕС України у 2018 році заплановано виконати:

- закінчити 2 капітальні ремонти – ЗАЕС №6, ХАЕС №1 та 2 середні ремонти – РАЕС №1, 3;
- виконати 8 середніх ремонтів – ЗАЕС №1, 2, 4, 5; РАЕС №2;
- розпочати 3 середні ремонти – ЗАЕС №2, 4; ЮУАЕС №2 та РАЕС №2.

Станом на 05.03.2018 виконуються 3 середні ремонти – РАЕС №3; ЗАЕС №2; ЮУАЕС №2.

Тариф на відпущену електроенергію, що виробляється на АЕС з 01.01.2018 становить **54,03 коп.** за 1 кВтг (без ПДВ) відповідно до постанови НКРЕКП від 28.12.2017 № 1488.

Товарна продукція. У лютому 2018 р. вартість товарної продукції ДП «НАЕК «Енергоатом» становила 4505,64 млн грн., що на 374,47 млн грн. більше, ніж у лютому 2017 р.

У лютому 2018 р. з Енергоринку оплачено 4400,19 млн грн., що на 233,89 млн грн. більше, ніж у лютому 2017 р. Відсоток оплати у лютому 2018 р. склав – **97,66%**, у лютому 2017 р. – 100,85%. З початку 2018 р. – 97,33%, з початку 2017 р. – 95,33%.

Заборгованість із заробітної плати станом на 05.03.2018 у компанії відсутня.

**Підприємства атомно-промислового комплексу,
які перебувають у складі ДК «Ядерне паливо»**

ДП «СхідГЗК». У лютому 2018 року вироблено **162,3 тонн уранового оксидного концентрату на суму 504,7 млн грн.**, що становить 106,1% виконання плану. У порівнянні з відповідним періодом 2017 р. продукції вироблено на 74,2 тонн більше. З початку 2018 року вироблено 301,5 УОК на суму 934,7 млн грн., що порівняно з відповідним періодом минулого року на 119,4 тонн більше.

Заборгованість із заробітної плати станом на 07.02.18 на підприємстві відсутня.

ДП «Смоли». З початку 2018 року ДП «Смоли» не вироблялась основна продукція (іонообмінні смоли), що пов'язане з виконанням підприємством виробничої програми з виготовлення законтракованих обсягів іонообмінних смол в повному обсязі та економією електроенергії в осінньо-зимовий період. З початку 2017 року ДП «Смоли» також не вироблялась основна продукція.

Станом на 05.03.18 на підприємстві заборгованості із заробітної плати немає.

Ремонтна кампанія ТЕС, ТЕЦ і ГЕС, ГАЕС у 2018 році

Для забезпечення успішного проходження осінньо-зимового максимуму 2018-2019 рр. наказом Міністерства енергетики від 25.09.2017 № 622 «Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж до надійної та ефективної роботи у 2018 році та в осінньо-зимовий період 2018/2019 року» (зі змінами) передбачено:

На **теплових електростанціях енергогенеруючих компаній** відремонтувати всіма видами ремонтів 67 (17229 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 41 (11085 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом 10 (2459 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 16 (3685 МВт) енергоблоків.

На **теплових електроцентралях** виконати всіма видами ремонти 9 (1670 МВт) енергоблоків, 13 (2027 т/год) парових котлів, 6 (660 Гкал/год) водогрійних котлів та 10 (331,8 МВт) турбоагрегатів.

У **теплових мережах** виконати капітальний ремонт 10,66 км трубопроводів.

На **гідроелектростанціях** виконати капітальний ремонт і реконструкцію 36 (1802,10 МВт) гідроагрегатів.

Станом на 20.03.2018 відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях енергогенеруючих компаній** поточним ремонтом відремонтовано 5 (2 262 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 9 (2 380 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 5 (1 410 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті – 3 (670 МВт) енергоблока.

В технічному переоснащенні (капітальний ремонт) в термін по 30.06.2018 знаходиться енергоблок ст. № 4 (300 МВт) Трипільської ТЕС та енергоблок ст. № 1 (175 МВт) Зміївської ТЕС.

В капітальних перехідних ремонтах знаходиться енергоблок ст. № 1 (300 МВт) Ладижинської ТЕС (з 25.09.2017 по 21.03.2018) та енергоблок ст. № 4 (210 МВт) Курахівської ТЕС (з 25.12.2017 по 25.03.2018).

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 1 (50 МВт) турбоагрегат. В ремонті знаходиться 1 (10 т/год) паровий котел.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 2 (59 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 10 (475,8 МВт) гідроагрегатів.

Зведені показники Інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2018 рік

Капітальні інвестиції всього, враховуючи Держенергонагляд, - **2607,1 млн грн.**, у т.ч. за рахунок прибутку – 636,8 млн грн., амортизації – 691,8 млн грн., кредитних коштів – 1238,4 млн грн., доходів від іншої діяльності – 40,0 млн грн.; Держенергонагляд за рахунок амортизації – **4787 тис. грн.**

Передбачено на нове будівництво (ПС + ПЛ) всього – **1079,5 млн грн.**, технічне переобладнання та реконструкція об'єктів, придбання основних засобів – **1400,8 млн грн.**, проектні роботи майбутніх років, всього – **19956,3 тис. грн.**

Коефіцієнт використання встановленої потужності на блочному устаткуванні (енергоблоки потужністю 100, 150, 200, 250, 300 МВт) теплових електростанцій (ТЕС та ТЕЦ)

Коефіцієнт використання встановленої потужності за 2 місяці 2018 року порівняно з аналогічним періодом минулого року збільшився на 0,7% та складає 27,0%. Найвищий коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період мають блоки потужністю 250 МВт – 55,5 % (у 2017 році – 55,9 %). По блокам потужністю 150 МВт коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період – 50,7 % (у 2017 році – 48,3 %), по блокам потужністю 200 МВт – 40,6 % (у минулому році – 42,0 %), по блокам потужністю 100 МВт – 32,8 % (у минулому році – 36,2 %), по блокам потужністю 300 МВт – 22,9 % (у 2017 році – 22,9%).

Зменшився коефіцієнт використання встановленої потужності по генкомпаніях: по ТОВ «ДТЕК Східенерго» на 2,4 %, по ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» на 1,0 %, по ПАТ «ДТЕК Західенерго» на 0,2 %. А збільшився по ПАТ «Центренерго» на 1,4 %, по ПАТ «Донбасенерго» на 28,5 %.

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по тепловим електростанціям, які звітують Міненерговугілля

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по тепловим електростанціям генкомпаній України за 2 місяці 2018 року складають **407,0 г/кВтг**, що на **3,2 г/кВтг** більше, ніж за відповідний період 2017 року (403,8 г/кВтг).

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по ТЕС України (ТЕС ГК та ТЕЦ) складають за два місяці 2018 р. **381,5 г/кВтг**, що більше в порівнянні з відповідним періодом минулого року на **0,8 г/кВтг**.

Середньомісячна заробітна плата

За січень 2018 року розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетична галузь – 9771 грн. *(збільшення до відповідного показника 2017 р. становить 1847 грн.);*
- атомно-промисловий комплекс – 14953 грн. *(більше на 2792 грн. до показника 2017р.);*
- нафтогазовий комплекс – 8057 грн. *(більше на 12 грн. до показників державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля, за січень 2017 р.);*
- державні вугледобувні підприємства – 9403 грн. *(більше на 2160 грн. для вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється українською владою, за січень 2017 р.).*

Заборгованість з виплати заробітної плати станом на 01.03.2018 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України і що

розташовані на території, яка контролюється українською владою, загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила **191,4 млн грн.** і збільшилась з початку року на **40,8 млн грн. (або на 27,1%),** у тому числі: електроенергетична галузь – збільшилась на 3338,5 тис. грн. (на 20,6%); атомно-промисловий комплекс – збільшилась на 88,7 тис. грн. (на 6,8%); вугільна галузь – збільшилась на 37066,8 тис. грн. (на 28,5%); нафтогазовий комплекс – збільшилась на 262,0 тис. грн. (на 8,6%).

Інформація з підприємств, що розташовані на території, яка не контролюється українською владою, відсутня.

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах

За січень-лютий 2018 року **загальні технологічні витрати** електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля всіх класів напруг склали **3,5 млрд кВтг** або **13,3 %** від загального відпуску електроенергії в мережу. У порівнянні із аналогічним періодом 2017 р. відбулося їх збільшення на **0,1 млрд кВтг**, або на **0,7 в.п.** (3,4 млрд кВтг або 12,6% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії по Міненерговугілля за два місяці 2018 рік становила **3,87 млрд кВтг** або **14,7%** від загального відпуску електроенергії в мережу, у порівнянні з минулим роком зменшилась на **0,1 млрд кВтг** або на **2,5%** у порівнянні з минулим роком (3,97 млрд кВтг або 14,6% у минулому році).

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат. За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат електроенергії в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за два місяці 2018 року заощаджено **29,8 млн кВтг** електроенергії (**30,5 млн кВтг** за відповідний період минулого року).

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

За січень-лютий 2018 року на **експорт передано 1032,3 млн кВтг електроенергії**, що на 59,8 млн кВтг або на 6,1% більше, ніж за січень-лютий 2017р. За звітними даними, 1032,3 млн кВтг експортовано до країн Східної Європи.

За 2 місяці 2018 р. територією України протранспортовано (транзитом) **12,03 млрд кубометрів природного газу** (за цей період 2017 р. – 16,54 млрд куб. м).

Станом на 01.03.2018 року в українських підземних сховищах знаходилось **9,98 млрд куб. м** природного газу, що на 1,67 млрд куб. м, або на 20,1% більше порівняно з показником на цей час 2017 року.

Протягом 2 місяців 2018 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склав **2451,1 тис. тонн** і порівняно із аналогічним періодом 2017 р. зменшився на 7,0 тис. т (або на 0,3 %), а транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) склав **2135,0 тис. тонн**, що на 106,0 тис. т (або на 4,7%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 р., для потреб України – більше на 99,0 тис. т (або на 45,6%) і склало **316,0 тис. тонн.**

За січень-лютий 2018 року частка транзитного обсягу перекачки нафти в загальному обсязі нафтоперекачування становила 87,1%, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України відповідно – 12,9%.

**ОГЛЯД УКРАЇНСЬКИХ ЗМІ
З ПРОБЛЕМ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ
з 16 до 31 березня 2018 р.**

(“Голос України”, “Урядовий кур’єр”, “ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. Україна”, “ДЕНЬ”, “КП в Украине”, “ДЕЛОВАЯ СТОЛИЦА”, “Сегодня”, “Україна молода”, “Факты”, “Капитал”, “Вечерние Вести”, “Свобода”, “Атомник України”, а також електронні ЗМІ: УКРІНФОРМ, Інтерфакс-Україна, УНІАН, Енергореформа, ЛІГАБізнесінформ, Українські новини, Бизнес.Цензор.Нет, Левый берег, UA Energy, Капитал, ГлавКом, РБК-Украина та ін.)

ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНА ПОЛІТИКА УКРАЇНИ

Левый берег, «ВЕЧЕРНИЕ ВЕСТИ», 19.03.2018

Загроза тіньової приватизації ГТС

14 лютого Кабмін схвалив передачу активів газотранспортної системи України (ГТС) від ПАТ «Укртрансгаз» в управління Міненерговугілля до новоствореного ПАТ «Магістральні газопроводи України». Про це написав експерт з питань соціальної політики **Андрій Павловський**. Передачі підлягають магістральні газопроводи; компресорні станції, в тому числі дожимні компресорні станції, газорозподільні та газовимірювальні станції; підземні сховища газу (ПСГ); майно сервісних підрозділів; автотранспорт, спеціалізований транспорт та інше майно, необхідне для ефективної роботи ПАТ «МГУ».

Зараз проходить процедуру реєстрації в парламенті законопроект про заборону тіньового «дерібану» газотранспортної системи.

Єдина газотранспортна система України є національним надбанням та забезпечує економічну безпеку держави.

Незважаючи на те, що сьогодні в українському законодавстві містяться норми, які дозволяють бути Партнером ГТС лише компаніям з ЄС або США, немає жодної гарантії, що надалі контроль над українською ГТС не перейде до російського «Газпрому» або афілійованих із ним структур.

Хибним є твердження, що передача в управління української ГТС є міжнародним зобов’язанням України. Жодний міжнародний договір, який ратифікував український парламент, та жодна директива ЄС не містить вимог щодо передачі в управління української ГТС суб’єкту господарювання, що не перебуває в державній власності України.

Відтак, з метою захисту національних інтересів, є необхідним унеможливити будь-яку передачу прав на ГТС – як права власності, так і права користування.

Цікаві факти щодо української ГТС:

1) Щорічні надходження до державного бюджету від транзиту російського газу перевищують \$2 млрд! Для порівняння: від МВФ за останній рік Україна одержала \$1 млрд.

2) Нині наша ГТС – одна з найбільших систем у світі. У її складі понад 38,5 тис. км магістральних газопроводів, 72 компресорні станції (КС), 702 газоперекачувальні агрегати (ГПА).

3) Технологічна потужність ГТС у західному напрямку на сьогодні становить 120 млрд кубометрів.

4) 70% із коштів, одержуваних за транзит, «Нафтогаз» витрачав на інші (крім ГТС) цілі. Нині «Нафтогаз» виділяє явно недостатньо коштів для ремонту та модернізації ГТС.

До речі, Нафтогаз у 2017 році подав в уряд проект фінансового плану на 2018 рік. Уряд його розкритикував. У пресу просочився нищівний висновок урядового комітету. З нього, зокрема, стало відомо, що **Нафтогаз у 2018 році планує на виплати вищому керівництву 720 мільйонів гривень.**

...Середня зарплата 156 тис грн на місяць клеркам НАК «Нафтогаз України» (удвічі більше, ніж у 2017). Бонуси «високому» менеджменту НАК (10 осіб) – 720 млн грн (у 2016 було 83 млн грн)! «Нафтогаз України» планує тричі підняти ціни на газ у 2018 році. Це лише деякі «перли» з проекту фінплану НАК на 2018 рік, поданий до Кабінету Міністрів ще у листопаді.

Додаткова інформація на цю тему – «День», 28.03.2018 «На старті... не готові», Віталій Княжанський. Чи потрібні українській ГТС іноземні партнери, з'ясував «День».

10 міжнародних компаній уже надіслали Україні свої пропозиції щодо співпраці з ПАТ «Магістральні газопроводи України». Це, зокрема, такі європейські газові консорціуми Словаччини та Італії, як Eustream і Snam, Нідерландів та Франції — Gazunie та GRTgaz, компанії з Польщі — GAZsystem, Греції — Desfa, Іспанії — Reganosa, Німеччини — Verbundnetz Gaz AG, Бельгії — Fluxys, Румунії — Transgaz. Та чи варто бити на сполох, як це робить Тимошенко?

«Жодна з (іноземних) компаній не претендує на унікальну українську газотранспортну систему, тому що, відповідно до українського законодавства, її головні засоби заборонені до приватизації», — сказав, виступаючи в українському парламенті, **віце-прем'єр-міністр Володимир Кістіон.**

Він повідомив, що жодна з іноземних компаній під час попередніх консультацій чітко **не підтвердила готовності взяти на себе зобов'язання щодо завантаження української ГТС.** Зі слів Кістіона, іноземні партнери готові лише допомогти Україні в цьому.

«І не обов'язково, — додав віце-прем'єр, — що тільки ті компанії, які виявили зацікавленість на першому етапі, братимуть участь у конкурсі. Це буде відкритий публічний конкурс». «Тому звинувачувати й комітет, і уряд, що ці процеси закриті, я думаю, немає жодних підстав», — заявив він.

Президент Київського інституту енергетичних досліджень **Олександр Нарбут,** відповідаючи на запитання, сказав: «Ситуація з пошуком партнерів ускладнена насамперед тим, що Україна сама ще не визначилася з моделлю функціонування газотранспортного оператора у стратегічній перспективі».

«Ускладнює справу, — вважає Нарбут, — й багаторазове страхування від корупційного використання державних активів. Народними депутатами заблокована можливість участі партнерів на принципах спільного володіння газотранспортною системою. А отже, **заблоковані й найбільш серйозні й глибокі стосунки, які формуються тільки на підґрунті співвласності, інвестування коштів та тимчасового управління тими чи тими активами.** Усе це, по суті, згідно з сьогоднішнім законодавством, унеможливлене».

«Підсумовуючи, можу сказати, що завдання пошуку партнерів може бути розв'язане лише тоді, коли почне ефективно працювати єдиний центр підготовки й формулювання сучасної енергетичної політики, стратегії

розвитку енергетичної й газової інфраструктури. Тоді можна сідати за один стіл із серйозними партнерами й обговорювати модель функціонування цієї системи за їхньої участі, включно й з їх участю у власності. І це дасть можливість Україні нарешті реалізувати свої конкурентні переваги не тільки у сфері транзитного, а й ринкового інтегрованого потенціалу, зокрема в продаж та видобуток газу, якщо не для всієї Європи, то її центральної та південно-східної частини. Для цього потрібна розвинута й ефективно керована газова та енергетична інфраструктура».

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. Україна», 21.03.2018

https://zn.ua/energy_market/gaz-nashego-morya-278297_.html

Газ нашого моря...

Игорь Маскалевич

13 марта Верховная Рада приняла законопроект, запрещающий банкротство госкомпании "Черноморнефтегаз". Это решение, одобренное парламентариями со второй попытки, усиливает юридическую позицию Украины в международных судах в деле о возврате похищенного в Крыму имущества "Черноморнефтегаза".

"Укргаздобыче", нашему "Черноморнефтегазу" нужен сильный партнер. Мы потеряли весь парк морских буровых.

Украинский участок Черноморского шельфа – это реальная возможность увеличить ресурсы добычи. Для начала хотя бы выработав внятную стратегию и обеспечив координацию действий (ситуация, когда госструктуры судятся друг с другом, очень украинская, но не вполне нормальная).

В ближайшие два-три года желательно иметь как минимум техническую возможность принять захваченные месторождения и начать разведку в море. Это будет нелегко, но проблему нужно решать. Если же цель – "просто поговорить", то можно оставить все как есть. Только газа в таком случае у "Нафтогаза", "Черноморнефтегаза", "Укргаздобычи", словом, в Украине – точно не прибавится.

С полным текстом аналитики и предложениями автора статьи можно ознакомиться: https://zn.ua/energy_market/gaz-nashego-morya-278297_.html

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 21.03.2018

Шахти Луганщини стомилися від фінансових дієт

Павло Воронцов

Нещодавно на картки шахтарів двох державних підприємств — «Первомайськвугілля» та «Лисичанськвугілля» — надійшли довгоочікувані гроші. На погашення заборгованості у зарплаті з державного бюджету виділено майже 104,5 млн грн, отже, загальний обсяг заборгованості перед гірниками «Лисичанськвугілля» скоротився на 80,5%, а «Первомайськвугілля» — на 88,7%. Свої радощі з цього приводу гірники висловлюють досить стримано, бо гарантій, що надалі зарплату виплачуватимуть своєчасно, ніхто не дає. Немає гарантій і стосовно того, що обидві структури існуватимуть у повному складі.

Як змінити ситуацію?

Багато фахівців сходяться на думці, що найраціональнішим виходом із ситуації буде закриття проблемних шахт, які потребують великих фінансових вкладень. Кілька таких підприємств Луганської області вже стоять у списках на ліквідацію в програмі розвитку вугільної галузі до 2020 року. Розроблялася вона ще 2014-го, але тоді область не дала своєї згоди на її прийняття, бо практично всі шахти

Луганщини підлягали або ліквідації, або консервації, що, по суті, те саме. Шахти «Первомайськвугілля», до речі, теж планували закрити. Область біла проти такого рішення, тому програму не прийняли. Документ залишився на рівні концепції, і це зупинило процес ліквідації. Наскільки відомо, міністерство сьогодні розробляє нову стратегію, і область подала свої пропозиції, спрямовані, насамперед, на соціально-економічний розвиток регіону. Закрити шахти і відправити гірників та частину населення в центри зайнятості – це стане державі значно дорожче, ніж дотування вугільної галузі. Але водночас не втечеш і від здорового глузду: вуглевидобуток 40 тонн на добу – це не результат. Слід зауважити, що кардинальних рішень щодо підприємств вугільної галузі влада області не пропонує. І така позиція цілком зрозуміла: в умовах проведення АТО, коли до лінії фронту всього 50 км, залучення інвестиції проблематичне, а проведення структурних змін небезпечне з точки зору соціальної та політичної ситуації. Тому принциповим рішенням, напевно, може бути тільки одне – врегулювання військового конфлікту.

Водночас стає очевидним, що змін не уникнути. Все, мабуть, залежатиме від програми розвитку вугільної галузі, над якою сьогодні працюють у міністерстві. Зрозуміло, що визначальною тут буде економіка, але область і надалі обстоюватиме соціальну складову, наскільки дозволять їй це роботи можливості та повноваження.

Інформація на цю тему – «Урядовий кур'єр», 20.03.2018 «Що турбує луганських шахтарів», Іванка Міщенко.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 22.03.2018

«Північний потік-2» — це кремлівська зброя, що загрожує енергетичній безпеці
Надія Сміян

Парламентська хроніка

За ініціативи нашої країни очільники парламентів України, Литви, Польщі та Молдови підписали спільний лист про недопустимість проекту «Північний потік-2». Мовляв, він загрожує енергетичній безпеці. «Наш голос почули, — наголосив Голова Верховної Ради **Андрій Парубій**. — Представник Державного департаменту США заявив, що компанії, які беруть участь у будівництві цього газогону, можуть потрапити під санкції». У заяві держдепу наголошується, що **зведення цієї конструкції підриває енергетичну безпеку Європи, і дасть Росії ще один засіб для тиску на Європейські країни, особливо такі, як Україна**, зауважив глава законодавчого органу влади. «Високо цінуємо підтримку України нашими союзниками і закликаємо інші країни, зокрема країни ЄС, також запровадити санкції проти компаній, які беруть участь у будівництві цього проекту, — сказав він.

— «Північний потік-2» — це російська зброя у війні не лише проти України, а й проти всіх країн вільного світу. Це інструмент Путіна, який дозволить зробити європейські країни залежними від Росії. Сподіваємося на стратегічну мудрість Європи та її лідерів. Сильніші разом! Незалежні разом!».

Додаткова інформація на цю тему – «Голос України», 29.03.2018 «Не політика а енергетична... політика?», Наталія Писанська. Після тривалих дебатів, обговорень і навіть обіцянок США застосувати економічні санкції проти компаній, які візьмуть участь у будівництві ділянки газогону «Північний потік-2» по дну Балтійського моря, ФРН дала останні необхідні дозволи для спорудження та експлуатації його 85-кілометрового відтинка у німецькій економічній зоні — в її територіальних водах та на суходолі.

Представник компанії «Nord Stream» повідомив, що дозволи інших держав-учасниць — Росії, Фінляндії, Швеції і Данії — теж буде надано вчасно.

Як і раніше, проти реалізації проекту заперечують країни Балтії, Польща, Україна, значні перестороги висуває Єврокомісія.

Утім, немає у цьому нічого дивного. Нині справджується приказка про власну сорочку, яка ближча до тіла: ФРН дала дозволи на будівництво газогону. Тож, у супереч політичним дискусіям і «хвилям» щодо начебто підтримки України, «Газпром» таки реалізовуватиме проект «Північний потік-2».

«День», 29.03.2018 **«Цінності чи Nord Stream-2?»**, Іван Капсамун, Наталія Пушкарук. «Росія здійснює паралельно експорт газу і корупції, купуючи голоси європейських політиків та експертів», — експерт.

Сергій Солодкий, перший заступник директора Центру «Нова Європа»:

— Це вічне питання ліберального світу, який, з одного боку, виступає за захист прав людини, а з другого — співпрацює з диктаторськими режимами. На жаль, Німеччина в цьому плані не стала винятком.

Ми бачили, як Росія вже неодноразово використовувала газову зброю щодо України. Ми розуміємо, що газовий чинник тією чи іншою мірою відіграє роль, коли столиці ЄС вагаються, чи посилювати і продовжувати санкції проти Росії. Для нас важливим є питання вияву підтримки України.

Будемо сподіватися, що все-таки настане той момент, коли Німеччина одумається. Хоча розумію, що з кожним днем буде дедалі складніше дати задній хід в історії з «Північним потоком-2». До речі, якщо говорити про фінансовий аспект, то цей газопровід жодним чином не збігається зі стратегічними планами ЄС щодо диверсифікації енергоносіїв. Навпаки, ми є свідками узалежнення Євросоюзу від одного постачальника.

Вважаю, не все втрачено, і увага світових мас-медіа, неурядових організацій спонукають еліти до того, щоб ставитись відповідальніше до своїх рішень і не продавати свою репутацію за енергоносії чи інші виміри вигод.

Михайло Гончар, президент Центру глобалістики «Стратегія XXI»:

— Наступного року чи через рік серйозних наслідків не відбудеться, тому що від моменту видачі дозволу на будівництво до виведення проекту на повну потужність має минути чимало часу, як мінімум три роки. Наслідки настануть десь 2021 року. Щодо того, якими вони будуть, то треба виходити з гіршого варіанта і брати до уваги не тільки «Північний потік-2», а й «Турецький потік», який уже практично побудований на 55% і буде запущений в експлуатацію раніше. Тому, протидіючи «Північному потоку-2» і «Турецькому потоку», Україна, «Нафтогаз» намагаються зберегти той заробіток, який традиційно мали на газовому транзиті з Росії до Європи.

... РФ здійснює паралельно експорт газу і корупції, купуючи голоси політиків, експертів, які просто відкидають реалії, наводять єдиний аргумент, що це, мовляв, суто економічний проект. Великі нафтові, газові проекти не можуть бути суто економічними. Вони обов'язково тягнуть за собою політичні наслідки, що ми й спостерігали...

Німеччина ігнорує думку своїх партнерів по ЄС, бо ЄС перетворюється радше на те, що я називаю «германським союзом». Ця країна спільно з Австрією в даному разі диктують, що Єврокомісія повинна і не повинна розглядати, вважаючи, що цей орган не має мандату на те, щоб змінювати статус «Північного потоку-2». Це

примітивне ігнорування позицій своїх європейських партнерів.

Але далеко не факт, що росіянам пора пити шампанське. Вони виграли черговий бій, але не битву. Може бути ситуація, коли газопровід буде побудований, гроші закопані на дні Балтики, розплачуватися за це буде «Газпром», який один реалізує цей проект, а труба може залишитись порожньою за відповідних консолідованих міжнародних зусиль. Разом з тим, «Газпром» платитиме гроші європейським партнерам — п'яти компаніям, які підтримують проект, незалежно від того, чи буде по газопроводу прокачуватись газ, чи ні, тому що контракт на його експлуатацію виписаний таким чином, що з моменту його запуску акціонери отримують дохід до моменту, доки його не буде виведено з експлуатації, як мінімум, років через 50.

За часів Рональда Рейгана США виступали проти реалізації масштабних тоді радянських, а зараз російських проектів, спрямованих на узалежнення Європи від російських енергоресурсів. Американці пропонують альтернативу у вигляді скрапленого газу. Але американці не пропонують корупційних обладунків, вони не пропонують «відкатопроводів». Тому європейським політикам це не цікаво... американський газ занадто дорогий. Так, він апіорі дорожчий, аніж російські постачання, але Європа й так імпортує чимало скрапленого газу. Раніше чи пізніше, **по мірі наростання обсягів торгівлі скрапленим газом, ситуація на європейському газовому ринку зазнає докорінних змін, і вони настануть практично протягом найближчих трьох-п'яти років.**

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 23.03.2018

Як завантажити ГТС і підземні сховища

Стратегічне завдання влади полягає в пошуку такого партнера для ПАТ «Магістральні газопроводи України», який разом з урядовцями забезпечить високий рівень довіри в Європі до вітчизняної газотранспортної системи й підземних газових сховищ. Таку позицію під час відкритих слухань парламентського Комітету з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки висловив **віце-прем'єр-міністр Володимир Кістіон.**

Серед головних вимог до міжнародного партнера насамперед — забезпечення завантаженості ГТС і підземних сховищ, перенесення точок обліку на східний кордон, а в перспективі — сприяння утворенню газового хабу та інтеграції до європейської мережі.

«Ми провели попередні консультації з потенційними партнерами ПАТ «МГУ». На основі цього сформуємо пропозиції до конкурсу, але затвердження результатів конкурсу та ухвалення остаточного рішення про визначення одного або кількох партнерів — за Верховною Радою», — резюмував урядовець.

Служба віце-прем'єр-міністра нагадує, що вже 10 міжнародних компаній надіслали пропозиції співпрацювати з ПАТ «МГУ». Це, зокрема, такі європейські газові консорціуми Словаччини та Італії, як **Eurostream і Snam**, Нідерландів та Франції — **Gazunie та GRTgaz**, компанії з Польщі — **GAZsystem**, Греції — **Desfa**, Іспанії — **Reganosa**, Німеччини — **Verbundnetz Gaz AG**, Бельгії — **Fluxys**, Румунії — **Transgaz**.

Спеціально створена урядом робоча група провела попередні консультації з міжнародними операторами магістральних газових мереж. На їх основі буде сформовано пропозиції до умов конкурсу. Їх має затвердити Кабінет Міністрів для

подальшого проведення прозорого пошуку надійного міжнародного партнера для ПАТ «Магістральні газопроводи України».

Додаткова інформація на цю тему – «Голос України», 27.03.2018. Перший заступник голови Комітету Верховної Ради України з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки **Олександр Домбровський** та заступник голови комітету **Ольга Белькова** під час комітетських слухань на тему «**ГТС: ключові виклики та критерії залучення стратегічного партнера. Роль парламенту в законодавчому забезпеченні процесу**», на яких було звернено увагу на те, що Верховна Рада України разом з урядом провели велику роботу для того, щоб Україна стала членом Європейського енергетичного співтовариства.

Апостроф, Комсомольская правда в Украине (Сайт издания), 23.03.2018

"Роттердам+": в чьих интересах работает формула

Антон Чижов

Постоянные дискуссии на тему "Роттердам+", с одной стороны, свидетельствуют об обоснованном интересе общества к энергетическим реформам. С другой – иллюстрируют отсутствие комплексного понимания того, для чего Украине необходимо формировать рыночную цену энергоресурсов. В рамках многочисленных политических дебатов не раз звучали обвинения в адрес независимого регулятора (НКРЭКУ), который еще 3 марта 2016 года принял постановление №289, где за основу расчета стоимости угольной составляющей в цене электроэнергии взят индекс API2 крупнейшего европейского угольного хаба АРА (Амстердам, Роттердам, Антверпен). Мы попробовали разобраться, для чего была введена формула "Роттердам+".

Как работает формула. Цена угля для формирования тарифов тепловой генерации долгое время управлялась "вручную", что противоречило международной практике, вело к всевозможным манипуляциям и было, мягко говоря, теневым ценообразованием с высоким уровнем коррумпированности. Данная проблемная зона была зафиксирована в Соглашении об ассоциации с ЕС...

Энергетический эксперт **Максим Немчинов** считает, что в условиях дефицита угля в Украине использование методики расчета ОРЦ с привязкой к API2 ("Роттердам+") является оптимальным решением, а заложенная в формулу "Роттердам+" стоимость угля - это самая репрезентативная цена, и к ней на самом деле нет никаких вопросов.

Поддерживают отход Украины от "ручного управления" ценами на энергоресурсы и международные эксперты.

По словам директора ЕБРР в Украине **Шевки Аджунера**, рыночные цены на энергоносители крайне важны для энергоотрасли.

Собственно, суть формулы изначально была в том, чтобы подготовить почву для создания в Украине рынка угля, такого же по своей функциональности, как рынок газа (на котором, кстати, успешно работает формула "Дюссельдорф+"). Однако со временем стало ясно, что модель формирования цены по формуле не всегда соответствует ожиданиям рынка, то есть, генерации. И в итоге формула дает больше преимуществ для потребителей электроэнергии, чем для самих производителей...

По мнению директора энергетических программ Центра Разумкова **Владимира Омельченко**, методику "Роттердам+" можно было бы усовершенствовать, например, уменьшив временной лаг между нынешней ценовой

кон'юнктурой і ціною, заложеній в формулу (напомним, в формуле - середньорічна ціна вугля по індексу за прошедшіє 12 місяців). Однак є нюанс: при такому удосконаленні формули споживач може програти, отримавши зростання тарифів на електроенергію з-за зростання ціни вугля (встановлення реальної ціни) в тарифі теплової генерації.

О тому, що формула "Роттердам+" працює на інтереси споживачів, а не виробників, говорив і голова НКРЭКУ **Дмитрий Вовк**. А от зміна методики, по його думці, наприклад, прив'язка до спотових, прогнозних цінам на вугілля, негативно відобразиться на тарифах для споживачів і викличе їх обурення, оскільки ціна на електричну енергію буде вище, ніж нинішня.

Директор спеціальних програм НТЦ "Психея" **Геннадий Рябцев** також вважає, що формула "Роттердам+" працює на інтереси споживачів електроенергії.

Сьогодні генеруючі енергію компанії знаходяться далеко не в найкращій ситуації: вони переплачують за вугілля, купуючи його за кордоном по цінам, які вище, ніж в тарифі регулятор закладає зменшену ціну вугля (така методика розрахунку формули). Повернути свої втрати генерація зможе, коли ціни на ринку стабілізуються або ж почнуть знижуватися. Але на такому варіанті розвитку подій надії мало, адже, швидше за все, регулятор НКРЭКУ знову перегляне методику, став на бік споживачів електроенергії.

Інформація на цю тему – УНІАН, 26.03.2018 "Електроенергія для промисловості подорожчала в основному через формулу "Роттердам+" - експерт".

5 канал (сайт каналу), 27.03.2018

<https://www.5.ua/ekonomika/yak-ukraina-mozhe-zaroblyaty-miliardy-hryven-za-rakhunok-enerhetychnykh-resursiv-167274.html>

Як Україна може заробляти мільярди гривень за рахунків енергетичних ресурсів

Наталія Чурикова

Що стоїть на заваді створення в Україні суверенного фонду за рахунків багатих ресурсів газу та нафти?

Заощадження. Кожен з нас у певній мірі заощаджував чи заощаджує, якщо є з чого в сьогоднішніх умовах. Заощаджують і країни. І у більшості випадків за рахунків реалізації енергетичних ресурсів – нафти і газу. Чи може Україна заощаджувати за рахунків багатих ресурсів нафти і газу?

Національний фонд розвитку – кошти, отримані від діяльності у нафтогазовому секторі, які акумулюються, зберігаються, примножуються та використовуються на користь нинішніх і майбутніх поколінь.

Про це вже у проекті "**ЕнергоНЕзалежність**" з автором, ведучим та аналітиком з питань енергетики **Миколою Войтівом** та **Оксаною Іщук**, аналітиком Центру Глобалістики "Стратегія XXI".

"У 2014 році ми розробили та подали у ВР законопроект, який закладав засади створення Національного фонду розвитку, проте Російська окупація на сході України внесла свої негативні корективи і документ не взяли до розгляду. Головна мета цього законопроекту була у тому, щоб кошти від видобутку нафти та газу в Україні акумулювалися та накопичувалися в Україні для майбутніх поколінь

або потреб громад, а не проїдалися у бюджеті, як це відбувається на даний час. Якби такий фонд створили на початку 2000-их років, то сьогодні на рахунку такого фонду було б декілька мільярдів доларів США", – зазначила Оксана Ішук, аналітик Центру Глобалістики "Стратегія XXI".

Варто вказати, що саме через військові та політичні ризики в Україні один з найбільших інвесторів у сфері нафтогазовидобутку відмовився від розробки Юзівської площі. Зокрема, багато інших інвесторів поки не готові ризикувати своїми коштами.

"Окрім геополітичного чинника є ще і внутрішні, котрі заважають створенню суверенного фонду. Ми говоримо про значні корупційні ризики, про недобросовісну конкуренцію – це вже як результат корупційних ризиків, ми говоримо про рейдерські захоплення, про анулювання ліцензій на розвідку та видобуток нафти і газу", – додав Микола Войтів.

За словами аналітика Центру Глобалістики, через непрозорість ринку газу, кошти від видобутку нафти і газу розкрадаються, переводяться в офшори, тому необхідно збільшити контроль громадськості і прозорість в даному секторі шляхом ініціювання запропонованого експертами Центру Глобалістики "Стратегія XXI" законопроекту про створення Національного фонду розвитку.

За запасами газу (приблизно 900 млрд куб.) Україна посідає третє місце у Європі, за запасами нафти (приблизно 400 млн тонн) – шосте місце у Європі, – Микола Войтів.

Важливо зрозуміти основну мету створення такого суверенного фонду, адже Україна має зовнішній борг, що складає 78 млрд дол. США. Отож, кошти від видобутку нафти і газу мають бути спрямовані не на покриття боргових зобов'язань, а власне, на акумулювання їх та інвестування у прибуткові активи – "блакитні фішки". Накопичення цих коштів і примноження їх – це є інвестиційним механізмом на довгострокову перспективу.

На прикладі досвіду створення суверенних фондів таких країн як Норвегія, Азербайджан, Саудівська Аравія, видно, що їм вдається накопичувати десятки і навіть сотні мільярдів доларів США. Наприклад, створення такого фонду у 1999 році у Азербайджані, який називається Державний Нафтовий Фонд, чий досвід може бути дуже прикладним до України, зумів накопичити 33 млрд доларів США.

Суверенний фонд Норвегії, відомий як Державний Пенсійний Фонд – глобальний або як Нафтовий Фонд, створений у 1990 році, накопичив 1 032 000 000 000 дол. США, для порівняння, це приблизно 25 річних бюджетів України, – Микола Войтів.

У 2017 році Норвегія, завдяки своєму суверенному Фонду отримала додатково 141 млрд дол. США прибутку.

"На сьогодні Україна не може заощаджувати у силу різних причин – високих корупційних ризиків в енергетиці, недостатньому розвитку українського енергетичного сектору чи відсутності механізмів накопичення, зберігання та управління такими коштами, які би акумулювалися у Національному/суверенному фонді, але Україна повинна заощаджувати насправді, оскільки це буде ознакою турботи про майбутнє покоління", – підкреслив автор та ведучий, аналітик з питань енергетики Микола Войтів.

Тож чи є все-таки перспектива появи такого Фонду в Україні і яким він мав би бути – детально, фахово у проекті "ЕнергоНЕзалежність".

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 29.03.2018

«Нафтові» громади напряму зацікавлені у нарощуванні видобутку

Небайдужі мешканці населених пунктів, на території яких розташовані Довбушансько-Бистрицьке, Луквинське, Пасічнлянське та Орів-Уличнлянське родовища, активно долучалися до обговорення. Окрім екологічних, порушили чимало соціально-економічних питань.

З цього року «нафтові» села напряму зацікавлені у нарощуванні видобутку. За січень до громад уже надійшли рентні платежі.

На всіх сесіях, що відбулися, обранці народу висловили стурбованість через незаконні дії Державної служби геології та надр України щодо відмови продовжити термін дії спецдозволів ПАТ «Укрнафта» на подальше користування нафтогазоносними надрами. Депутати одноголосно підтримали нафтовиків і ухвалили звернення до керівництва держави і Національного антикорупційного бюро України, в яких вимагають вжити рішучих заходів для припинення протиправних дій Держгеонадр щодо потужної нафтової компанії України.

«УРЯДОВИЙ КУР'ЕР», 31.03.2018

Біопаливо: важливий досвід США

Ощадність і екологія. Держенергоефективності разом із народними депутатами підготував законопроект (реєстр. № 7348 від 29.11.2017 р.), який має на меті стимулювати будівництво заводів-виробників рідких біопалив.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 31.03.2018

Перейдемо на вітчизняний газ

Богдан КУШНІР

Як повідомили в Львівській ОДА, саме «Львівгазвидобування» видобуває найбільше блакитного палива в Україні. Торік ввели в експлуатацію 10 нових свердловин і отримали дозволи на розробку ще п'яти родовищ.

У рамках державної Стратегії-2020, яка передбачає протягом двох років перейти на власний газ, запроваджують нову сучасну техніку та оновлюють виробництво, повідомляє наш власкор.

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. Україна», 31.03.2018

...А газ и его транзит – врозь

Алла Еременко

Пока Европа изучает риски и преимущества российского проекта "Северный поток-2", Берлин сделал выбор в его пользу.

Германия Украине друг и уверяет, что как участник "нормандской четверки" на ее стороне. Но очевидно, что бизнес на российском газе ей дороже. Это еще не третий, последний, звонок для активной фазы реализации проекта.

Россияне торжествуют — "все необходимые разрешения для германского участка общей протяженностью 85 км получены". "Шредеризация" российским газом Европы в действии. Путин аплодирует. Меркель упорно не замечает разницы между коммерческим проектом и инструментом политического давления РФ. Для Германии этот проект — возможность стать основным газовым хабом, определяющим ценовую политику и перераспределяющим газы потоки. Если, конечно, не учитывать, что основоположником правил и тенденций на

самом деле будет Российская Федерация через "Газпром" и зарегистрированную в Швейцарии компанию Nord Stream 2 AG.

Восточная Европа, включая Украину, страны Балтии пытаются сопротивляться, бьют во все дипломатические колокола. Но у ЕС, как и у США, свой интерес. Учитывать интересы других они будут только в том случае, если эти интересы хотя бы ситуативно совпадают с их собственными.

Как один из источников поставок, страны ЕС готовы принять LNG-танкеры из Америки. Но заменить зависимость от "Газпрома" (хотя в Европе об этом предпочитают не говорить) на зависимость от сжиженного газа из США не намерены.

Система "Северный поток-2" состоит из двух параллельных веток трубопровода пропускной способностью около 27,5 млрд кубометров газа в год. В случае реализации этого российского проекта украинская газотранспортная система может быть загруженной, согласно расчетам экспертов, на треть своих возможностей — на 30-40 млрд кубометров в год. Да и то до полного введения в эксплуатацию всех российских обходных газопроводов. Соответственно, ежегодные поступления в бюджет Украины как плата за транспортировку газа, а это 2-3 млрд долл., будут сведены к минимуму.

Если поправки к газовой директиве ЕС не будут приняты, у Украины, Польши и других центральноевропейских государств остается еще возможность оспорить решение Германии, открывшей дорогу российскому "Северному потоку-2", в международных судах. Но это будет затяжная и не факт, что выигрышная, история.

ЗАГАЛЬНІ ПРОБЛЕМИ ЕНЕРГЕТИКИ

Український Бізнес Ресурс, 15.03.2018

Как украинцы смогут менять поставщика электроэнергии

Константин Симоненко

Эксперты рассказали, что изменится для обычных граждан после запуска реформы энергорынка. Начиная с июля 2018 года, украинцы могут уже начинать подыскивать себе нового поставщика электроэнергии. А со следующего года — заключать договора с новыми продавцами. По новому закону «О рынке электроэнергии» до середины декабря все облэнерго должны отделить поставку (продажу) энергии от ее распределения. То есть монополистом останется только оператор электросетей, а вот саму энергию можно будет покупать у кого угодно. **Поставщик, выделенный из облэнерго, станет лишь одной из подобных компаний. И оператор сетей обязан предоставить равный доступ всем поставщикам, у которых есть лицензии.**

Процедура смены поставщика прописана в правилах розничного рынка электроэнергии, которые были приняты НКРЭКУ 14 марта 2018 года.

Но это только формально, так сказать, на бумаге. Ведь право выбора поставщика ничего не значит, если выбирать будет не из кого. Например, сейчас на рынке газа, где такая же реформа стартовала несколько раньше, цена для населения устанавливается государством и потому от смены поставщика потребитель ничего не выигрывает.

Правила переходного периода. Наиболее вероятно, что скудость выбора новых поставщиков на время переходного периода, который закончится в 2020 году, не слишком изменит картину поставок электроэнергии населению.

Как рассказал заместитель директора департамента Национальной комиссии госрегулирования энергетики и коммунальных услуг (НКРЕКУ) **Антон Гудаченко**, смена поставщика – это право потребителя, а не его обязанность.

Поэтому тем, кто не захочет менять поставщика или не найдет альтернативу, местные компании от облэнерго будут поставлять свет по регулируемому тарифу, который утверждается НКРЭКУ. Эта же компания будет считаться «поставщиком универсальной услуги» и не сможет задира́ть цену как ей вздумается. А после окончания переходного периода поставщики универсальных услуг будут выбираться на открытом конкурсе.

Поставщик универсальной услуги обязан поставлять населению и мелкому бизнесу электроэнергию и не может отказать, будучи обязанным заключить договора со всеми физлицами.

«Вы не можете сменить универсального поставщика. Потому что он действует на определенной территории, закрепленной за ним. Например, житель Львова не сможет сменить условный «Львовэнергопостач» на «Киевэнергопостач», – объяснил Гудаченко.

Но если на рынке того же Львова появится поставщик электроэнергии по нерегулируемому тарифу и его предложение заинтересует людей, то бытовой потребитель сможет сменить поставщика.

То есть, фактически бытовые потребители смогут выбирать себе поставщика только с 2020 года. Зато бизнес почти наверняка попытается перейти на договора с другими компаниями.

Как сообщила директор департамента энергосбытовой политики ООО «Укрэнергоконсалтинг» **Наталья Костышева**, пока нет нормативки по регулированию работы независимого поставщика. Поэтому выделить компанию можно, но это не решит проблему так называемой универсальной поставки самой инертной массе потребителей – населению.

«Потребитель со своими 150 кВт в месяц не хочет бегать по рынку, чтобы сэкономить мизерные суммы. Поэтому сейчас надо не заваливать граждан обилием новых договоров, правил и т.п. А обеспечить им максимально комфортный переход к новой модели рынка. Иначе пойдет неприятие реформы», – уверена Костышева.

Об этом говорит и международный опыт...

Потребителю сложно понять все финансовые составляющие цены электроэнергии. Потому что до сих пор он имел дело только с конечным тарифом за киловатт. Но в нем заложены и цена самой энергии, и стоимость ее транспортировки, и налоги, и прочие расходы.

НКРЭКУ публикует на своем сайте эти составляющие, но вряд ли большинство потребителей интересуется ею. Человек должен привыкнуть к тому, что энергию он может купить у альтернативного поставщика.

«Например, компания может предложить отсрочку платежа. Другое дело, что поставщики будут мало заинтересованы в бытовых потребителях. Им интересны те, кто много потребляет и способен платить ежемесячно или даже подекадно, то есть юрлица и крупные предприятия», – считает Антон Гудаченко.

Остается не до конца решенным также вопрос, будет ли потребитель

вынужден заключать два контракта (один – с поставщиком, другой – с оператором распределительных сетей), имея в платежке два отдельных тарифа. Ведь платить придется двум юрлицам – за энергию как товар и за услуги по ее распределению.

Украинские новости, РБК-Украина, Сегодня (сайт издания), 112.ua, 15.03.2018

ДТЭК инвестировал более 11 млрд грн в реконструкцию и снижение выбросов своих ТЭС

Частная энергетическая компания ДТЭК Энерго за 10 лет инвестировала более 11 млрд грн в реконструкцию и замену пылеочистного оборудования на 21 энергоблоке своих ТЭС, что позволило в 22 раза сократить концентрацию выбросов пыли в атмосферный воздух, говорится в пресс-релизе компании.

Согласно сообщению, уменьшение влияния на окружающую среду и приведение выбросов ТЭС к европейским требованиям и нормам - одна из ключевых задач компании при модернизации оборудования.

"ДТЭК постоянно работает над решением экологических проблем. За 10 лет ДТЭК реконструировал на своих ТЭС 21 энергоблок (из 23 реконструированных за этот период в Украине), на которых установил современное пылеочистное оборудование, обеспечивающее достижение европейских нормативов по выбросам пыли. Кроме того, ДТЭК был одним из активных участников разработки Национального плана по сокращению выбросов", - цитирует пресс-служба директора по генерации ДТЭК Энерго Сергея Куриленко.

По его словам, в крупных городах вопрос экологии стоит особенно остро и требует особого внимания.

Сегодня (сайт издания), 15.03.2018

ДТЭК готовит энергораспределительные активы к работе в условиях нового рынка

Перед ДТЭК Сети стоит задача сформировать единые стандарты работы обновленных сетевых компаний.

ДТЭК создал компанию для развития бизнесов по распределению и поставке электроэнергии – **ДТЭК Сети (DTEK Grids)**. Ее задачей станет подготовка входящих в группу компаний по распределению и поставке электрической энергии к работе в условиях нового рынка и дальнейшее повышение эффективности работы активов – модернизация сетей и оборудования, создание единого розничного бренда для продаж, внедрение клиентских сервисов.

ДТЭК Сети будет координировать работу компаний ЧАО "ДТЭК Киевские электрические сети", ПАО "ДТЭК Днепрооблэнерго", ПАО "ДТЭК Донецкоблэнерго" и ООО "ДТЭК Высоковольтные сети".

Перед ДТЭК Сети стоит задача сформировать единые стандарты работы обновленных сетевых компаний, которые позволят им быть конкурентоспособными и эффективными в условиях нового рынка.

"Мы ставим перед собой цель, чтобы сегодняшнее восприятие "облэнерго" осталось в прошлом. Электрические сети будут выделены в отдельный бизнес и должны стать надежной основой для роста экономики страны и внедрения инноваций – развития возможностей для электромобилей, распределенной генерации, "умных" сетей. Поставка электроэнергии должна стать удобной и доступной услугой, соответствующей современным запросам клиентов. Разделение

бизнеса "облэнерго" на распределительные и поставляющие компании – часть реформы энергетического рынка, которая позволит Украине стать полноценной частью европейской энергетической системы, а значит принесет украинцам позитивные изменения в качестве энергетических услуг", – отметил **генеральный директор ДТЭК Максим Тимченко**.

УНИАН, Бизнес.Цензор.Нет, Капитал, Корреспондент, 15.03.2018

Експорт електроенергії з України до Молдови продовжений ще на рік

Україна продовжить експортувати електроенергію до Молдови з 1 квітня 2018 року на період 12 місяців. Очікуваний обсяг експорту української е/е становитиме близько 30% від загального споживання молдавського ринку. Компанія-постачальник електроенергії була визначена за результатами тендеру молдавської компанії «Енергоком». Експортувати електроенергію до Молдови, як і минулого року, буде компанія ДТЕК. ДТЕК Павлоградвугілля викупила доступ до експортних перерізів на молдавський ринок на відкритих аукціонах НЕК «Укренерго» в грудні 2017 року.

«...В даному випадку інтереси Молдови збігаються з інтересами України. Диверсифікація постачання е/е сприятиме стабільному забезпеченню молдавських споживачів. Для України – це вирівнювання навантаження на нашу енергосистему та розширення ринків збуту української е/е...», - сказав комерційний директор ДТЕК Енерго **Віталій Бутенко**.

«ДЕНЬ», 15.03.2018

У столиці активісти вийшли на захист річок

Леся Кесарчук

Члени Національного екологічного центру (НЕЦ) вкотре вимагали переглянути **«Програму розвитку гідроенергетики України»**. Вони зібралися під стінами Міністерства енергетики та вугільної промисловості не випадково, адже 14 березня — Всесвітній день дій проти гребель, на захист річок, води і життя. Члени НЕЦ вкотре вимагали переглянути **«Програму розвитку гідроенергетики України»**. Вона була ухвалена розпорядженням Кабінету Міністрів 2016 року.

«Цей документ, по-перше, не пройшов жодних державних екологічних експертиз, громадськість з ним не ознайомили. Ми звернулися із вимогою до Кабінету Міністрів зупинити цю програму. Адже вона дуже небезпечна для довкілля», — говорить **виконавчий директор Національного екологічного центру України Дмитро Іванов**.

Додаткова інформація на цю тему – сайт Укргідроенерго, 28.03.2018.

Окружний адміністративний суд міста Києва зробив висновок, що **Програма розвитку гідроенергетики на період до 2026 року відповідає Конституції України та актам вищої юридичної сили**.

При вирішенні судового спору по суті суд встановив, що приймаючи розпорядження № 552-р від 13.07.2016 року, яким затверджено Програму розвитку гідроенергетики на період до 2026 року, Кабінет Міністрів України діяв у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.

Проект вказаного вище розпорядження було погоджено з усіма причетними органами влади. Крім того, за результатами правової експертизи Міністерства юстиції України встановлено, що проект розпорядження відповідає Конституції

України, актам вищої юридичної сили та узгоджується з ними.

Мета розпорядження - створення належних умов для підвищення енергетичної безпеки держави шляхом забезпечення сталого розвитку гідроенергетики з максимальним використанням економічно ефективного гідроенергетичного потенціалу, збільшення регулюючих маневрових потужностей гідроелектростанцій і гідроакмулюючих електростанцій для підвищення стійкості та надійності роботи Об'єднаної енергосистеми України та інтеграції її з Європейською енергетичною системою, зменшення споживання органічних ресурсів і техногенного навантаження на довкілля.

З повним текстом судового рішення можна ознайомитись за [посиланням](#)

Деро.Хмельницький, 15.03.2018

"Тарифне рабство" скасовується: В "Хмельницькобленерго" кажуть, що різкого зростання тарифів не буде

Найближчим часом вартість електроенергії для побутових споживачів, якщо й здорожчає, то зовсім невідчутно. Про це заявив в.о. генерального директора ПАТ "Хмельницькобленерго" **Олег Козачук** у ході прес-конференції.

Ще на початку року всі ЗМІ активно обговорювали грядущі тарифні зміни, не жаліючи критики на адресу НКРЕКП та Кабінету Міністрів. Очікуване зростання вартості електроенергії пов'язували, насамперед, із впровадженням стимулюючого тарифоутворення або так званих RAB-тарифів, які вже дехто встиг за аналогією охрестити "тарифним рабством".

Впровадження цієї новації призупинили на найвищому державному рівні, аж доки не будуть врегульовані всі суперечливі питання.

Крім того, керманіч обленерго розповів про інші нововведення, які найближчим часом чекають на українців і подолян, зокрема, у сфері енергетики.

"Вже незабаром скасують монополію на ринку постачання електроенергії, що в перспективі, - каже Олег Козачук, - має призвести до її здешевшання для кінцевого споживача".

Нагадуємо, недавно президент **П. Порошенко** заявив, що не вірить, що в квітні система RAB-тарифів буде запроваджена.

Укррудпром, Інтерфакс-Україна, Fin.org.ua, 15.03.2018

http://ukrrudprom.com/news/Glava_Gosenergoeffektivnosti_protiv_vnedreniya_auktsionov_na_rin.html

Глава Госэнергоэффективности против внедрения аукционов на рынке "зеленой электроэнергии"

Внедрение аукционов на квоты по продаже "зеленой электроэнергии" целесообразно после достижения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в общем энергобалансе Украины на уровне 11% с нынешних 1,5%, считает глава Государственного агентства энергоэффективности и энергосбережения **Сергей Савчук**. "Мы взяли на себя обязательства достичь 11% в 2020 году, 25% — в 2035 году. Можем ли мы достичь этого даже при нынешнем высоком тарифе, который у нас на сегодняшний день есть?... При введении аукционов опыт и статистика показывает, что развитие (ВИЭ) затормаживается?", — сказал он, выступая в рамках круглого стола "Внедрение конкурентных инструментов закупки "зеленой" энергии в Украине" в профильном парламентском комитете.

“То есть мы можем написать хороший закон об аукционах, а дальше не зайдет ни один инвестор, и у нас останется только закон”, – сказал глава Госэнергоэффективности. И отметил, что другие страны вводили систему аукционов лишь после достижения значительной доли выработки электроэнергии предприятиями “зеленой энергетики”.

В этой связи он назвал и позитивные стороны предложенного комитетом законопроекта, в частности, гарантированную покупку электроэнергии по фиксированной цене.

БизнесЦензор, 16.03.2018

Что нужно для запуска рынка электроэнергии

В апреле 2017 года Верховная рада приняла закон «О рынке электрической энергии». Согласно документу, за два года Украина должна адаптировать свой рынок электроэнергии к европейским стандартам

В первую очередь речь идет о внедрении Третьего энергопакета. Это правила работы рынка в Евросоюзе, которые устанавливают, что производством, транспортировкой и продажей электроэнергии должны заниматься разные компании.

Переход на европейские правила подразумевает создание полноценного рынка электроэнергии, где в условиях конкуренции потребители смогут выбрать себе поставщика, а государство не будет регулировать цены на электричество.

Сегодня «Энергорынок» работает по принципу единого котла.

Деньги между генерирующими компаниями распределяются в соответствии с объемами производства электроэнергии и тарифами, установленными НКРЭКУ.

Размер тарифа для каждого вида генерации Комиссия устанавливает, исходя из необходимых затрат, которые электростанции понесли при производстве электроэнергии.

Данная модель приводит к перекосу в цене электроэнергии для ее производителей. Например, атомные электростанции (АЭС) в 2017 году произвели 56,6% электроэнергии в стране, но получили лишь 28% средств рынка.

В то же время, теплоэлектростанции (ТЭС) выработали всего 28,5% генерации, но получили 47,3% средств рынка.

С 1 июля 2019 года, согласно принятому закону, в Украине должна заработать другая модель энергетического рынка.

Как будет работать новый рынок?

С июля 2019 года в Украине электроэнергия на оптовом рынке будет продаваться: по двусторонним договорам, на рынке на сутки вперед и внутрисуточном рынке, а также на балансирующем рынке и рынке вспомогательных услуг.

Регистрировать прямые договоры, вести коммерческий учет и отвечать за балансирующий рынок будет системный оператор – госкомпания «Укрэнерго».

Биржа для торговли электроэнергией на сутки вперед и внутри операционных суток будет в зоне ответственности компании, созданной на базе ГП «Энергорынок».

Если какая-то компания не сможет продать электроэнергию и на внутрисуточном рынке, в игру вступает следующий элемент – балансирующий рынок.

Балансирующий рынок и рынок вспомогательных услуг

На балансирующем рынке будет один покупатель электроэнергии –

системный оператор, функции которого будет выполнять «Укрэнерго».

Продавать электроэнергию будут генерирующие компании, которые могут маневрировать...

Рынок вспомогательных услуг позволит «Укрэнерго» зарезервировать определенную мощность в долгосрочной перспективе и активировать ее в случае возникновения небалансов выработки/потребления электроэнергии в ОЭС Украины.

За «резерв» энергокомпании будут получать постоянную плату от «Укрэнерго».

Что случится с ГП «Энергорынок»

В процессе создания нового рынка ГП «Энергорынок» будет разделено на три компании.

Первая станет оператором рынка – будет собирать заявки от продавцов и покупателей на бирже, сводить среднюю цену электроэнергии и отправлять системному оператору отчеты о всех успешных и неуспешных сделках.

Второй компанией, которая будет создана на основе «Энергорынка», станет «Гарантированный покупатель». Такая компания нужна, чтобы выкупать всю электроэнергию зеленой генерации и продавать ее на бирже по рыночной цене.

Третья компания, собственно ГП «Энергорынок», будет заниматься погашением старых долгов за электроэнергию. Когда все долги будут погашены – компанию ликвидируют.

Рынок не заработает без программного обеспечения

Для управления балансирующим рынком, рынком вспомогательных услуг и администрирования непростого механизма продаж электроэнергии системному оператору «Укрэнерго» необходимо специальное программное обеспечение.

По словам заместителя директора «Укрэнерго» по развитию рынка и ИТ **Андрея Немировского**, у такого программного обеспечения будет колоссальный функционал: оно должно отслеживать ситуацию в энергосистеме в режиме реального времени. Программное обеспечение будет администрировать договора на резервы мощностей. Софт будет формировать команды генерации: кому поднять, а кому снизить выработку электроэнергии.

«Это очень сложное программное обеспечение. Такое ПО нельзя просто купить, его нужно разрабатывать с компанией, имеющей опыт в построении подобной инфраструктуры в Европе», — говорит Немировский.

Кредитует закупку программного обеспечения для системного оператора Мировой банк. Речь идет о миллионах евро.

УНІАН, 16.03.3018

Хто прогонує енергетичного кадавра

Антон Лосєв

Борговий алгоритм: хто кому завинив. Українців вже майже три роки заспокоюють розмовами про економічно обґрунтовані тарифи на електрику, які потрібні для оновлення зношених фондів, аби незабаром Україна не занурилась у пійтму. Тим не менш тарифи збільшуються, а енергетика продовжує деградувати.

При цьому Регулятор вже попередив, що у 2018 р. тарифи на електроенергію знову зростуть. Провина за це перекладається з «хворої» голови НКРЕКП на «здорову» - на Міненерговугілля, яке затвердило прогнозний баланс електроенергії на 2018 рік зі зменшенням виробництва електроенергії на атомних та

гідроелектростанціях, і відповідним збільшенням частки виробництва електроенергії тепловою генерацією (ТЕС, ТЕЦ).

Створені також особливі умови для експорту електроенергії ДТЕКом (відпускати в ринок за ціною більшою, ніж купувати в ньому для подальшого перепродажу). Регулярно здійснюється непрозорий розподіл коштів, що надходять від споживачів електроенергії. А ще є досить слизька тема щодо погашення Енергоринком боргів перед виробниками, які (борги, мається на увазі) постійно зростають попри те, що рівень тарифів для споживача нібито приведено до економічно обґрунтованих. А також незважаючи на те, що свого часу впроваджено цілком прозору схему: кожна генерація отримує кошти пропорційно виробництву.

На сьогодні борги Енергоринку перед генерацією формуються виключно через те, що облэнерго не виконують своїх фінансових зобов'язань і не перераховують кошти в повному об'ємі. Одними з найбільших боржників держпідприємства є облэнерго групи ДТЕК. Наприкінці 2017 р. їхній борг Енергоринку склав 5,1 млрд грн.

Відповідно зростанню боргів споживачів перед Енергоринком, зростають і його борги перед виробниками електроенергії.

Звідки ж гроші на зменшення заборгованості? У жовтні 2017 року на засіданні КМУ було прийнято Розпорядження «Про заходи щодо стабілізації роботи енергогенеруючих компаній теплових електростанцій», яким передбачається отримання кредитів ДП «Енергоринок» для погашення заборгованостей перед тепловою генерацією. Борги перед іншими генераціями навіть не розглядалися.

Механізм передбачає, що ДП «Енергоринок» має отримати кредит на 2 млрд грн, аби частково розрахуватись з боргами виключно перед тепловою генерацією (див. постанови «Про алгоритм перерахування коштів з поточного рахунку зі спеціальним режимом використання оптового постачальника електричної енергії», «Про внесення змін до кошторису ДП «Енергоринок» на 2018 рік»). Четверть цих грошей розподілять між ПАТ «Центренерго» - 294,40 млн грн та ПАТ «Донбасенерго» - 225,79 млн грн. Але більшу частину коштів – майже 1,5 млрд грн отримують компанії групи ДТЕК. В цьому випадку кредитні гроші Енергоринку ніщо інше, як аванс (читай - безкоштовні кредити, адже повернення кредитних коштів закладається цільовою надбавкою у тариф для споживачів) за електроенергію ТЕС, яка буде постачатись у майбутньому.

Подібні рішення приймалися і раніше.

Диявол криється в деталях. Тариф для теплової генерації, за рішенням НКРЕКП з 1 січня 2018 р. виріс на 20%, а у лютому 2018 р. ще на 7%. Відтак на сьогодні тариф ТЕС складає 1,75 грн кВт-год. За попередніми розрахунками тепла генерація у 2018 р. отримає додатковий прибуток понад 12 млрд грн.

Однак, демонструючи реформаторську затятість «прогресивний» Регулятор чомусь забуває про європейські практики при встановленні тарифів для інших видів генерації. В цьому випадку сповідується принцип «ручного керування» за принципом «Затрати +», яскравим прикладом цього є тариф для атомної генерації (НАЕК «Енергоатом») – найнижчий у світі 0,54 грн кВт-год.

Тільки мені здається абсурдною ситуація коли компанія НАЕК «Енергоатом», що належить державі та виробляє понад 57% електроенергії в країні, за підсумками 2017 р. (збільшивши у 2017 р. виробництво електроенергії на 5,7%) отримала чистий збиток у розмірі 1,32 млрд грн.?!

І чому ж тоді ця держкомпанія без додаткових преференцій здійснивши реальну диверсифікацію постачання ядерного палива; розпочавши будівництво Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива; повністю відмовившись від інжинірингових послуг з РФ; продовжуючи термін експлуатації 4-х енергоблоків (4 ГВт встановленої потужності), замість того щоб підвищувати безпеку на атомних об'єктах та розвиватись для стабілізації енергосистеми країни - змушена брати кредити та перерозподіляти кошти з підвищення безпеки на поточну експлуатацію, щоб забезпечити 57% виробництва електрики в країні. І за це Енергоатом отримує від Міненерговугілля чи НКРЕКП не, бодай Боже, подяку, а штраф: наприкінці IV кварталу 2017 року компанії знижують тариф і ріжуть видатки на 3,6 млрд грн. За що? За невиконання безглузлого, алогічного та відверто ганебного тарифу.

Натомість приватний холдинг ДТЕК за підсумками 2017 р. продемонстрував зростання EBITDA на рівні 29% - 23 млрд грн (на 29% більше, ніж у 2016 р. та на 206% більше, ніж у 2015 р.). А після введення в дію індикативної ціни на електроенергію для ТЕС («Роттердам+») єврооблігації ДТЕК подорожчали на 40% і станом на початок 2018 р. на рахунках холдингу ДТЕК накопичено 5,61 млрд грн. Однак ДТЕК знову вимагає від Держави (за рахунок кредитів держпідприємства Енергоринок) закрити нібито наявні перед ним борги...

6 березня 2018 р. Рада ОПЕ прийняла рішення щодо перенесення терміну повернення кредиту Ощадбанку генеруючими компаніями ТЕС з березня на квітень 2018 р. у зв'язку з непередбачуваним похолоданням, обтяженого зменшенням споживання природного газу. До того ж, відомо, що Міненерго запропонувало Кабміну на рік продовжити строк повернення безвідсоткових кредитів ДП «Енергоринок» для підприємств теплової генерації на загальну суму 1,70 млрд грн (тепловикам дозволять повернути Енергоринку ці кошти не в квітні 2018 р., а у 2019 р., коли інфляційні процеси зроблять повернення кредиту необтяжливим для ДТЕК). І весь цей час підприємство Р. Ахметова буде користуватися 2,7 млрд державних гривень безкоштовно, тобто даром!

На переконання Голови Асоціації споживачів енергетики та комунальних послуг **Андрія Геруса** подібні кредитні преференції ніщо інше, як безкоштовний кредит на понад мільярд гривень для приватного холдингу: «Це було припустимо у 2015 році, коли компанії ТЕС працювали з мінімальною рентабельністю через низький тариф і були суттєві неплатежі, зокрема в зоні АТО. **Нині це перетворюється на ще одну масштабну схему, коли окремі підприємства можуть отримувати безкоштовні кредити коштом держави та споживачів.** Найбільше таких позик отримує компанія ДТЕК». З цим твердженням важко не погодитись, бо кошторис ДП «Енергоринок» є однією із складових оптово-роздрібною ціни (ОРЦ) електроенергії. Із врахуванням 2 млрд грн, це значить, що на відповідну суму зросте ціна електроенергії у 2018 році (зростання очікується на рівні 3% і передбачає відповідне зростання тарифів для кінцевих споживачів).

Проте, є й ті, хто категорично не погоджуються. Маловідома навіть у вузьких професійних колах Перша енергетична асоціація України заявила, що розповсюджена інформація не відповідає дійсності. В Асоціації вважають безпідставним ствердження, що кредитні відсотки, які Енергоринок повинен сплачувати Ощадбанку, закладені НКРЕКП у кошторисі держпідприємства як спеціальна надбавка до ОРЦ (покривається коштом споживачів). Вони

переконують, що обслуговування відсотків по кредитах ДП «Енергоринок» покладено на генеруючі компанії згідно з рішенням Ради Оптового ринку електричної енергії України.

Підтвердженень цьому немає. Натомість в кошторисі Енергоринку на 2018 рік передбачена надбавка до ОРЦ на суму понад 778 млн грн (з яких 618 млн грн заплановано на покриття відсотків). Ця ж надбавка врахована в оптовій ціні на електрику (збільшення на 0,25-0,3%). Та навіть якщо кошторис Енергоринку зміниться, це вже не буде мати значення (тарифи у нас знижують лише для держкомпаній, а не для споживачів), всі «вільні гроші» уходять за залишковим принципом на ТЕС як плата за потужність.

З повним текстом статті і таблицями, поданими в ній, можна ознайомитись: <https://economics.unian.ua/energetics/10044002-hto-progoduye-energetichnogo-kadavra.html>

Украинские новости, Сегодня (сайт издания), Энергореформа, 16.03.2018

Совет ОРЭ готовит ответ НАБУ по делу о распределении средств

Совет Оптового рынка электроэнергии (ОРЭ) на своем заседании 16 марта 2018 года принял решение предоставить ответ на запрос Национального антикоррупционного бюро Украины (НАБУ) в рамках уголовного производства о распределении Национальной комиссией, осуществляющей государственное регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), средств Оптового рынка электроэнергии (ОРЭ).

Решение было принято членами совета единогласно.

Член Совета ОРЭ, директор по экономике и финансовым вопросам ПАО "Центрэнерго" **Ярослава Помилуйко** высказала мнение, что упомянутые в запросе НАБУ решения НКРЭКУ не противоречат действующему законодательству. По ее словам, решение о выделении средств ОРЭ конкретным производителям могут приниматься "исходя из финансового положения компании, необходимости закупки угля на прохождение отопительных сезонов и подготовки к следующим".

"Это очень старый механизм. Все авансовые платежи, все кредиты распределяются в рамках действия договора между членами оптового рынка. Там есть отдельное дополнение, в котором (прописан) алгоритм распределения, в котором инструкции по распределению", - отметила она.

По словам Я. Помилуйко, решения о выделении средств по аналогичному механизму ранее неоднократно принимались в пользу других участников рынка, не только тепловой генерации.

"В зависимости от финансового положения компании. Компания обращается, финансовое положение их рассматривают и выделяют деньги", - сказала представитель ОРЭ.

В свою очередь, директор Государственного предприятия (ГП) "Энергорынок" **Юрий Гнатюк**, комментируя резонансную тему в кулуарах Совета ОРЭ 16 марта, отметил, что упомянутые решения НКРЭКУ сопровождались решением Кабинета Министров Украины и обращением совета ОРЭ. По его словам, правовые основания для упомянутых решений НКРЭКУ не отличались от аналогичных решений, которые принимались и раньше, в 2015 и 2016 годах.

"Правовые основания ничем не отличались. Ничем не отличались от 2015 или 2016 года", - сказал он.

Как сообщалось, в марте издание "Наші гроші" распространило информацию о том, что НАБУ в феврале 2018 года возбудило уголовное производство,

подозревая должностных лиц НКРЭКУ в преференциях для тепловой генерации и, в частности, компании ДТЭК при принятии решений о распределении средств ОРЭ.

Додаткова інформація на цю тему – ГлавКом, 16.03.2018 «Рішення НКРЕКП про розподіл коштів за електроенергію, які розслідує НАБУ, не суперечать законодавству – Рада ОРЕ». Рада Оптового ринку електроенергії на засіданні 16 березня 2018 року прийняла рішення надати відповідь на запит Національного антикорупційного бюро України в рамках кримінального провадження про розподіл Національною комісією, що здійснює держрегулювання в сфері енергетики і комунальних послуг, коштів Оптового ринку електроенергії. Рішення було прийнято членами Ради одноголосно.

Член Ради ОРЕ, директор з економіки та фінансових питань ПАТ «Центренерго» **Ярослава Помилуйко** висловила думку, що згадані в запиті НАБУ рішення НКРЕКП не суперечать чинному законодавству. **За її словами, рішення про виділення коштів ОРЕ конкретним виробникам можуть прийматися «виходячи з фінансового стану компанії, необхідності закупівлі вугілля на проходження опалювальних сезонів і підготовки до наступних».**

За словами Помилуйко, рішення про виділення коштів за аналогічним механізмом раніше неодноразово приймалися на користь інших учасників ринку, не тільки теплової генерації.

«В залежності від фінансового становища компанії. Компанія звертається, фінансове становище їх розглядають і виділяють гроші», - сказала представник ОРЕ.

Як повідомлялося, в березні видання «Наші гроші» розповсюдило інформацію про те, що **НАБУ в лютому 2018-го відкрило кримінальне провадження, підозрюючи посадових осіб НКРЕКП в преференціях для теплової генерації і, зокрема, компанії ДТЕК під час прийняття рішень про розподіл коштів ОРЕ.**

UAenergy.org, 16.03.2018

Енергоспівтовариство "загострює" справу проти України в галузі електроенергії

Секретаріат Енергетичного Співтовариства, надавши Україні аргументований висновок про невиконання правил розподілу транскордонної пропускної здатності та застосування цих правил для транзиту, зробив наступний крок до врегулювання суперечки.

Нинішня система в Україні не передбачає комерційного транзиту електроенергії з іншими учасниками Договору про заснування Енергетичного Співтовариства. Натомість лише одне державне енергетичне підприємство має право використовувати транскордонні потужності для транзиту. Це створює перешкоду для запровадження загальноєвропейського ринку електроенергії.

В аргументованому висновку Секретаріат підтримує поєднання розподілу транскордонної пропускної здатності з участю підприємств та функціонування оптового ринку електроенергії, що експлуатує лише один покупець. Секретаріат схвалює різні шляхи розподілу пропускної спроможності міжсистемної ЛЕП для експорту з одного боку та транзиту – з іншого, а також вимоги Міністерства затвердити подальше формування порушень законів Енергетичного Співтовариства.

Відповідно до Правил вирішення спорів, законно зацікавленим учасникам надано доступ до матеріалів справи. Всі запити інформації в цьому випадку мають бути надіслані панові Дірку Бушле, юристу-консультанту та заступнику директора,

за адресою , також варто посилатися на номер справи ECS-08/15.

Зважаючи на заяву Секретаріату та підтримку Консультативного комітету, Рада міністрів відповідно до положень Енергетичного Співтовариства встановила порушення України у справі ECS-01/12, яка стосується різного поводження українського законодавства з імпортом та експортом електроенергії.

Подробности (Сайт издания), Деловая столица, Украинские новости, 16.03.2018

Формирование стоимости энергоресурсов

с помощью формулы лучше ручного регулирования цен - АМКУ

До начала работы полноценного рынка предпочтительнее формирование цены энергоресурсов с помощью формулы, чем возврат к ручному регулированию. Такое мнение озвучила **Мария Нижник**, заместитель председателя АМКУ.

"Комитет два года назад сказал Регулятору (НКРЭКУ) разработать формулу, по которой будет формироваться оптово-рыночная цена. Мы не комментирует составляющую этой формулы, но что было важно для комитета, это то, что в связи с введением формулы мы упразднили возможность ручного влияния. То есть, **желание комитета было разработать прозрачную и понятную, а главное, одинаковую для всех, не дискриминационную формулу. Пока не существует полноценного рынка, мы считаем, что самое плохое, что может существовать - это ручное регулирование**", - отметила Мария Нижник.

В Антимонопольном комитете уверены, что после того, как заработает рынок электроэнергии, будет возможность формирования рыночной стоимости энергоресурсов, но на данный момент лучшее решение - это формульное ценообразование.

"У рынка газа есть все предпосылки быть конкурентным, потому что есть действительно большое количество субъектов, которые могут добывать газ в Украине. Есть большое количество субъектов, которые могут импортировать газ. Поэтому, в принципе, это рынок, который может быть живым и который на самом деле уже живой. Позиция комитета - там должна быть конкуренция. Можно говорить, давайте сделаем конкурентным рынок угля. Я думаю, что нет причин, почему Украина должна идти каким-то уникальным путем в вопросах рынка угля. Рынок угля может вполне существовать", - отметил председатель АМКУ **Юрий Терентьев**.

Газета.ua, Украинские новости, 17.03.2018

Погашення державою боргів за постачання електроенергії в ОРДЛО - найкраще рішення - гендиректор ЛЕО

На сьогоднішній день найбільш правильним рішенням стане погашення заборгованості за електроенергію споживачів перед підприємствами, що здійснюють постачання на території ОРДЛО, за рахунок коштів державного бюджету. Таку думку висловив генеральний директор Луганського енергетичного об'єднання **Володимир Грицай**, який повністю підтримує ініціативу Міненерговугілля, оформлену в законопроект "Про особливості погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електроенергії".

"У тій ситуації, в якій опинилося наше підприємство (Луганське енергетичне об'єднання), напевно, прийняття такого законопроекту - оптимальний варіант вирішити ту проблему, яка є, або, як мінімум, це спосіб заморозити до кращих часів ті борги, які є у нашого підприємства перед ДП "Енергоринок". Нагадаю, ці борги сформовані через борги по поставкам електроенергії на неконтрольовану частину

Луганської області, яка заборгувала на сьогоднішній день близько 5 млрд. грн. Поставки здійснювалися не за нашим бажанням, а на підставі постанов Кабінету міністрів", - розповів Володимир Грицай.

За його словами, через борги з 2016 року підприємство ЛЕО фінансово паралізовано, і сьогодні ситуація продовжує залишатися критичною.

Луганське енергетичне об'єднання - компанія, яка входить в холдинг "Енергетичний стандарт" українського бізнесмена **Костянтина Григоришина**.

УНН, Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, Fin.org.ua, 19.03.2018

Торік споживачам виплачено майже 117 тисяч гривень компенсації за неякісне електропостачання

Майже 1 тисяча споживачів отримали компенсацію за недотримання стандартів якості електропостачання на загальну суму 116 950 грн. Питання щодо компенсацій для ще 120 тисяч споживачів вирішиться після перевірок НКРЕКП.

2017 р. компенсації були надані 8-ма компаніями 913 споживачам на суму 116 950 грн, з них 90% надано ПАТ "Одесаобленерго" та ПрАТ "Київобленерго":

Компанія	Сума компенсацій, надана споживачам у 2017 році, грн	Кількість споживачів, яким надана компенсація
ПАТ "Одесаобленерго"	67 800	428
ПрАТ "Київобленерго"	38 100	380

Водночас, за даними НКРЕКП, у 2017 році компенсації повинні були отримати майже 120 тисяч споживачів.

"Враховуючи це, НКРЕКП у 2018 році при здійсненні перевірок особливу увагу приділятиме виконанню компаніями вимог Порядку щодо надання компенсацій споживачам. У разі підтвердження порушення компанії зобов'язують надати споживачам компенсації у подвійному розмірі. Крім цього відповідно до Порядку Комісія ухвалить рішення щодо вилучення зі структури тарифів на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та/або постачання електричної енергії за регульованим тарифом коштів у п'ятикратному розмірі від суми невикраденої компенсації", — звернули увагу у НКРЕКП.

У комісії також нагадали, що споживачі мають право на компенсації за недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування при наданні послуг з розподілу та постачання природного газу.

Нагадаємо, НКРЕКП розпочала лібералізацію ринку електричної енергії.

Наші гроші, 19.03.2018

Міненергетики в суді зафіксувало списання 14 мільйонів боргу "Дніпроенерго" 20-річної давності

Запорізький окружний адміністративний суд рішенням від 15 лютого відмовив у задоволенні позову Міністерства палива та енергетики України про стягнення 14,4 млн грн боргу з ПАТ "ДТЕК Дніпроенерго".

Згідно з матеріалами справи, Міністерство палива та енергетики України у 1998 році отримало від Кабінету Міністрів України 47, 6 млн грн з резервного фонду на закупівлю вугілля для потреб електроенергетики і забезпечення техногенної та екологічної безпеки ядерних об'єктів.

Міністерство розподілило ці кошти між декількома енергетичними компаніями як фінансову допомогу на зворотній основі і через сім років видало наказ

щодо її повернення, зокрема, керівнику ВАТ “Дніпроенерго” на суму 14,4 млн грн.

Згодом підприємство приватизувала група компаній ДТЕК і воно змінило власників (стало ПАТ “ДТЕК Дніпроенерго”), але кошти так і не повернули.

З огляду на це, Міністерство у листопаді 2017 року подало позов про стягнення коштів. Втім, суд відмовив, вказавши на постанову від грудня 2017 року. Нею, зокрема, Кабмін списав прострочений спірний борг перед державою. Будь-яких застережень щодо стягнення в подальшому вказаних сум з підприємств, яким надавалась вказана фінансова допомога на зворотній основі, у постанові не вказувалося.

Таким чином, підстави для стягнення з ПАТ “ДТЕК Дніпроенерго” заборгованості наразі відсутні.

Подробности (Сайт издания), 20.03.2018

Госбюджет потеряет более 200 млн грн от продажи "Одессаоблэнерго" и "Сумыоблэнерго"

От продажи "Одессаоблэнерго" и "Сумыоблэнерго" государство может выручить 49 млн. грн. вместо запланированных 265 млн. грн. 19 марта глава Фонда государственного имущества **Виталий Трубаров** отменил торги по продаже 25% акций "Одессаоблэнерго" и "Сумыоблэнерго", назначенные соответственно на 20 марта на "Украинской бирже" и на 30 марта на ПФТС.

По информации источника в Кабмине, такое решение было принято 19 марта после заседания Рабочей группы по приватизации – за отмену торгов выступил директор ЕБРР в Украине **Шевки Аджунер**.

Так, согласно решению рабочей группы, продавать эти пакеты будут согласно вступившему недавно в силу обновленному закону о приватизации. Напомним, **7 марта вступил в силу новый закон о приватизации. Согласно статье 22 закона, стартовая цена объекта малой приватизации (объект малой приватизации – стоимостью до 250 млн. грн) определяется аукционной комиссией на уровне балансовой стоимости объекта.** Это означает, что 152 млн. акций "Одессаоблэнерго" будут оценены по номиналу – 0,25 грн. и выставлены на торги за 38 млн. грн. А акции "Сумыоблэнерго" на старте будут стоить 11 млн. грн. **В результате такого решения только от продажи "Одессаоблэнерго" государственный бюджет может недополучить 206 млн. грн. поскольку еще в конце февраля ФГИ объявил о выставлении на продажу на биржевых торгах 25% акций "Одессаоблэнерго" по стартовой цене 149,081 млн грн и "Сумыоблэнерго" за 106,275 млн грн.** "Украинская биржа" уже успела получить от претендентов на блокпакет акций "Одессаоблэнерго" необходимые для участия в аукционе гарантийные взносы.

Напомним, в августе прошлого года Фонд госимущества оценивал 25%-ые пакеты "Одессаоблэнерго" и "Сумыоблэнерго" в 631,3 млн грн и 370,32 млн грн соответственно. Однако желающих приобрести госпакеты энергетических компаний по такой цене не было.

При этом глава Ассоциации потребителей энергетики и коммунальных услуг **Андрей Герус** оценил энергетические компании гораздо дороже с учетом перспективы введения РАВ-тарифов. "В целях РАВ-тарифов активы этой же компании (Одессаоблэнерго – ред.) оценены в 15,4 млрд грн или в 25,8 раз выше, чем в целях приватизации. Да, эти две оценки не должны полностью совпадать. При доходности 12,5%, а это действующая методика, которую глава НКРЭКУ и далее

поддерживает, как правильную, чистая прибыль в год составит 481 млн грн", – заявил Андрей Герус. По его словам, половину из этой прибыли акционеры имеют право забирать живыми деньгами, как дивиденды. То есть покупатель акций в первый же год забрать 241 млн грн, вложив при этом лишь 38 млн. грн.

"В том виде РАВ-тарифы, в каком предлагается их ввести, являются несправедливым. Начислять 12% на старые активы неправильно, несправедливо, это может привести к необоснованному повышению стоимости электроэнергии для украинских производителей", – заявил премьер-министр Украины **Владимир Гройсман**.

Президент **Петр Порошенко** также усомнился, что нововведения заработают в апреле.

16 марта ФГИ опубликовал список главных объектов приватизации в 2018 году. В списке – семь энергетических компаний.

Додаткова інформація на цю тему – Дело (Сайт издания), 26.03.2018 «Продавать облэнерго без РАВ-тарифа — нерационально — Нефьодов». Из интервью первого замминистра экономического развития Максима Нефьодова.

Понижение стартовой цены "Одессаоблэнерго" — вряд ли в интересах государства как акционера. Здесь главный фактор неопределенности — введение РАВ-тарифа. Если мы ожидаем введения РАВ-тарифа, конечно, государству как собственнику выгоднее подождать, пока тариф будет введен, риски для потенциального инвестора сняты и этот пакет моментально подскочит в цене.

Продавать его до внедрения РАВ-тарифа, с моей точки зрения, нерационально. Поэтому я считаю, что Фонд госимущества правильно сделал, что снял объект с продажи, это абсолютно в интересах государства.

Мне кажется, что в прошлом году внедрение РАВ-тарифов и на политическом уровне, и с юридической точки зрения было под вопросом. Поэтому у Фонда не было оснований отменять продажу.

С одной стороны — они были под давлением, должны были выполнять программу приватизации. С другой — что может быть основанием отменять торги: ожидание, что решение вот-вот вступит в силу? С точки зрения правоохранительных органов и политиков, это вряд ли может служить основанием.

Очень хотелось бы, чтобы РАВ-тариф официально начал действовать. Тогда понятно, что оценка этих активов будет совсем другой. Если я не ошибаюсь, активы "Одессаоблэнерго" были оценены для целей РАВ-тарифов в 15,4-15,5 млрд грн. Если посмотреть их последнюю финансовую отчетность, она меньше 8 млрд грн. Т.е. переоценка почти вдвое.

Переоценка будет иметь влияние на стартовую цену. Мне сложно прогнозировать, будет ли рост в два раза, но рост будет достаточно существенным, чтобы подождать несколько месяцев или полгода.

РБК-Украина, Економічна правда, Корреспондент, ГолосУа, 22.03.2018

Енергетичне співтовариство вважає обшуки і заяви політиків тиском на НКРЕКП

Міжнародні експерти стурбовані заявами про втручання державних органів та політичних сил в роботу НКРЕКП. Про це йдеться в Звіті про проведення комплексного, професійного і незалежного аналізу діяльності Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики і комунальних послуг, підготовленому Секретаріатом Енергетичного співтовариства ЄС.

Метою дослідження була оцінка того, якою мірою недавня критика НКРЕКП є результатом непопулярних, але виправданих ринкових реформ, запроваджених регулятором або наскільки ці реформи виправдані, враховуючи якість процесу прийняття рішень".

У звіті наголошується, що, на думку опитаних експертів, рада НКРЕКП не завжди має можливість діяти самостійно. Опитані зацікавлені сторони заявили, що, поки члени комісії призначаються Президентом, в Україні не може бути незалежного регулятора. Згідно інформації, наданої Секретаріату, спроби вплинути на НКРЕКП мали конкретні результати... далі наведені приклади.

"Схоже, що члени Комісії знаходяться під тиском певних політичних і бізнесових груп, які фактично впливають на результат рішень. Однак опитані зацікавлені сторони неодноразово заявляли, що НКРЕКП, швидше за все, не буде піддаватися такому політичному і соціальному тиску, якщо зможе забезпечити більш широку громадську аргументацію щодо його рішень", - зазначається у звіті.

Додаткова інформація на цю тему – Украинские новости, Энергореформа, УНН, Укринформ, Голос Украины (сайт издания), Сегодня (сайт издания), 22.03.2018 «Энергетическое сообщество признало нашу работу прозрачной, - глава НКРЭКУ». Международные эксперты признали работу НКРЭКУ прозрачной, а деятельность намного более независимой. Об этом заявил глава комиссии **Дмитрий Вовк**, комментируя опубликованный отчет, подготовленный Секретариатом Энергетического сообщества ЕС.

"После принятия закона о НКРЭКУ работа комиссии стала гораздо более прозрачной, чем была до его принятия. Комиссия продемонстрировала большой прогресс. В отчете указано, что все, кто были опрошены на украинском рынке, признали ее состав гораздо более независимым. В отчете указано, что глава комиссии с момента своего назначения продемонстрировал быстрый профессиональный рост и глубокие знания энергетического сектора. Указано, что резонансные решения, которые были приняты в прошлом году, принимались прозрачно, и эксперты не увидели никаких проблем в процедуре принятия решений. Это – только первый отчет. Дальше будут тематические отчеты. Например, отдельный анализ по методологии определения оптово-рыночной цены на электроэнергию, которая получила народное название "Роттердам+". С их выходом, надеюсь, будут сняты политические и иные инсинуации на тему работы комиссии", - пояснил Вовк.

UAenergy.org, 22.03.2018 **«Секретаріат Енергоспівтовариства висловив занепокоєння з приводу незалежності НКРЕКП».**

Українські Новини, 22.03.2018

**"Энергоатом" планирует запустить ЛЭП 750 кВ
"Запорожская АЭС - Каховская" до 2019**

Говорится в сообщении на сайте компании.

"Компания рассчитывает уже в текущем году достроить и ввести в эксплуатацию ЛЭП "Запорожская АЭС - Каховская". Запуск этой линии электропередачи позволит снять ограничения нагрузки Запорожской АЭС при работе всех шести энергоблоков станции, которое сейчас достигает 700 МВт", - заявил первый вице-президент, технический директор "Энергоатома" **Александр Шавлаков**.

Запуск этой ЛЭП позволит поднять мощность Запорожской АЭС (ЗАЭС,

Энергодар, Запорожская область) до более чем 5 300 МВт при работе всех 6 энергоблоков одновременно.

На строительство ЛЭП 750 кВ "Ривненская АЭС - Киевская" и "Запорожская АЭС - Каховская" планируется привлечь 1,65 млрд гривен от Европейского банка реконструкции и развития и ЕИБ.

Фокус (Сайт издания), 23.03.2018

Стрибок над прірвою.

Чи витримає українська економіка екологічно чисту енергетику

Андрей Прокип

Протягом останніх трьох років в Україні стрімко нарощуються потужності відновлюваної енергетики. Така практика, безумовно, має низку позитивних наслідків: зменшення забруднення, зниження залежності від іноземних постачальників ресурсів, скорочення просторових диспропорцій виробництва енергії. Проте чи не мають ці зміни підводних каменів, які негативно впливають на подальший розвиток економіки та на благополуччя громадян?

Сьогодні існує значний дисбаланс в ціні енергії, виробленої різними типами генерації. Висока гарантована ціна продажу відновлюваної енергії визначає її привабливість як об'єкта інвестування.

Фактично, інвестування у відновлювану, зокрема сонячну, енергетику аналогічне — в 4-5 разів вигіднішого, ніж банківський. Проте, чи переймаються інвестори майбутнім вітчизняної енергетики, чи радше полюють за високими ставками дохідності?

Відновлювана енергетика, безумовно, вкрай важлива для майбутнього людства. Однак чи готова до її форсування прямо зараз Україна, наша економіка та енергетична система?

Держкомпанія «Укренерго» вже заявляла про існуючі ліміти прийому потужностей відновлюваної енергетики: доведеться знижувати генерацію АЕС та використовувати потужності маневреної енергетики — вугільної. Тобто фактично може статися нарощення парникового забруднення в результаті потуг до його скорочення. До того ж наразі рівень викидів парникових газів в Україні нижчий, ніж ліміт, відведений нам в межах Паризької угоди. Потужності акумуляування енергії в промислових масштабах є особливо актуальними для розвитку відновлюваної енергетики. Але в Україні їх вкрай мало.

Порівняно вища ціна відновлюваної енергії може потягнути за собою зростання ціни для кінцевих споживачів, що позначиться на конкурентоспроможності виробництв та можливостях громадян. У 2017 році менше як півтора відсотка всієї електроенергії, яка була продана енергоринку, була генерованою з використанням відновлюваних ресурсів, які стимулюються зеленим тарифом. На її оплату було витрачено ледь не 7,5% усієї вартості електроенергії. Якби сьогодні частка відновлюваної електроенергії у загальному виробництві складала б 9,7% (як це передбачено Національним планом дій з відновлюваної енергетики на 2017 р.), усереднена ціна електроенергії на оптовому ринку могла б бути вищою на третину.

Захисники відновлюваної енергетики скажуть про те, що ми зобов'язані скорочувати забруднення довкілля...

Проте сьогодні стурбованість викликає власне вартість електроенергії у найближчому майбутньому та питання, за рахунок чого буде покриватися оплата

стимулювання відновлюваної енергетики в Україні.

То може надмірна привабливість інвестування у відновлювану енергетику (на фоні із традиційною невідновлюваною) в Україні має місце через те, що із самими тарифами на виробництво традиційної електроенергії щось не так?

Головні причини дві:

неврахування у тарифах традиційної енергетики складових на будівництво об'єктів та їх подальше виведення з експлуатації;

ймовірне завищення тарифів на відновлювану енергетику, які на даний момент не враховують здешевлення відповідних технологій у світі (як наслідок, зелений тариф в Україні є вище середнього по Європі).

Інакше кажучи, існуючий диспаритет між привабливістю відновлюваної та невідновлюваної генераціями склався внаслідок **заниження тарифів на окремі групи традиційної генерації та часткового завищення на генерацію з використанням нетрадиційних відновлюваних ресурсів.**

Незважаючи на декларування запровадження ринкових підходів в енергетичному секторі, у тарифоутворенні на електроенергію діють явно дискримінаційні підходи: тарифи на зелену генерацію формуються для гарантування повернення інвестицій, тим часом як окремі групи тарифів не покривають усіх поточних витрат ведення діяльності (наприклад, в Енергоатому).

Тарифи на усі види генерації повинні формуватися із врахуванням інвестиційних витрат та видатків на ліквідацію, поточних експлуатаційних витрат та вартості ресурсів. Це забезпечить можливість конкурування технологій (зокрема і сучасних), використання відновлюваних та невідновлюваних енергоресурсів.

Тарифи повинні включати поправку на рівень впливу процесу енергогенерації на довкілля.

Зараз тривають дискусії з приводу того, що зміна діючої системи стимулювання відновлюваної енергетики може негативно вплинути на інвестклімат у секторі.

УНИАН, ЛигаБизнесИнформ, Деловая столица (Сайт издания), ГолосUa, 23.03.2018

Главу Нацкомиссии по тарифам Д. Вовка уволят в мае

Глава Конкурсной комиссии по выбору новых членов НКРЭКУ **Василий Котко** сообщил: "Срок полномочий двух членов заканчивается через два месяца - в мае". И добавил, что состав Нацкомиссии покинут **Дмитрий Вовк** и **Руслан Машлякивский**.

"Второй конкурс на новых членов уже объявлен. И Дмитрий Вовк может подать свои документы на конкурс. Если у него есть законные основания – пять лет энергетического стажа (стажа работы в предприятиях энергетики или жилищно-коммунального хозяйства – УНИАН) и два года работы на руководящих должностях. Два года (руководящего стажа – УНИАН) у него точно есть", - отметил В. Котко, добавив, что нового главу НКРЭКУ, согласно закону, будут выбирать сами члены регулятора.

За время каденции Д. Вовка была принята скандально известная формула «Роттердам+», которая, как считают эксперты, генерирует сверхприбыль для тепловой генерации, в частности компании ДТЭК **Рината Ахметова**. На сегодня внедрение формулы «Роттердам+» является предметом расследования НАБУ.

Также комиссия под его руководством реализовала план повышения тарифов на электроэнергию для населения, и при этом также повышала тарифы для

промышленности, что не дало возможности побороть перекрестное субсидирование на рынке электроэнергетики.

За время руководства Д. Вовка, НКРЭКУ пыталась ввести абонплату за газ, а также приняла решение о введении стимулирующего тарифообразования для облэнерго, которое устанавливает нормы доходности на старые и новые активы в размере 12,5%. Ставка на старые активы была раскритикована рядом экспертом.

Додаткова інформація на цю тему – УНІАН, ЛігаБізнесІнформ, Економічна правда, Fin.org.ua, 23.03.2018 «НКРЕКП з 26 березня знову не зможе приймати рішення через відсутність кворуму». Голова Конкурсної комісії з вибору нових членів НКРЕКП Василь Котко повідомив: "З понеділка в комісії знову не буде кворуму... Це тому, що два з чотирьох діючих членів комісії) втратять свої повноваження", - пояснивши, що три місяці тому закінчився термін повноважень двох членів регулятора (**Бориса Циганенко та Вікторії Морозової**), після чого президент призначив двох тимчасових членів, і з понеділка (26 березня) закінчується термін їх повноважень.

За словами Котко, склад комісії покинуть Вікторія Морозова (її повноваження були продовжені указом президента) і **Вадим Таратун**.

Також на сьогоднішньому засіданні Конкурсної комісії було оголошено рейтинг кандидатів на заміщення посад п'яти членів НКРЕКП. До першої десятки цього рейтингу потрапили **Олександр Формагей, Олена Антонова, Дмитро Коваленко, Оксана Кривенко, Андрій Борисенко, Олексій Магда, Валерій Цаплін, Руслан Кайдаш, Євген Маглеванний та Дмитро Олефір**.

Интерфакс-Украина, Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, 23.03.2018 **«Номинационная комиссия утвердила рейтинг кандидатов в члены НКРЭКУ».** ГлавКом, 26.03.2018 **«Одинокий Вовк. Кому потрібна безконтрольна енергетика?»**, Наталия Прудка. Українські Новини, 27.03.2018 **«Порошенко уволил членов НКРЭКУ Морозову и Таратуна».**

Интерфакс-Украина, Энергореформа, UA Energy, 26.03.2018

Цена продажи э/э в ОРЭ во второй декаде марта увеличилась на 4,1%

Средняя цена продажи электроэнергии в оптовый рынок (ОРЭ) ее производителями во второй декаде марта 2018 г. увеличилась на 4,1% (на 45,74 грн/МВт-ч) по сравнению с первой декадой – до 1163,72 грн/МВт-ч, свидетельствуют данные ГП "Энергорынок".

По его данным, средняя цена продажи ГК ТЭС за 11-20 марта составила 1985,79 грн/МВт-ч (+2,5% к 1-10 марта), "Энергоатома" – 546,17 грн/МВт-ч (+0,1%), ГЭС – 386,74 грн/МВт-ч (-8,6%), ТЭЦ и др. – 2139,62 грн/МВт-ч (-0,6%), "зеленый тариф" (СЭС, ВЭС, малые ГЭС, биомасса) – 4368,73 грн/МВт-ч (-7,7%).

Доля НАЭК "Энергоатом" в общей структуре отпуска электроэнергии в ОРЭ за 11-20 марта составила 49,4% по сравнению с 53,77% в первой декаде, доля ГК ТЭС – 29,15% (26,4%), ТЭЦ и других станций – 9,09% (9,25%), ГЭС – 10,54% (8,98%) "зеленых" – 1,82% (1,6%).

Цена покупки электроэнергии в ОРЭ за указанный период для поставщиков по регулируемому тарифу (ПРТ) увеличилась на 4% – с 1207,86 до 1255,61 грн/МВт-ч, для поставщиков по нерегулируемому тарифу (ПНТ) – на 3,2%, с 1445,23 до 1491,58 грн/МВт-ч.

Доля ПРТ в общем объеме продажи э/э с ОРЭ за вторую декаду марта

составила 88,94% (3 млрд 686,314 млн МВт-ч), ПНТ – 11,06% (458,347 млн кВт-ч).

Как сообщалось, средняя цена продажи электроэнергии производителями в ОРЭ в 2017 году увеличилась на 11,9% по сравнению с 2016 годом – с 859,2 грн за 1 МВт-ч до 961,1 грн за 1 МВт-ч.

Укринформ, Цензор.Нет, Главред (Сайт издания), Обозреватель, 26.03.2018

Власти на местах завышают коммунальные тарифы – Нацкомиссия

Органы местного самоуправления устанавливают тарифы на жилищно-коммунальные услуги значительно выше, нежели ранее устанавливала НКРЭКУ. Об этом заявили в Национальной комиссии, осуществляющей государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ).

"После проведения тарифной децентрализации полномочия по установлению тарифов части субъектов ведения хозяйства, не попадающих под критерии лицензирования Национальной комиссии, осуществляющей государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг, перешли к местным органам власти. Получив такие полномочия, некоторые органы местного самоуправления начали устанавливать тарифы на жилищно-коммунальные услуги значительно выше, чем ранее устанавливала НКРЭКУ", - говорится в сообщении.

"Хотим отметить, что во время установления НКРЭКУ тарифов на вышеупомянутые услуги, органами местного самоуправления оказывалось давление на комиссию, а именно - наложение мораториев на повышение тарифов, попытки привлечения к уголовной ответственности председателя и членов комиссии и т.п. Однако, как показывают примеры, в случае установления тарифа самим органом местного самоуправления эти тарифы значительно увеличились. Это в свою очередь подтверждает мнение о непоследовательных и популистских действиях некоторых органов местного самоуправления по вопросам обоснованности тарифов на жилищно-коммунальные услуги по отношению к регулятору", - отмечается в сообщении.

Деловая столица (Сайт издания), Энергореформа, UA Energy, 26.03.2018

Иван Плачков: “ДТЭК готова договариваться о передаче “Киевэнерго” городу”

Из интервью председателя набсовета “Киевэнерго” Ивана Плачкова

Петр Билян

— Проблема в том, что энергетический комплекс Киева еще с 1930-х годов формировался как единое целое. Это был единый комплекс, так было задумано во времена СССР. В любой стране национальная модель энергокомплекса отличается... но в целом в мире из-за подорожания ресурсов имеет место тенденция к централизации систем теплоснабжения. Это только у нас в Украине изобретают “гениальные” идеи и то, что создавалось единым целым, почему-то разрывают на части, а потом начинают искать, как же организовать его работу.

... ДТЭК во исполнение законодательства выделила “электрическую” часть сети, выделила сбыт, а в компании “Киевэнерго” остался только “тепловой” блок, ТЭЦ-5, ТЭЦ-6, а также распределительные и магистральные сети, котельные и т. д. Теперь возникает дилемма: город может пойти по пути получения контроля над ПАО “Киевэнерго”, а может развивать свое новое коммунальное предприятие. Старое ликвидировать, людей перевести в новое. По моему мнению, это очень сложно, а по большому счету невозможно, как для 8 тыс. персонала, так и для

технологического процесса...

— Да, только на бумажную работу нужно потратить года два. Главная проблема — длительная процедура получения соответствующих лицензий... более 200 разрешительных документов, защита 20 тарифов на услуги для разных категорий потребителей, подписание договоров... и др. Плюс что-то действительно пропадет в процессе налаживания связей... Это колоссальная, механическая и по большей части ненужная работа, учитывая, что есть готовая компания “Киевэнерго”, которая уже работает. Так вот, есть другой вариант.

— Второй вариант — это когда оценивается стоимость действующего ПАО “Киевэнерго”, и муниципалитет выкупает эту компанию. По стоимости, которая будет определена независимым оценщиком. Понятно, что тут может быть много интересных моментов, учитывая, что в “электрической” части имущества компании есть доля города, а в “тепловой” какая-то часть ДТЭК. Поэтому это имущество тоже надо оценить, обменять, и в результате кто-то кому-то останется должен.

... Усложняет процесс разделения еще и фактор долгов за газ, который, согласно действующему законодательству, не останется у “Киевэнерго”, как некоторые думают, а автоматически перейдет вместе с имуществом к КП. Так что и в этом аспекте создание коммунального предприятия не панацея...

... сегодня в Украине деятельность по тепло- снабжению не приносит прибыли, а только убыток. Правда, справедливости ради надо сказать, что так было всегда. Сейчас это до миллиарда гривень убытков в год. Поэтому ДТЭК говорит: забирайте, договор заканчивается, мы его продлевать не будем, поскольку государство не выполняет свои обязательства.

— То, что государство раздает льготы и субсидии и практически за них не платит. Ситуация сегодня очень напряженная, и безболезненного варианта ее решения нет. Сейчас рассматриваются различные варианты, но все сводится к поиску виноватых...

— По моему мнению, мы должны искать выход исходя из интересов потребителя, Город и энергетический комплекс должны развиваться. Для этого необходимо сохранить коллектив “Киевэнерго” (это 8 тыс. человек) и технологические связи внутри и вовне компании. Далее необходимо определиться, сколько стоит доля города и доля ДТЭК. Оценить долги. Сумму долга, которую необходимо будет заплатить, реструктуризировать. Для этого необходимо взаимопонимание и сотрудничество на уровне руководства города и компании ДТЭК.

— ... кто-то из профессионалов должен скоординировать эту деятельность.

— Нужно разделять профессиональную дискуссию энергетиков и лозунги политиков. Как человек, который много лет проработал в “Киевэнерго”, могу сказать, что предприятие делало все возможное и невозможное для поддержания сетей в надлежащем состоянии. Нужно делать выводы на основании объективных условий работы энергетиков, включая тарифы. За последние шесть лет профинансировано инвестиционных проектов на сумму 3,8 млрд грн, в сегменте теплообеспечения переложено сотни километров магистральных и распределительных сетей по всему Киеву.

... ДТЭК за время управления “Киевэнерго” достаточно много вкладывала в модернизацию компании, но тут мы сталкиваемся с проблемой ресурсов. Долги, в первую очередь государственные, непрозрачная тарифная политика, провоцирующая неплатежи населения, в результате финансовый ресурс для инвестиций в модернизацию крайне ограничен или, скажем так, недостаточен. Поэтому тарифы

должны быть рыночными. В той же Польше тарифы немаленькие на тепло и электроэнергию, но поляки не возмущаются, что тарифы высокие, потому что они прежде всего экономически обоснованны.

— Тарифы в Польше высокими были всегда, даже тогда, когда поляки бедствовали в 1990-е годы. Тарифообразование прозрачное, люди понимают, за что платят, вот и у нас надо людям объяснить, за что они платят. Никто же не возмущается по поводу тарифов на мобильную связь. Просто у нас в стране привыкли, что связи без денег не будет вообще, а за электроэнергию и тепло заплатит государство. У нас искажено понимание ценностей, отсутствует культура потребления, понимание работы сложнейшего высокотехнологического механизма выработки электроэнергии и тепла, от которого зависит цивилизационная составляющая всей страны.

— Власти Киева совместно с депутатским корпусом прежде всего в интересах киевлян должны не только сохранить, но и передать следующим поколениям мощный, цельный, экономически эффективный энергетический комплекс. Для начала сохранить и сберечь то, что работает и обеспечивает экономику и граждан Украины теплом и светом.

Энергореформа, УНИАН, Капитал, Бизнес.Цензор.Нет, 26.03.2018

Розничные цены на э/э для промпотребителей с апреля возрастут на 2,2-9,2%

Розничные тарифы на электроэнергию для небытовых потребителей первого класса напряжения с 1 апреля 2018 г. возрастут на 3,7-9,2% по сравнению с мартом, для второго класса – на 2,2-7,5%. Об этом свидетельствуют данные НКРЭКУ.

Как сообщалось, тарифы для небытовых потребителей рассчитываются исходя из средней прогнозной цены закупки электроэнергии, технологических расходов в местных сетях, тарифов на распределение и поставку.

Прогнозная оптовая рыночная цена (ОРЦ) на электроэнергию на I-ый квартал 2018 года увеличилась на 9,5% – до 1495,46 грн/МВт-ч (без НДС). На II-IV кварталы 2018 года ОРЦ будет увеличена еще на 6,1% – до 1586,69 грн/МВт-ч (без НДС). В целом среднегодовая прогнозная ОРЦ на 2018 год составит 1561,99 грн/МВт-ч (без НДС), что на 15,4% больше среднегодовой ОРЦ на 2017-й (1353,66 грн/МВт-ч).

Интерфакс-Украина, Укррудпром, Энергореформа, 26.03.2018

Минэнерго предлагает Кабмину приставить к Игорю Насалику директора департамента правового обеспечения

Министерство энергетики и угольной промышленности Украины предлагает Кабинету министров Украины назначить первым заместителем министра энергетики и угольной промышленности директора департамента правового обеспечения данного ведомства **Татьяну Максимец**.

“В секретариате Кабинета министров обрабатывается в установленном порядке соответствующие материалы относительно назначения Максимец Т.В. первым заместителем министра энергетики и угольной промышленности Украины”, — говорится в ответе Минэнергоугля на запрос.

Кроме того, в секретариате правительства обрабатывается материалы относительно увольнения действующего первого замглавы Минэнергоугля **Галины Карп**.

Как сообщалось, в начале марта источник в правительстве сообщил агентству, что Г.Карп подала в отставку. Г.Карп занимает пост первого замминистра энергетики с июля 2016 года.

Укринформ, Зеркало недели, Телеграф (новости Украины и мира), 27.03.2018

В Украине выросла доля возобновляемой энергетики - глава НКРЭКУ

В Украине быстрыми темпами растет доля альтернативной энергетики. За год общая мощность объектов возобновляемой энергетики увеличилась более чем на 10% - до 1.5 ГВт.

Об этом на своей странице в Facebook сообщил глава НКРЭКУ **Дмитрий Вовк**. По его словам, за 1 квартал 2018 года введено в эксплуатацию 159 МВт генерирующих мощностей возобновляемых источников энергии, что в 2,4 раза превышает результаты 1 квартала 2017 года.

Дмитрий Вовк отметил, что развитие возобновляемых источников энергии является одним из системных приоритетов деятельности НКРЭКУ. Ветровые электростанции и солнечные электростанции составили 92% мощностей, введенных в эксплуатацию в первом квартале 2018 года. Кроме того, как следует из документа, в первые три месяца текущего года **НКРЭКУ установила "зеленый" тариф для 54 объектов электроэнергетики, среди которых 40 солнечных, 4 ветряных, 8 биогазовых электростанций и 2 малые гидроэлектростанции.**

Український Бізнес Ресурс, ГолосУа, 27.03.2018

Рынок электроэнергетики получил свой Кодекс

Марина Лугина

НКРЭКУ приняла Кодекс коммерческого учета электроэнергии

Нацкомиссия по госрегулированию энергетики и коммунальных услуг утвердила Кодекс коммерческого учета электроэнергии. Документ утвержден постановлением НКРЭКУ от 14 марта 2018 года. Постановление вступает в силу на следующий день после публикации в «Урядовом курьере».

Кодекс урегулировал основные положения по организации коммерческого учета электроэнергии на рынке. Участники рынка получили право нанимать третьи стороны (поставщиков услуг коммерческого учета). Они должны иметь соответствующую квалификацию и пройти регистрацию у администратора коммерческого учета.

Документом установлено, что все участники рынка и администратор расчетов используют для расчетов только сертифицированные данные по объемам произведенной, отпущенной, переданной, распределенной, потребленной, импортированной и экспортированной электроэнергии.

Предоставление услуг коммерческого учета осуществляется на конкурсной основе при условии регистрации поставщика электроэнергии и его автоматизированных систем коммерческого учета.

Все участники рынка имеют право свободно выбирать поставщика услуг коммерческого учета. Такие услуги предоставляются на основании договоров. Кроме этого, участники рынка обязаны обеспечивать беспрепятственный доступ к средствам и данным коммерческого учета электроэнергии.

В документе прописаны и права потребителей. В частности, предполагается, что потребитель имеет право выбрать поставщика электроэнергии. Если этого сделано не было, то услуги оказывает оператор системы распределения. Потребитель, получающий услуги от оператора, имеет право выбирать поставщика услуг в любое время и заключать с ним договор.

Также Кодексом урегулирована процедура регистрации поставщиков услуг коммерческого учета, организация обустройства точек и узлов учета,

процедура сбора данных коммерческого учета и другие вопросы. Считывание показателей счетчиков может осуществляться удаленно посредством системы автоматического считывания. Также предусмотрен и локальный метод снятия показаний. Кроме этого, считывать показания счетчиков может и сам потребитель.

Напомним, что недавно сообщалось о том, что формула "Роттердам+" играет на руку потребителям электроэнергии, так как она сдерживает рост тарифов.

Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, UA Energy, 27.03.2018

Ввод новых мощностей альтернативной энергетики с начала года вырос в 2,4 раза

В Украине в январе-марте 2018 года введены в эксплуатацию новые генерирующие объекты на возобновляемых источниках энергии (ВИЭ) общей установленной мощностью 159,4 МВт, что в 2,4 раза превышает показатель за аналогичный период 2017 года. Об этом сообщает пресс-служба НКРЭКУ.

Таким образом, на 27 марта общая установленная мощность ВЭС в Украине составила 512,2 МВт, СЭС – 841,4 МВт, станций на биомассе – 43,8 МВт, биогазе – 40,6 МВт, малых ГЭС – 96,1 МВт.

Общая установленная мощность ВИЭ – 1534,1 МВт (без учета аннексированного Крыма, где ранее были запущены объекты ВИЭ общей мощностью 494,9 МВт). На сегодня доля ВИЭ в производстве электроэнергии в Украине составляет 1,4%, доля в общей стоимости электроэнергии – 5,4%.

Как сообщалось, по оценке НЭК "Укрэнерго", объединенная энергосистема (ОЭС) Украины на сегодня может принять до 3 тыс. МВт новых мощностей солнечных и ветряных электростанций (СЭС и ВЭС) без риска разбалансировки и серьезных изменений в своей структуре.

В частности, при сооружении 1,2 ГВт солнечных мощностей в Чернобыльской зоне можно построить с учетом существующих мощностей для балансировки только первую очередь проекта мощностью 400 МВт. В то же время вторая очередь этого комплекса мощностью 800 МВт может быть построена исключительно вместе с дополнительными балансирующими мощностями.

Сайт Кабинета Министров Украины, 27.03.2018

Диверсифікація джерел і шляхів постачання енергоресурсів – пріоритет для зміцнення енергетичної безпеки

Заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості **Наталія Бойко** обговорила із Міністром захисту навколишнього середовища і енергетики Республіки Хорватія **Томіславом Чоричем** питання співпраці в енергетичній сфері.

Йшлося про можливі напрямки співробітництва з питань диверсифікації постачання енергоресурсів, транспортування газу з використанням ГТС України для забезпечення країн ЄС, розвитку відновлювальних джерел енергії тощо.

У ході зустрічі сторони обговорили питання щодо розвитку коридору Хорватія-Угорщина-Україна, що в майбутньому дозволить транспортувати природний газ з перспективного хорватського LNG – терміналу «Крк» через територію Угорщини до України.

Наталія Бойко окреслила кроки України щодо реформування газової сфери та повідомила про зацікавленість європейських партнерів щодо участі в управлінні ГТС України. Вона наголосила, що Україна є надійним партнером з

транспортування газу, має значний транзитний потенціал та розглядає можливість приєднання до газопроводу європейських країн у рамках диверсифікації поставок природного газу для України, що сприятиме налагодженню нових форм співпраці в енергетичній сфері з країнами Євросоюзу.

Також Наталія Бойко повідомила про плани з реалізації Енергетичної стратегії України до 2035 року, зокрема щодо збільшення частки відновлювальної енергетики в енергетичному балансі. При цьому вона зазначила про стратегічну мету – інтеграцію енергосистеми України до об'єднаної енергетичної системи європейських країн ENTSO-E.

Щодо можливої реалізації Північного потоку-2 хорватська сторона повністю підтримує позицію України та вважає транзитний маршрут територією України з використанням української ГТС найбільш доцільним та надійним.

Крім того, на думку хорватських колег, важливе перспективне бачення щодо подальших альтернативних шляхів та напрямків постачання природного газу.

При цьому сторони нагадали про недавній інцидент, коли було знижено з боку РФ тиск газу в ГТС України, і тільки скоординовані дії України та ЄС дали змогу швидко врегулювати ситуацію.

Деловая столица (Сайт издания), 27.03.2018

Зелено-угольный парадокс.

Почему "чистая" энергетика в Украине уперлась в потолок

Николай Колчаковский

В последние годы Украина шла в мировом тренде повышения доли энергии из ВИЭ – в стране массово строились новые солнечные и ветровые станции, и всем казалось, что так будет до тех пор, пока "зеленая" энергетика не станет основным производителем.

Бурное развитие ВИЭ в Украине было обеспечено за счет административно установленных высоких тарифов – государство в законе прописало, что построенная станция будет стабильно получать достаточно высокий доход, а инвесторы гарантированно окупят свои вложения уже за 5-7 лет.

Столь высокие тарифы на "зеленую" энергетику привели к тому, что на этих проектах захотели заработать не только зарубежные инвесторы, специализирующиеся в этой отрасли, но и компании, которые вообще были далеки от энергетики.

Например, компания UDP, известная как строитель элитного жилья в столице и торгово-развлекательного центра Ocean Plaza, планирует в следующие пять лет построить солнечные электростанции общей мощностью до 300 МВт.

Однако все более возрастающая доля "зеленой" энергетики ведет к тому, что увеличиваются и тарифы на электроэнергию для конечных потребителей. И если доля ветровой и солнечной электроэнергии в общем объеме выработки в стране сравнительно невелика – чуть более 1%, то денег такие станции получают около 7% от общего объема выручки.

Поэтому заговорили о необходимости введения аукционов в "зеленой" энергетике. Глава Государственного агентства по энергоэффективности и энергосбережению Украины **Сергей Савчук** заявил, что введение аукционов целесообразно только после того, как Украина достигнет запланированной доли производства электроэнергии из ВИЭ в 11% к 2020 г. и в 25% – к 2035-му. По его мнению, в случае введения аукционов темпы строительства новых ветровых и

солнечных станций значительно замедлятся.

... в "зеленой" энергетике назрела еще одна проблема, требующая серьезных решений. Изначально украинская энергосистема создавалась без учета станций, работающих на ВИЭ. **Но работа солнечных и ветровых станций требует балансирующих мощностей...**

В Украине же с балансирующими мощностями назрела большая проблема.

По данным компании "Укрэнерго", если ввести в строй все заявленные 7500 МВт мощностей "зеленых" станций, но при этом не построить новые балансирующие мощности, то придется сделать серьезный перекоп в выработке электроэнергии основными производителями. Первое, что необходимо сделать, – снизить базовую загрузку атомных станций на 5950 МВт. Другими словами, нужно будет, образно говоря, остановить крупнейшую в Украине Запорожскую АЭС, имеющую шесть блоков-миллионников. Вместо блоков АЭС нужно будет включить в работу блоки угольных ТЭС на общую мощность 2800 МВт.

Если это произойдет, то Украину ожидает, как заявил директор компании "Укрэнерго" **Всеволод Ковальчук**, "зелено-угольный парадокс".

Українські Новини, 28.03.2018

Кабмин распределил 65,8 млн гривен

на внедрение энергетической стратегии из спецфонда госбюджета-2018

Соответствующее решение было принято на заседании правительства.

Согласно пояснительной записке, эти средства были получены в рамках соглашения от 20 декабря 2013 года между Кабинетом Министров и Европейским Союзом, которое создало предпосылки для предоставления Украине финансовой помощи в рамках реализации программы "Продолжение поддержки внедрения Энергетической стратегии Украины".

Общий бюджет финансирования составляет 45 млн евро.

Госбюджет на 2018 год предусматривает выделение 630,1 млн гривен на поддержку внедрения энергетической стратегии Украины.

Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, Интерфакс-Украина,

Зеркало недели (Сайт издания), ЛигаБизнесИнформ, 28.03.2018

Кабмин утвердил законопроект о погашении долгов на рынке электроэнергии

Кабинет министров утвердил проект закона "Об особенностях погашения задолженности, образовавшейся на оптовом рынке электроэнергии". Соответствующее решение правительство приняло на заседании 28 марта.

Документ принят с доработкой секретариатом Кабмина в течение трех дней.

"О чем мы договорились – то, что мы убираем любые требования, касающиеся компенсации погашения задолженности за счет бюджета... А также мы договорились, что при признании подтвержденной задолженности, требующей погашения, нужно также будет учесть кредиторскую задолженность, погашенную ранее по решениям правительства прошлых лет", – сказал министр финансов **Александр Данилюк** в ходе обсуждения законопроекта.

Согласно пояснительной записке к документу, с июля 2019 года в Украине должна заработать новая модель оптового рынка электроэнергии, будет создана биржа и ликвидировано ГП "Энергорынок". При этом на сегодня дебиторская задолженность ГП "Энергорынок" составляет 29,8 млрд грн, а

кредиторская – 28,1 млрд грн. Поэтому Минэнергоугля предложило пути для ликвидации задолженности.

Один из них – погашение задолженности потребителей из оккупированных территорий за счет средств государственного бюджета. В представленных к законопроекту документах министерство не указало сумму задолженности потребителей электроэнергии в ОРДЛО. Предложено, что **подтверждение задолженности будет осуществлять межведомственная комиссия, которую создаст Кабинет министров.** Также предложено списать задолженность ГП "Энергорынок" перед поставщиками электроэнергии в ОРДЛО.

В пояснительной записке к законопроекту Минэнергоугля указало, что угледобывающие предприятия на начало года задолжали **11,34 млрд грн.** Эти долги также предложено **выплатить средствами госбюджета, а часть их списать.**

Информация на эту тему – Дело (Сайт издания), 28.03.18 «Понять-простить: как Кабмин готов закрыть долги на рынке электроэнергии», Виктория Ильченко.

ГолосУа, 28.03.2018

В мае украинцам стоит готовиться к очередному подорожанию электроэнергии
... комментарий директора «Института города» **Александра Сергиенко.**

«В Украине выросли цены на оптовую электроэнергию, как следствие населению придется готовиться к подорожанию тарифов на «свет». Это абсолютно закономерный процесс. Экономической логики в повышении цен на электроэнергию нет, так как данное решение было принято после пожеланий владельцев облэнерго», - сказал А. Сергиенко.

По его словам, рост тарифов на электроэнергию в Украине происходит в апреле-мае, после окончания отопительного сезона.

«Соответственно, украинцам в мае стоит готовиться к очередному подорожанию электроэнергии для населения», - резюмировал А. Сергиенко.

Економічна правда, 28.03.2018

Чому правоохоронці ігнорують безкоштовні поставки електроенергії "ЛНР"?

Главное следственное управление СБУ рассмотрело заявление Луганского энергетического (ЛЭО) объединения о финансировании террористической организации "ЛНР", в результате захвата ее участниками производственных активов ЛЭО, которые находятся на временно оккупированной территории.

Информация, изложенная в заявлении ЛЭО, расследуется СБУ в уголовном производстве по признакам преступлений, предусмотренных статьями "финансирование терроризма и "злоупотребление властью или служебным положением" Уголовного кодекса Украины.

Украина 3 года поставляла электроэнергию на неконтролируемую территорию Луганской области. По состоянию на 25 апреля 2017 года, когда эти поставки были прекращены правительством, долг потребителей на территории так называемой "ЛНР" достиг 5 млрд грн. Ряд правительственных решений, повлекших убыток для ЛЭО и рост задолженности перед Энергорынком, привел предприятие к коллапсу.

Общая задолженность ЛЭО перед ГП составляет 5,3 млрд грн, и из них почти 5 млрд грн – это задолженность за электрическую энергию, которая была поставлена потребителям на неподконтрольную территорию Луганской области. Следствием отсутствия средств стал финансовый и хозяйственный кризис в ЛЭО.

Тільки за последние 14 місяців уволилось около 600 спеціалістів. Подавляюче більшість з них уехали в другі регіони країни і за границю: в Польщу, Німеччину, РФ і навіть в окуповані ОРДЛО.

Из-за відсутності засобів і трьохденної робочої тижня не удалось виконати роботу по підготовці енергосистеми к роботі в складних умовах осінньо-зимнього періода 2017/2018.

Вслідствие всего этого уже вдвое выросли показатели аварійності енергосистеми і время восстановления електропостачання, что в любой момент может завершитися колапсом і катастрофою в прифронтном регіоні.

Ни одна енергосистема не выдержит відсутності належного технічного обслуговування в течение 3 лет - если этим летом из-за відсутності грошей ЛЕО снова не сможет підготуватися к зимі.

Тільки відміна/смягчення фінансових санкцій со стороны НКРЭКУ і снятие ареста со счетів ЛЕО позволит взяти ситуацію под контроль.

Повний текст статті: <https://www.epravda.com.ua/columns/2018/03/28/635453/>

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 28.03.2018

Чи буде газ з відходів?

Петро Мельник

Дегазацію міського сміттєзвалища, яке діє з п'ятдесятих років минулого століття, хочуть розпочати в Кропивницькому. Кошти в важливий для містян проект планують інвестувати українське ТОВ "ЛНК" та англійський інвестиційний холдинг "Rich Holding England". Орієнтовна вартість проекту -- 1,5 млн євро. Попередньо прогнозована потужність електростанції -- 600 кВт. Планується виробляти до 4,8 млн кВт/г електроенергії на рік.

Біогаз, що утворюється в результаті розкладу органічних відходів, перетворюватимуть на електроенергію, яку продаватимуть в загальну електромережу за зеленим тарифом. Безперечно, проект сприятиме зменшенню викидів в атмосферу метану, вуглекислого газу та інших шкідливих речовин.

Однак містян також цікавить, що являють собою інвестори та чи найкращими для міста є умови, запропоновані ними? І яка рентна плата надходитиме за користування полігоном в міський бюджет?

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 28.03.2018

Область генерує чверть електроенергії в державі

Тетяна Кучеренко

Такі підприємства, як Запорізька АЕС, Дніпровська ГЕС, Запорізька ТЕС, Дніпровська електроенергетична система ДП «НЕК «Укренерго» і ПАТ «Запоріжжяобленерго» генерують понад 25% усієї електроенергії України. про це повідомив голова Запорізької обласної державної адміністрації **Костянтин Бриль**. Він також зазначив, що цього року заплановано побудувати сонячну електростанцію потужністю 50 МВт біля міста Токмак.

— Перша черга сонячної станції матиме потужність 11 МВт – і генеруватиме 14 млн кВт/год електроенергії на рік. Згідно з попередніми підрахунками електроенергії, виробленої сонячною електростанцією, вистачить для забезпечення енергопотреб жителів шести районів Запорізької області. Вона продаватиметься в загальному мережу по «зеленому» тарифу, - розповів очільник області.

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. Україна», 31.03.2018

Половину українських облэнерго контролює "російський націоналіст"

В Україні існує проблема національної безпеки в сфері енергопостачання, оскільки більшість обласних енергокомпаній опинилися в руках росіян, вважає експерт Вашингтонського аналітичного центру Atlantic Council Андерс Аслунд.

"Це не досяжимо, що 11 із 24 облэнерго України в значительній мірі належать російській групі на чолі з російським націоналістом **Александром Бабаковим**, який санкціонований всіма країнами через його ролі в російській окупації та анексії Криму як віце-спікера Державної думи Росії", - написав експерт.

США та Європа застали в стосовно нього санкції, згідно з якими його активи повинні бути заморожені. Тому український уряд повинен конфіскувати свої активи, розглядаючи ситуацію як питання національної безпеки.

*До відома Відділу економічної безпеки Інформаційно-аналітичного тижневика «ДЗЕРКАЛО ТИЖНЯ. Україна»: згаданий у публікації Тижневика від 31.03.2018 **Олександр Бабаков** на сьогодні не є акціонером VSEnergy – інф. від НТСЕУ.*

Шановні колеги енергетики!

Науково-технічна спілка енергетиків та електротехніків України (НТСЕУ) звертає увагу акціонерів і керівників всіх облэнерго України, що протягом багатьох років майже всі облэнерго були членами Спілки, плідно співпрацювали з нашим Товариством енергетиків та електротехніків, приймали участь у запланованих Спілкою науково-технічних заходах з проблем розвитку галузі (конференціях, семінарах, конкурсах, конгресах та ін.), у творчих відрядженнях та бізнес-турах, у тому числі до інших країн.

Із залученням відомих вчених та фахівців у сфері енергетики спільно напрацьовувалися стратегічні плани розвитку регіональних енергетичних об'єднань України і підвищення ефективності їх діяльності, впроваджувалися у структурні підрозділи облэнерго досягнення науки та інженерної техніки. Високий рівень фахової підготовки і діяльності керівного складу і персоналу облэнерго визнаний міжнародною спільнотою.

На жаль, з різних причин, ця співпраця в останні 2-3 роки погіршилася. Сподіваємося, що науково-технічна та ділова співпраця із залученням провідних фахівців галузі, науковців, державних і громадських діячів до формування ефективної енергетичної політики країни та з метою інформаційно-аналітичного супроводження роботи енергетичної галузі, підвищення обізнаності професійної спільноти, популяризації національного і зарубіжного досвіду буде продовжена. Запрошуємо до подальшої співпраці з Науково-технічною спілкою енергетиків та електротехніків України, у тому числі в рамках членства в НТСЕУ, фахової громадської організації, що має славу 138-річну історію!

**З глибокою повагою до колег – енергетиків
і поздоровленнями з Великоднем**

Виконком НТСЕУ

ЯДЕРНА ЕНЕРГЕТИКА ТА ПРОМИСЛОВІСТЬ

Державна інспекція ядерного регулювання України,
Сайт Кабінета Міністрів України, 14.03.2018

13 березня підписано Угоду між Держатомрегулювання України та КЯР США про співробітництво у сфері ядерної безпеки

13 березня 2018 р. в м.Роквіль (штат Меріленд, США) підписано **Домовленість між Державною інспекцією ядерного регулювання України та Комісією ядерного регулювання Сполучених Штатів Америки про обмін технічною інформацією та співробітництво у сфері ядерної безпеки** (далі - Домовленість). Домовленість підписано Головою Держатомрегулювання **Григорієм Плачковим** та Головою КЯР США **Крістін Л.Свінікі** під час участі делегації українського ядерного регулятора в 30-ій щорічній Інформаційній конференції Комісії ядерного регулювання США.

Укладення зазначеної Домовленості сприятиме зміцненню співпраці у галузі регулювання безпечного використання ядерної енергії у мирних цілях, розвитку законодавчої бази у галузі ядерної та радіаційної безпеки, обміну досвідом у сфері ліцензування діяльності у сфері безпеки використання ядерної енергії, а також у сфері регулювання безпечного поводження з радіоактивними відходами та відпрацьованим ядерним паливом, включаючи транспортування та безпечне зберігання.

Украинские новости, Энергореформа, УНИАН, 16.03.2018
«Энергоатому» не хватает 1,5 млрд грн на ядерное топливо из-за низкого тарифа на электроэнергию, - Недашковский

Президент национальной атомной энергогенерирующей компании "Энергоатом" **Юрий Недашковский** заявляет, что НАЭКу не хватает 55,06 млн долларов (1,436 млрд гривен) на закупку ядерного топлива в 2018 году из-за низкого тарифа на отпуск электроэнергии на 2018 год, который был принят Национальной комиссией госрегулирования энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), говорится в сообщении компании.

Согласно сообщению, во время заседания балансовой комиссии "Энергоатома" Ю. Недашковский заявил, что незначительное повышение тарифа с 1 января до 54 копеек/кВт-час снова не покрывает минимальные потребности компании.

"Дефицит по направлению финансирования поставок ядерного топлива образовался после того, как НКРЭКУ ввела "виртуальную" методику расчета затрат на закупку ядерного топлива, которая не учитывает существующие контракты с поставщиками топлива", - заявил он. И добавил, что в 2017 году была такая же ситуация, а именно дефицит тарифа не покрывал потребность в финансировании производственных программ компании.

"В частности, недофинансированными остались мероприятия по продлению срока эксплуатации энергоблоков АЭС и Комплексной программы повышения безопасности АЭС некапитального характера на 133 млн гривен. Ремонтные работы были недофинансированы на 108 млн гривен, плановые работы по эксплуатации - на 46 млн гривен. Финансовые расходы, среди которых выплата процентов по банковским кредитам, недофинансированы на 506 млн гривен", - уточнил он.

В общем, по словам Ю. Недашковского, дефицит тарифа по итогам 2017 составил 1,668 млрд гривен.

Російський ядерний зашморг: звільнитися раз і назавжди

Із інтерв'ю директора Державного науково-технічного центру з ядерної та радіаційної безпеки (ДНТЦ ЯРБ) Ігоря Шевченка

Юрій Патикивський

— На сьогодні залежність від Росії в атомній енергетиці практично зведено до нуля. По-перше, за останні два-три роки Україна замістила значну частину російського ядерного палива ТВЕЛ на паливо американського виробництва Westinghouse...

По-друге, поступово знижується ризик політичного впливу Росії через зберігання відпрацьованого ядерного палива. НАЕК "Енергоатом" значною мірою просунулася у реалізації проекту з будівництва Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП), де після введення його в експлуатацію буде зберігатися ВЯП з трьох наших АЕС — Хмельницької, Рівненської та Южно-Української. На Запорізькій АЕС із 2001 р. діє власне сховище...

По-третє, активно відбувається переорієнтація на національного і західного постачальника запчастин для об'єктів АЕС, інжинірингової підтримки. Тому критичної залежності від Росії не залишається в принципі.

— Жодного порушення, пов'язаного з експлуатацією палива Westinghouse, в Україні не було. Найчастіше причиною порушень є людський фактор або збій у роботі електрообладнання, яке ніяк не пов'язане із радіоактивністю чи активною зоною реактора.

— Суть процесу диверсифікації в ядерній галузі полягає не в тому, аби від палива РФ перейти до повномасштабного використання палива Westinghouse чи іншого виробника. Важливо, аби паливо постачалося від кількох виробників. Це зменшує ризики не лише із комерційної точки зору, а і з безпекової.

Росіяни для збереження власної зони впливу формують лобі в Україні, запускають дискредитаційні кампанії у ЗМІ, маніпулюють фактами.

"Енергоатом" співпрацює з Westinghouse давно...

Початок процесу диверсифікації в Україні не був безхмарним. У 2012 р. під час візуального огляду палива Westinghouse було виявлено пошкодження елементів конструкції збірки, дистанціонуючих решіток, які взаємодіють із сусідніми збірками і внутрішньокорпусними елементами реактора. Пошкоджень тепловиділяючих елементів (твелів) ідентифіковано не було. З точки зору ядерної безпеки складно назвати ситуацію 2012-го критичною. Проте ядерний регулятор України зупинив процес диверсифікації. Тільки після модифікації палива Westinghouse його експлуатацію в Україні продовжили.

Тому потрібний баланс і в поставках палива. Вважаю, що три постачальники — це було б оптимальне рішення для України.

— Серед потенційних постачальників ядерного палива для України — Китай. Але, на мою думку, Україні слід спершу повністю завершити процес ліцензування американського палива, з дослідно-промислової перевести його в промислову експлуатацію. І тільки тоді предметно займатися пошуком третього постачальника...

— Нині залежність України від поставок запчастин російського виробництва практично зведено до мінімуму. В нашій країні сотні компаній, які займаються виготовленням запчастин для АЕС. Вже налагоджене виробництво тепломеханічного обладнання, кабельної продукції, систем автоматизації, сучасних

цифрових систем, пов'язаних з експлуатацією ядерного реактора, та ін.

— Оскільки американські технології для України були абсолютно новими, наше підприємство детально проаналізувало низку нормативних документів не лише України, а й США для того, аби встановити найбільш прийнятні вимоги для кожного окремого елемента сховища. В результаті у кожному окремому випадку було обрано найбільш жорсткий з точки зору безпеки варіант.

Разом із тим Держатомрегулювання і НАЕК "Енергоатом" встановили специфічні вимоги до контейнерів для зберігання ВЯП...

ЦСВЯП є дуже потужним соціальним проектом, 10% від вартості спорудження якого буде спрямовано на розвиток депресивних Поліського та Іванківського районів Київської області. Йдеться не лише про будівництво доріг і залізничної інфраструктури, а й про масштабне забезпечення жителів роботою та житлом.

— На сьогодні Україна, на жаль, не готова приймати з Росії високоактивні оскловані РАВ, отримані в результаті переробки відпрацьованого ядерного палива з першого і другого енергоблоків РАЕС. Уже є затверджений проект сховища, фінансувати його спорудження повинна держава. Проектна вартість становить майже 400 млн грн...

— Відпрацьоване ядерне паливо з інших країн ЦСВЯП не прийматиме. Сховище розраховане виключно на ту кількість ВЯП, що експлуатується в Україні.

— Нові проекти російських АЕС у Китаї та Ірані будували в основному українські фахівці. На сьогодні, хоч як прикро, відбувається потужний вплив наших спеціалістів до Туреччини, де РФ планує найближчим часом споруджувати АЕС.

Систему підготовки спеціалістів у ядерній сфері Україна має дуже солідну: від студентських лав до навчально-тренувальних центрів на майданчиках атомних станцій. Навчально-тренувальні центри в Україні діють при кожній АЕС.

— На жаль, ми не знаємо, що відбувається на об'єктах на окупованих територіях України. Інформація про дослідження на ядерному реакторі в Криму та стан сховищ РАВ у Донецьку через агресію РФ для вітчизняного регулятора закрита.

— На даний момент введення в експлуатацію об'єкта (безпечний конфайнмент) гальмує ядерний регулятор. І робить це обґрунтовано, адже з боку компанії Novarka, яка буде новий безпечний конфайнмент, є низка недоробок. Допоки їх не буде усунуто, розпочинати демонтаж нестабільних конструкцій четвертого енергоблока ЧАЕС та об'єкта "Укриття" Держатомрегулювання не дозволить.

— ... Коли йдеться про розвиток відновлюваної енергетики, не можна забувати про маневрові потужності й потужні системи акумуляції, без яких у відновлюваних джерел майбутнього немає.

До слова, "Енергоатом" рухається у цьому напрямі. Найближчим часом збирається розмістити на майданчику Запорізької АЕС парк сонячної енергії.

На мою думку, за відновлюваною енергетикою майбутнє.

ТСН, Телеграф (новости Украины и мира), Укринформ, 17.03.2018

Американские атомные электростанции выстояли после атаки российских хакеров

Атака российских хакеров против энергетической системы США не смогла помешать работе американских атомных электростанций. Об этом заявили федеральные регуляторы в сфере ядерной энергетики, сообщило информагентство AP.

"Хакерская операция российского правительства, нацеленная на

энергосистему США, не повлекло угрозы функционированию одной коммерческой атомной электростанции в стране", - говорится в сообщении.

Система атомных электростанций в США разработана по принципу оперативных "островов", которые не подключены к Интернету или другим сетям. Ядерная энергетика обеспечивает около 20% электроэнергии страны.

Институт ядерной энергетики (неправительственная лоббистская организация) в этой связи заявил, что российская хакерская кампания, нацеленная на инфраструктуру США, продемонстрировала, что американские атомные станции могут противостоять атакам, организованным правительствами иностранных государств".

Напомним, 15 марта Минфин США внес в список санкций 19 россиян, ряд организаций и компаний за вмешательство в выборы президента США 2016 года и кибератаки.

В частности, в обновленном списке - 12 человек, которых связывают с работой Агентства интернет-исследований, известного как "фабрика троллей", и двое сотрудников Главного разведывательного управления РФ, ФСБ, российский миллиардер **Евгений Пригожин**.

EUAXIS, 17.03.2018

Комментарии украинских экспертов

о продолжении строительства Хмельницкой атомной станции

Городской совет Славуты Хмельницкой области (город расположен в 18 км от ХАЭС) согласовал продолжение строительства Хмельницкой атомной электростанции. Депутаты одобрили размещение реакторной установки ВВЭР-1000 на энергоблоках №3 и №4 ХАЭС, выдвинув условие – удовлетворить социально-экономические требования населения, живущего в непосредственной близости от станции.

Кандидат геолого-минералогических наук, заместитель директора по научной работе «Института Геохимии окружающей среды НАН Украины» **Юрий Ольховик** считает, что строить такие реакторы будет наиболее выгодно с экономической точки зрения: «На ХАЭС выполнены подготовительные работы под размещение реакторов типа ВВЭР-1000. Если изменить проект, то нужно будет разрушить все созданное и строить заново. С экономической точки зрения целесообразно строить именно такие реакторы. Тем более, что в последние годы реакторы были модернизированы. Глобальные изменения произошли в системах безопасности – они стали надежнее».

Технический консультант Государственного научно-технического центра по ядерной и радиационной безопасности **Виктор Шендерович** напомнил, что указание реакторных технологий ВВЭР содержится в разработанном технико-экономическом обосновании строительства ХАЭС.

Кроме того, ТЭО предполагает достройку станции с использованием уже подготовленной строительной площадки. Применение другой технологии приведет к невозможности использовать существующую инфраструктуру, включая строительные конструкции. А это означает существенное удорожание конструкции».

Доктор физико-математических наук, профессор, замгендиректора по науке ННЦ «Харьковский физико-технический» институт **Анатолий Довбня** добавляет:

«Из года в год ВВЭР демонстрируют высокую стабильность работы. Новые разработки только усиливают их надежность и безопасность. Теперь его без преувеличения можно назвать самым безопасным реактором в мире. Учитывая, что основа всех АЭС Украины – реакторы типа ВВЭР, нам не нужно придумывать

ничего другого».

Пока рано говорить, когда «Энергоатом» сможет приступить к реальному строительству на ХАЭС. По словам Юрия Ольховика, прежде следует аккумулировать необходимый объем средств: на достройку каждого энергоблока нужно минимум \$5 млрд.

Сайт Українського ядерного товариства, 19.03.2018

ЧАС НЕ ЧЕКАЄ

У відповідь на публікацію **М. Уманця** в тижневику «2000» №3 (850) від 19-25.01.2018 члени Українського ядерного товариства (УкрЯТ) підготували аналітичний матеріал з цього питання і фахові пропозиції. Під публікацією підписалися відомі та авторитетні фахівці в галузі ядерної енергетики **Бронніков В.К., Коровкін В.О., Копчинський Г.О., Штейнберг М.О., Кремень М.Г., Громок Л.І., Павленко В.М.**

Тижневик «2000» (№3 (850)) надав свої сторінки для обміну думками щодо деяких проблем ядерної енергетики України. Обидва учасники дискусії, М. Уманець і В. Шендерович, зійшлися єдино в тому, що рішення цих проблем вимагає термінового реагування. Багато уваги приділено деяким науково-інженерним аспектам ядерно-енергетичного комплексу. На жаль, якщо доводи одного учасника спиралися на об'єктивний аналіз існуючого стану справ, то з боку іншого переважали самомилування, безвідповідальне маніпулювання фактами.

Час дійсно не чекає. Енергетика України знаходиться в передкризовому стані і очікує рішучих і ефективних заходів з боку вищого керівництва країни. Ми переконані, що в своїх діях воно повинно спиратися на професійні оцінки та обґрунтування, а не на спекулятивні заяви.

З повним текстом звернення представників УкрЯТ (перелічених вище) можна ознайомитися за посиланням: <https://ukrns.org/ua/publikatsiji/item/1033-chas-ne-chekaie>

Mind, 20.03.2018

Атом будущего: реакторные технологии, которые помогут решить проблему обеспечения человечества энергией

Николай Власенко, директор ОП «Научно-технический центр» ГП НАЭК «Энергоатом»

Руководство ГП «НАЭК «Энергоатом» несколько лет назад поставило перед экспертами нашего центра задачу относительно анализа мировых тенденций по развитию ММР. Дело в том, что согласно Обновленной стратегии развития энергетики Украины, до 2035 года необходимо определить типы реакторных технологий, подходящих для последующего строительства в качестве замещающих нынешним АЭС в Украине.

Задача выбора перспективных реакторных технологий должна быть решена до 2020 года, так как средний срок проекта – от этапа лицензирования до физического пуска АЭС – составляет 10 лет. А с 2030 года в Украине начнется снятие с эксплуатации блоков атомных станций.

... частные компании, эксплуатирующие тепловую генерацию (ТЭС и ТЭЦ), приняли для себя решение постепенно сокращать мощности: до 2020 года, из 27 ГВт ныне заявленных мощностей, предполагается снять с баланса 7 ГВт; и до 2025 года – вывести из эксплуатации еще 7 ГВт. Оставшиеся 12-13 ГВт тепловой генерации

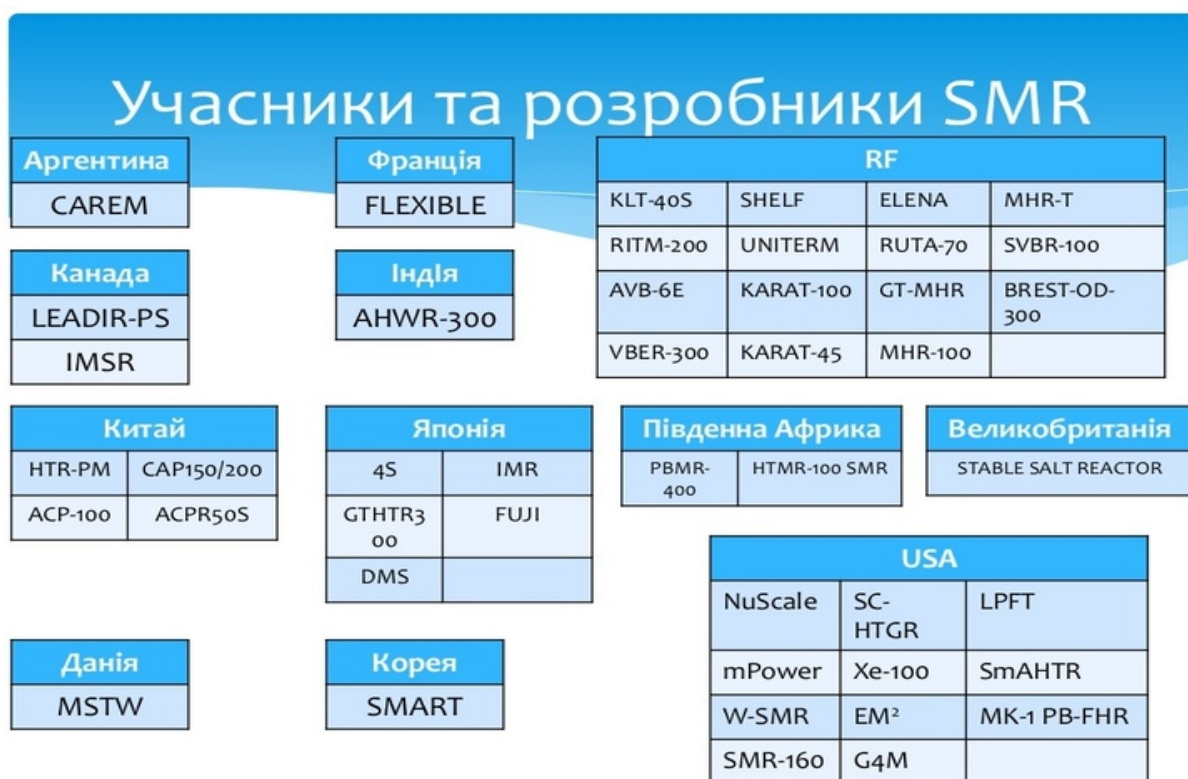
требуют очень серьезной модернизации...

Но остается одна важная проблема: дефицит маневренных мощностей в нашей объединенной энергосистеме. По «Энергостратегии – 2035» до 2035года Украина должна иметь до 18% маневренных мощностей, и их надо где-то взять.

А вот малые модульные реакторы могут помочь в решении этой проблемы, так как способны регулировать мощность с нуля до 100% за небольшой период времени. Сейчас в секретариате Парижского соглашения разрабатываются подзаконные акты о роли и доле атомной энергетики в мире, и по каким механизмам там будет происходить инвестирование.

Реакторы малой мощности – это реакторы установленной электрической мощности до 300 МВт.

Лидерами в разработке ММР являются США, Китай и РФ, при этом США и РФ разрабатывают 15 и 11 типов реакторов соответственно, для различных областей применения:



На сегодняшний момент в эксплуатации уже находится три проекта: CNP-300 (совместный проект Китая и Пакистана), PHWR-220 (проект реактора на тяжелой воде, Индия) и эксплуатируемые реакторы EGP-6 Билибинской АЭС (РФ).

На стадии строительства – еще пять: KLT-40S, RITM-200 (РФ), CAREM-25 (Аргентина), HTR-PM и ACPR50S (Китай). А на стадии ближнесрочной перспективы, со сроком реализации 5 – 10 лет, уже десять проектов ММР:

Чем они так интересны энергетикам? Основным проектным решением, определяющим повышенный интерес к технологии модульных реакторов, является возможность компоновки АЭС большой мощности из отдельных малых реакторов – модулей, которые строятся стенка к стенке. Это позволяет значительно оптимизировать капитальные затраты на этапе строительства новых АЭС. И уже за счет первого модуля, путем инвестирования средств от выработанной электроэнергии, можно строить остальные модули по мере надобности.

Малые модульные реакторы обладают более высоким уровнем безопасности по сравнению с традиционными типами реакторов за счет

отсутствия в них оборудования, которое требует внешнего электроснабжения.

Более того, хранение отработавшего топлива происходит внутри самого модуля после окончания срока эксплуатации.

Согласно данным компании Holtec International, при максимально сбалансированном подходе стоимость строительства SMR-160 «под ключ» составит от \$650 млн, или – \$4000 за 1 кВт. Для сравнения: стандартный энергоблок AP-1000 на строящейся АЭС Wogle (США) оценивается в \$5250 за 1 кВт. (Мощность блока – 1117 МВт). Строительный период блока SMR-160 «под ключ» составляет 24 месяца.

Также еще нуждаются в изучении: процедура лицензирования ММР в условиях отсутствия нормативной документации для данного типа энергоустановок; физическая безопасность и нераспространение; регуляторная инфраструктура; научно-техническое сопровождение и подготовка персонала.

Додаткова інформація на цю тему – «Урядовий кур'єр», 23.03.2018 «Створити вітчизняний реактор цілком реально». ЕНЕРГОБЕЗПЕКА. ... держава розраховує отримати нові генеруючі потужності до 2030-2040 рр., коли буде виведено з експлуатації значну кількість нинішніх блоків АЕС. Адже сам процес будівництва атомного енергоблоку розтягується на тривалий період.

«З 2030-го по 2040 рік втрата встановлених потужностей в атомній енергетиці може становити 11 ГВт. Чим Україна їх компенсуватиме? Сьогодні рішення не ухвалене. Для заміщення діючих енергоблоків проектування нових блоків потрібно починати у 2020 році», - повідомив перший віце-президент і технічний директор НАЕК «Енергоатом» **Олександр Шавлаков**. «Безпосередньо будівництво має розпочатися не пізніше, ніж у 2024-2025 роках, оскільки орієнтовний строк від початку проектування до завершення будівництва атомного енергоблоку, згідно із загальносвітовою практикою і всіма аспектами щодо гарантування безпеки енергоблоків, становить 10 років», - цитує слова фахівця прес-служба НАЕК «Енергоатом».

ЭлектроВести, 21.03.2018

Энергоатом будет не только ключевым игроком на новом рынке электроэнергии, но и главным производителем электричества в Украине

К такому выводу пришли участники дискуссии «Роль электроэнергетики в усилении энергетической безопасности Украины», состоявшейся 19 марта 2018 в стенах Верховной Рады. В ходе обсуждения фокус внимания был сконцентрирован на ключевых вызовах, которые стоят перед электроэнергетическим сектором Украины, на стратегическом видении дальнейшего развития сектора электроэнергетики и на путях усиления энергетической безопасности путем решения, имеющихся проблем в области, сообщает пресс-служба НАЭК "Энергоатом".

Атомная генерация, которая сейчас производит 57% электроэнергии в стране, требует более основательной и детальной стратегии развития, как до, так и после 2035 года, подчеркнула председатель подкомитета по вопросам устойчивого развития, стратегии и инвестиций Комитета ВР по вопросам топливно-энергетического комплекса, ядерной политики и ядерной безопасности **Наталья Кацер-Бучковская**.

Во время своего доклада Первый вице-президент - технический директор НАЭК «Энергоатом» **Александр Шавлаков** обратил внимание присутствующих, что в фокусе внимания Энергостратегии заложено сохранение доли атомной генерации в энергобалансе страны до 2035 года, и именно продление сроков эксплуатации энергоблоков на срок до 20 лет позволит эту долю сохранить:

Говоря об инвестиционных проектах, в частности, было отмечено, что Компания рассчитывает уже в текущем году достроить и ввести в эксплуатацию ЛЭП «Запорожская АЭС - Каховская». Запуск этой линии электропередач позволит снять ограничения нагрузки Запорожской АЭС при работе всех шести энергоблоков станции, сейчас это ограничение достигает 700 МВт.

В свою очередь заместитель директора Департамента ядерной энергетики и атомно-промышленного комплекса Министерства энергетики и угольной промышленности Украины **Светлана Кульчицкая** подчеркнула, что «Энергетической стратегией Украины до 2035 г.» предусмотрена отдельная работа в направлении развития ядерной энергетики и министерство уже начало работу по ее внедрению.

Додаткова інформація на цю тему – Електровести, 20.03.2018 «Атомная энергетика останется базой энергосистемы Украины, но ей нужно научиться уживаться с ВИЭ». Атомная энергетика останется основой энергосистемы и базой энергобезопасности Украины. Несмотря на рост доли ВИЭ, доля атомной энергетики должна сохраняться на существующем уровне, но АЭС должны стать более маневренными. Об этом говорил **Владимир Бандуров**, глава подкомитета ВР по вопросам ядерной политики и ядерной безопасности в рамках круглого стола «Роль электроэнергетики в повышении энергетической безопасности Украины».

В условиях увеличения доли ВИЭ, прописанных в планах и стратегиях, НАЭК «Энергоатом», оператор всех действующих украинских АЭС, необходимо внедрить возможность оперативного регулирования выдачи мощностей.

Бизнес.Цензор, 21.03.18

<https://biz.censor.net.ua/m3056731>

Ольга Кошарная:

Тарифы для украинской электроэнергетики по методу Попандопуло

Обосновывая введение формулы "Роттердам +", руководитель НКРЭКУ говорит о необходимости использования индикативных цен на энергетический уголь на рынке экспорта или импорта на момент осуществления экспортной (импортной) операции с учетом условий поставок и условий осуществления расчетов, определенных в соответствии с действующим законодательством.

Именно такой подход, по его мнению, исключает коррупцию, заложенную в методике "затраты +".

В итоге, с начала действия чудотворной "индикативной" формулы, частная компания ДТЭК показывает поразительные финансовые результаты, даже несмотря на потерю шахт на Донбассе из-за блокады в 2017 году.

В то же время для тарифов государственных генерирующих компаний НАЭК "Энергоатом", ПАО "Укрэнерго" и системного оператора НЭК "Укрэнерго" используется та самая "коррупционная" методика - "затраты+".

Но чудесным образом НКРЭКУ ничтоже сумняшеся, превышая свои полномочия, режет постатейно затраты.

Например, для "Энергоатома" статьи, по которым финансируется текущая эксплуатация недофинансированы на 46 млн грн, выполнение Комплексной программы повышения безопасности некапитального характера (недофинансирована на 133 млн грн), ремонтные работы (недофинансированы в 2017 году на 108 млн грн).

Ну, и само собой, финансовые затраты, в том числе, оплата процентов по банковским кредитам, недофинансированы на 506 млн грн.

При этом не принимается во внимание и то, что инвестиционная программа утверждена правительством Украины, а дефицит тарифа, благодаря усилиям попандопулов из НКРЭКУ составил 1,668 млрд грн.

Сняв в конце 2017 года с тарифа "Энергоатома" 3,6 млрд грн (снизив тариф с 48 коп до 46,6 коп за 1 кВт-ч), временные Комиссионеры в конце декабря 2017 года сделали "широкий жест" - повысили тариф для АЭС аж до 54,03 коп.

При том, что НАЭК просил порядка 72 коп. В утвержденном тарифе на 2018 год не хватает денег на покупку ядерного топлива в объеме 55,6 млн дол США, или 1,436 млрд грн.

Есть ли в мире еще генерирующая компания, занимающая в рынке долю 56,6%, терпящая по итогам года убытки, с которой не рассчитывается единый покупатель ГП "Энергорынок", и долг за уже отпущенную электроэнергию вырос до 12,7 млрд грн?

Почему тариф для тепловой генерации с 1 января 2018 г. вырос на 20%, а с 1 февраля 2018 – еще на 7%? (сегодня тариф ТЭС составляет 1,75 грн за 1 кВт-час, при этом, тариф для АЭС – 54,03 коп.). Впечатляющая разница, не правда ли?!

Это тоже ноу-хау наших из НКРЭКУ и ГП "Энергорынок". Скорее всего, от таких решений они... имеют неслабую материальную выгоду.

Не устану напоминать, что в цивилизованных странах разница между тарифами ТЭС и АЭС не превышает 30% в пользу первых.

Средняя цена на оптовом рынке будет повышаться, потому что доля ТЭС вырастет, ну, а средняя цена на электроэнергию из возобновляемых источников уже стала легендарной - 5 грн за 1 кВт-ч.

И опять НКРЭКУ повысит цены на электроэнергию для промышленности, чтобы напрямую не повышать цену на электроэнергию для населения. И мы все будем покупать товары и услуги по более высокой цене.

Если, конечно, мы все не объединимся и, используя законные методы, не сделаем все возможное, чтобы они не принимали решения во вред национальным интересам с пользой только для отдельных олигархов, имена которых уже набили оскомину...

Енергоатом, 21.03.2018

Запорізька АЕС вивчає роботу системи фільтрованого скидання тиску з герметичних обсягів на АЕС Doel в Бельгії

Бельгійська компанія Tractebel Engineering запропонувала представникам українських АЕС і НАЕК «Енергоатом» відвідати АЕС Doel з метою ознайомлення з роботою системи фільтрованого скидання тиску з герметичних обсягів на енергоблоках № 3 і № 4 АЕС Doel.

«На АЕС Doel - найефективніша в Європі система очищення», - зазначає головний фахівець з енергетичних реакторів **Сергій Шигін**. - «Після аварії на японській АЕС Фукусіма в 2011 році в Бельгії було проведено стрес-тести для виявлення дефіцитів безпеки. Вони показали необхідність застосування на атомних станціях мобільної техніки, розробки заходів щодо захисту споруд від внутрішніх і зовнішніх впливів, включаючи повені, а також впровадження системи герметичної оболонки (СГО). Як на АЕС Doel, так і на АЕС Tihange, реалізовані системи примусового скидання тиску з СГО. Застосовуваний на АЕС Doel скруббер «Вентурі» забезпечує ступінь очищення по аерозолях - 99,99%, по йоду - 99,9%».

Максимально можливий ступінь очищення дозволяє оперативному персоналу станції будувати стратегію скидання тільки з критерію збереження останнього бар'єру безпеки навіть в районі з високою щільністю населення поблизу АЕС.

Електровести, Інтерфакс-Україна, Енергореформа, Делова столиця, 21.03.2018

Кабинет министров утвердил финплан Энергоринок с чистой прибылью 2,7 млрд грн

Кабинет министров на заседании утвердил финансовый план госпредприятия "Энергоринок" с плановым показателем чистой прибыли в размере 2,7 млрд грн, что втрое выше ожидаемой в 2017 году (0,9 млрд грн). Соответствующее решение было принято на заседании правительства 21 марта.

Документ также предполагает получение в текущем году чистого дохода в размере 170,81 млрд грн против ожидаемых 148,02 млрд грн по итогам 2017 года.

Как сообщалось, в 2016 г. оптовый покупатель электроэнергии государственное предприятие "Энергоринок" сократило чистую прибыль на 22,96%, или на 382,58 млн грн до 1,28 млрд грн, по сравнению с прибылью в 2015 г. на 1,67 млрд грн.

ГП "Энергоринок" исполняет функции оператора Оптового рынка электроэнергии Украины.

УНИАН, Інтерфакс-Україна, Енергореформа, Бізнес.Цензор, Капітал, 22.03.2018

Украина импортировала ядерного топлива на \$81 миллион

Украина в январе 2018 года импортировала тепловыделяющих сборок, которые являются топливом для работы атомных электростанций, на общую сумму \$81,3 млн, сообщает Государственная служба статистики.

По данным Госстата, за отчетный период было закуплено из России ядерного топлива весом 44,9 тонны на сумму 52,9 миллиона долларов (в общей структуре закупок доля российского топлива составила 56%), а из Швеции - 35,2 тонны, стоимостью 28,4 миллиона долларов. Доля поставок из Швеции составила 30,8%.

По установленной мощности ядерных энергоблоков Украина занимает седьмое место в мире. Все реакторы типа ВВЭР. В Украине действуют 4 атомных электростанции с 15 энергоблоками, одна из которых, Запорожская АЭС, с 6 энергоблоками общей мощностью 6000 МВт является крупнейшей в Европе.

Енергоатом, Сайт ЮУАЕС, 23.03.2018

Представники ЄБРР на ЮУАЕС перевірили виконання заходів з підвищення безпеки

З метою контролю виконання заходів Комплексної (зведеної) програми підвищення рівня безпеки енергоблоків атомних електростанцій (КЗПБ) 21-23 березня промайданчик Южно-Української АЕС відвідали представники ЄБРР - банку-кредитора Програми, Консультанта-інспектора кредиторів (Литва) та Групи управління проектами КЗПБ (Франція-Україна). Під час візиту делегація провела моніторинг виконання контрактів, що реалізуються за програмою КЗПБ, а також обговорила план майбутніх періодів і узгодила можливі коригувальні заходи. ЮУАЕС - перша серед вітчизняних атомних станцій, яку поточного року проконтролювали експерти ЄБРР.

Сьогодні на енергоблоці №3 ЮУАЕС за кошти ЄБРР впроваджуються 12 проектів, з яких три – вже реалізовано.

Компанія «Енергоатом» за рахунок кредитних коштів Європейського банку реконструкції та розвитку і Євратома реалізує значну частину заходів КЗПБ. Умовою кредитних угод є прозорість і відповідність європейським стандартам усіх етапів впровадження.

На підсумковій нараді за результатами триденної роботи консультант головного управління проектом **Моріс Кершер** зазначив, що програму візиту експертів виконано в повному обсязі. Він подякував представникам атомної станції за гарну підготовку до перевірки.

Експерти ЄБРР зазначили, що за результатами проведеного моніторингу зауважень до виконання заходів КЗПБ на промайданчику Южно-Української АЕС у них немає.

Энергобизнес, 23.03.2018

Госэнергоэффективности и "Энергоатом" подписали меморандум о сотрудничестве в сфере энергоэффективности

Госэнергоэффективности, НАЭК «Энергоатом», НТУ «КПИ им.И.Сикорского» и ВОО «Высший совет энергоаудиторов и энергоменеджеров Украины» подписали меморандум о сотрудничестве в сфере энергоэффективности.

Президент НАЭК «Энергоатом» **Юрий Недашковский** отметил, что внедрение в компании мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности обеспечит ряд выгод организационного, финансово-экономического и, прежде всего, репутационного характера, в результате чего повысится производительность и конкурентоспособность компании, а также укрепится доверие к компании со стороны международных финансовых институций.

Сайт РАЕС, 23.03.2018

Сертифікат ДНІЦ СКАР підтвердив високий рівень контролю металу на РАЕС

На майданчику Рівненської АЕС відбулось засідання **Ради фахівців з контролю металу НАЕК «Енергоатом»** за участю спеціалістів виконавчих дирекцій Компанії: з виробництва, якості та управління, а також відокремлених підрозділів «Атомремонтсервіс» (АРС) та «Атоменергомаш», представників служб контролю металу (СКМ) усіх АЕС України, державного спеціалізованого підприємства «Чорнобильська АЕС» та Державного науково-інженерного центру систем контролю та аварійного реагування (ДНІЦ СКАР).

Під час заходу головуєчий Ради, начальник СКМ РАЕС **Олександр Соловійов**, надав детальну інформацію стосовно поточних та основних робіт, що виконувались на Рівненській АЕС у 2017 році персоналом служби.

Фахівці з контролю металу поділилися досягненнями та напрацюваннями у даній сфері, підвели підсумки виконання робіт з контролю металу на АЕС України у 2017 році, проаналізували проблемні питання та шляхи їх вирішення, обговорили плани на поточний рік, планування та організацію закупівель обладнання.

Додаткова інформація на цю тему – Електровести, 27.03.18 "Энергоатом" создаст единый перечень оборудования по контролю металла на всех украинских АЭС". Принято решение создать единый перечень оборудования и получить возможность его приобретения для атомных энергоблоков Украины путем внесения в тариф соответствующего обоснования. Сейчас разработана соответствующая программа, которая находится на стадии согласования в профильном министерстве.

Российское атомное сообщество, 23.03.2018

**Toshiba приобретет японскую компанию
по производству ядерного топлива Nuclear Fuel Industries**

Toshiba заявила в октябре о покупке 52% акций Westinghouse в компании Nuclear Fuel Industries за 1 доллар. В текущем месяце Toshiba примет решение о приобретении (вероятно, недорого) 24% акций компании, принадлежащих Furukawa Electric и Sumitomo Electric Industries. В результате Nuclear Fuel Industries должна стать 100%-ной дочерней компанией Toshiba.

Основанная в 1972 году компаниями Furukawa Electric и Sumitomo Electric, Nuclear Fuel Industries производит урановое топливо для атомных электростанций. Группа Westinghouse заплатила за свою долю около 10 млрд иен (около 100 млн долларов) в 2009 году, когда во всем мире увеличивалось количество строящихся АЭС, а производство ядерного топлива рассматривалось как область роста. Но отрасль сильно пострадала в результате аварии на АЭС «Фукусима».

Хотя Toshiba отказывается от строительства АЭС за рубежом, она планирует продолжить работу на японском атомном рынке. Приобретение Nuclear Fuel Industries может дать толчок возобновлению застопорившихся переговоров по объединению деятельности по производству ядерного топлива между Toshiba, Hitachi и Mitsubishi Heavy Industries.

РИА Новости Украина, 26.03.2018

ТВЭЛ ждет выполнения Украиной контракта с Россией по топливу для АЭС

Топливная компания госкорпорации "Росатом" ТВЭЛ намерена неукоснительно выполнять контракт по поставкам ядерного топлива для АЭС Украины и рассчитывает, что такого же подхода будет придерживаться и Киев, сообщила президент ТВЭЛ **Наталья Никипелова**.

"У ТВЭЛа есть действующий контракт с "Энергоатомом" до конца срока эксплуатации украинских энергоблоков, который мы намерены неукоснительно исполнять. Рассчитываем, что такого же прагматичного подхода будут придерживаться наши украинские коллеги. Недопустимо, чтобы в такую тонкую материю, как атомная энергетика, вторгались политизированные решения, безопасность остается здесь ключевым приоритетом", — сказала Никипелова.

"Мы официально не уведомлены, в каких реакторах на Украине сейчас используется американское топливо и не располагаем точной информацией о его характеристиках", — добавила президент ТВЭЛ.

По ее словам, на других рынках ситуация иная — и компании-операторы атомных станций, и регулирующие органы сегодня стремятся к абсолютной прозрачности и взаимному обмену информацией между производителями топлива.

Енергоатом, 26.03.2018

Енергоатом за два місяці отримав майже 1,5 млрд грн прибутку

НАЕК «Енергоатом» за січень-лютий 2018 року отримала прибуток до оподаткування у розмірі 1 млрд 343 млн грн.

Нагадаємо, у 2017 році до бюджетів усіх рівнів сплачено 10,881 млрд грн, що на 3,7 млрд грн більше, ніж у 2016 році.

Заборгованість ДП «Енергоринок» за електроенергію, вироблену на АЕС України, станом на 28 лютого 2018 року зросла до 12,845 млрд грн.

112.ua, 26.03.2018

Українські АЕС забезпечені паливом навіть без російських ТВЕЛів - Насалик

Вважати українську енергосистему залежною від російської неправильно, заявив міністр. Навіть якщо Росія відмовиться від поставок ТВЕЛів в Україну, усі українські реактори можуть бути забезпечені продукцією Westinghouse. Про це повідомив глава Міненерго **Ігор Насалик**.

Об'єднана енергосистема відрізняється високою надійністю, підкреслив міністр. Зараз вона здатна видавати на 84 млн кВт більше, ніж у минулому році, а це потужність 3,5 атомних блоків.

"Навіть якщо в європейській країні зупиняється 1-2 блоки, це вже надзвичайна ситуація. Ми ж покривали потужність 3,5 атомних блоки", - заявив І. Насалик.

Саме тому, уточнив він, неправильно говорити про залежність об'єднаної енергосистеми від Росії.

Енергоатом, 26.03.2018

На ЮУАЕС обговорили дорожню карту будівництва заміщаючих потужностей

На майданчику Южно-Української АЕС 22 березня пройшла виїзна робоча нарада з капітального будівництва. У її перебігу було розглянуто низку питань, що стосуються виконання інвестиційних програм ДП «НАЕК «Енергоатом» і спорудження нових енергоблоків на території України. Зокрема, обговорена дорожня карта будівництва заміщаючих потужностей. У нараді брали участь представники дирекції, відокремлених підрозділів ДП «НАЕК «Енергоатом», проектних інститутів ПАТ «КІ «Енергопроект» і ПАТ «ХІ «Енергопроект».

Директор з інвестицій і перспективного розвитку ДП «НАЕК «Енергоатом» **Тетяна Амосова** реалізацію дорожньої карти будівництва заміщаючих потужностей (енергоблока №4) на южно-українському майданчику назвала одним з першочергових завдань, що стоять перед енергогенеруючою компанією.

Голова правління ПАТ «КІ «Енергопроект» **Юрій Малахов** доповів, що дорожня карта будівництва заміщаючих потужностей складається з 4 етапів: **передпроектних і проектних робіт, будівництва енергоблока та введення його в експлуатацію**. На реалізацію кожного з цих етапів відводиться від року й більше, а в цілому будівництво нового енергоблока займає близько 15 років. За словами Ю. Малахова, дорожня карта демонструє: **якщо роботам дати старт 2018 року, то новий блок на Южно-Українській АЕС буде введено в експлуатацію до 2033-го**. При цьому він підкреслив, що важливим завданням уже на передпроектному етапі є вибір типу реактора.

Цій темі була присвячена презентація Харківського інституту «Енергопроект». У ній проектувальники показали схему розміщення четвертого енергоблока та розповіли про переваги южно-українського майданчика для його будівництва.

Сайт РАЕС, 26.03.2018

На РАЕС відбувся міжнародний семінар ВАО АЕС (WANO)

Семінар «Лідерство в атомній енергетиці» Всесвітньої асоціації організацій (ВАО АЕС, WANO), що експлуатують атомні електростанції, відбувся на майданчику Рівненської АЕС. Захід був організований з метою розвитку лідерських якостей адміністративного персоналу атомних електростанцій України.

Як підкреслив генеральний директор РАЕС **Павло Павлишин**, семінар

проводиться в Україні не вперше, тому деякі працівники Рівненської АЕС вже мали можливість прослухати семінар ВАО АЕС на тему лідерства. Після почутих відгуків про даний захід адміністрація Рівненської АЕС зробила замовлення на проведення семінару за такою темою.

Сайт ЗАЕС, 26.03.2018

Молодіжний рух Всесвітньої асоціації операторів атомних електростанцій на Запорізькій АЕС

Рух «**Молоде покоління Всесвітньої асоціації операторів атомних електростанцій**» - це неформальне, некомерційне об'єднання молодих атомників - членів ВАО АЕС. Будується воно на засадах добровільної та безоплатної участі кожного в діяльності ВАО щодо підвищення безпеки і надійності атомних електростанцій в усьому світі.

До Ради молодіжного руху ВАО АЕС на Запорізькій атомній електростанції входять вісім молодих фахівців з різних підрозділів.

«На останній генеральній асамблеї ВАО АЕС було прийнято офіційне рішення про розвиток молодіжного руху «**Молоде покоління ВАО АЕС (YG WANO)**», є впевненість в тому, що темпи розвитку руху прискоряться, а спектр заходів буде суттєво розширено. Іншими словами, буде багато нових і цікавих завдань», - розповідає провідний інженер управління реактором **Максим Руссков**, помічник представника ВАО АЕС на Запорізькій атомній електростанції.

Завданнями об'єднання є широке ознайомлення молоді з діяльністю ВАО АЕС, збереження знань і передача досвіду експлуатації молодому поколінню, спілкування і обмін досвідом з молодими працівниками різних підприємств України та інших країн, участь в діяльності ВАО АЕС з підвищення безпеки і надійності АЕС у всьому світі і інші.

РИА-Новости Украина, 26.03.2018

Разрыв отношений с РФ по атомке. Быть ли второму Чернобылю?

Глеб Суровягин

Кабинет министров Украины разорвал программу экономического сотрудничества с Россией на 2011-2020 годы. Решение было принято на заседании кабмина. Кабмин, в частности, остановил действие этого документа, а также поручил Министерству иностранных дел Украины в установленном порядке проинформировать правительство России.

По мнению директора центра прикладных политических исследований "Пента" **Владимира Фесенко**, на отношения Украины с РФ кардинально повлияла агрессия России против Украины – захват Крыма и агрессия на Донбассе.

"Разорвать взаимоотношения между Украиной и Россией в атомной энергетике нереально. У нас проект энергоблоков российского института, бывшего союзного института им. Курчатова, и мы обязаны согласовывать с ними любые изменения. По нормам и правилам мы сами не имеем права никак самостоятельно вмешиваться в конструкцию реакторов. Есть очень много вопросов связанных с внутренней конструкцией самого реактора и ряд прочих моментов – мы частично, подчеркиваю частично, может согласовать в Чехии. Но альтернативы взаимосвязям с Россией нет", — считает руководитель профсоюза ветеранов атомной энергетики и промышленности Украины **Максим Кремень**.

Кроме того, не стоит забывать, что у нас еще такой огромный вопрос как топливо, которое еще в течение нескольких лет будет поступать в Украину по текущим договорам, которые действующие и в силе, пояснил М. Кремень.

Информация на эту тему – FaceNews, 26.03.2018 «Избавится ли Украина от российского ядерного топлива», Борис Кушнирук.

Ukraina.ru, 27.03.2018

Цепная реакция: Чем грозит Украине отказ от российского ядерного топлива

Эксперт в сфере энергетики **Дмитрий Марунич** опроверг заявления главы Минэнерго Украины о «ядерной независимости» от России. На самом деле отказ Киева от российских топливных элементов для АЭС может привести к катастрофическим последствиям.

В понедельник министр энергетики и угольной промышленности Украины **Игорь Насалик** рассказал, что Украина использует на своих атомных электростанциях сборки производства российской компании ТВЭЛ и американской Westinghouse в равных пропорциях.

«На сегодняшний день украинский НАЭК "Энергоатом" использует 50 на 50 топливо Westinghouse и российского ТВЭЛ. Более того, если бы завтра РФ отказалась поставлять ТВЭЛы, мы уже полностью можем быть обеспечены "вестингаузовской" продукцией, включая 440-е блоки на Ровенской станции», — сказал он в эфире украинского ТВ.

Специально для издания Ukraina.ru сопредседатель Фонда энергетических стратегий **Дмитрий Марунич** разобрал на составляющие громкое заявление И. Насалика. Марунич также рассказал о том, какие печальные последствия ждут украинскую атомную отрасль в случае отказа от российского топлива.

— Во-первых, есть долгосрочный контракт с ТВЭЛ, и он заканчивается не в следующем году. У меня есть информация, что россияне готовы подавать иски против «Энергоатома» в случае дальнейшего расширения присутствия Westinghouse на Украине.

Еще один вопрос — где будет храниться отработанное ядерное топливо. Россия не будет его забирать на утилизацию. Придется спешно достраивать ХОЯТ (хранилище отработанных ядерных отходов).

Если россияне забирают свое топливо на переработку, то топливо Westinghouse американцы не забирают принципиально и не перерабатывают.

— Хотелось бы напомнить, что изначально задача «Энергоатома» была не заместить российское топливо, а обеспечить диверсификацию поставок.

— «Энергоатом» **обязан отчитываться перед МАГАТЭ (Международное агентство по атомной энергии — ред.), если произошел какой-то инцидент. Так вот, официально на станциях, где эксплуатируется топливо Westinghouse, ничего такого не происходило.** Однако хотя Государственная инспекция ядерного регулирования Украины утверждает, что серьезных недостатков у американских TWC-WR не выявлено, она в то же время не дает разрешения на промышленное использование топлива Westinghouse. До сих пор идет опытно-промышленная эксплуатация.

Westinghouse должен был доработать TWC, и результатом этой доработки стал элемент TWC-WR. С этим топливом, согласно официальным данным, проблем не было.

Енергоатом, ЮУАЕС, 28.03.2018

На ЮУАЕС проходить передвізит експертів ВАО АЕС

На Южно-Українській АЕС 27 березня стартував попередній візит експертів Регіонального центру Всесвітньої асоціації операторів, які експлуатують атомні електростанції (ВАО АЕС).

Вітаючи учасників наради, генеральний директор ВП ЮУАЕС **Володимир Лісніченко** висловив надію на те, що попередній візит експертів Всесвітньої асоціації пройде в руслі ділового та конструктивного діалогу про очікування Южно-Української АЕС і резюмував: «Ми націлені на відкритість».

Керівник команди експертів Всесвітньої асоціації **Лайош Хаднадь**, у свою чергу, подякував представникам ЮУАЕС за готовність співпрацювати.

Партнерська перевірка - це критична оцінка діяльності АЕС, яка виконується впродовж двох-трьох тижнів міжнародною командою експертів ВАО АЕС. Її результатом стане конфіденційний звіт, що відображає сильні сторони атомної станції та області для покращення.

Українські Новини, УНІАН, Госатомрегулювання, 28.03.2018

Госатомрегулювання заявляє об отсутствии каких-либо рисков для выдачи новых лицензий на эксплуатацию ядерного топлива Westinghouse

Государственная инспекция ядерного регулирования Украины (ГИЯРУ) заявляет, что не видит каких-либо рисков для выдачи новых лицензий на эксплуатацию ядерного топлива производства компании Westinghouse Electric на атомных электростанциях (АЭС) Украины, говорится в сообщении ГИЯРУ.

Согласно сообщению, за время эксплуатации тепловыделяющих сборок производства Westinghouse Electric (ТВС-WR) в течение 2015-2017 годов предпосылок для нарушения условий безопасной эксплуатации энергоблоков не выявлено.

Также в сообщении указано, что информация о расширении опытной эксплуатации ТВС-WR на другие энергоблоки АЭС Украины с реакторами типа ВВЭР-1000, или использования ядерного топлива Westinghouse на энергоблоках с реакторами типа ВВЭР-440 (энергоблоки №1 и №2 Ривненской АЭС) в ГИЯРУ не поступала.

По состоянию на февраль топливо Westinghouse используется на 6 энергоблоках, а именно на энергоблоках №2 и №3 Южно-Украинской АЭС (ЮУАЭС, Южноукраинск, Николаевская область) и на энергоблоках №1, №3, №4, №5 Запорожской АЭС (ЗАЭС, Энергодар, Запорожская область).

НАСЛІДКИ АВАРІЇ НА ЧОРНОБИЛЬСЬКІЙ АЕС

Бизнес.Цензор.Нет, Сайт Кабинета Министров Украины, УКРИНФОРМ, 19.03.2018

Минэкологии представило проект строительства солнечной электростанции в Чернобыле

Министерство экологии и природных ресурсов провело презентацию предварительного технико-экономического обоснования установки парка наземных солнечных панелей в Чернобыльской зоне отчуждения.

ТЭО проекта было подготовлено мировым лидером в области возобновляемой энергетики компанией **Tractebel Engineering** за счет французского правительства. Прогнозируемая мощность станции составит 1,2 ГВт.

В исследовании учтены особенности территории, уровень радиоактивного загрязнения территории, на которой планируется размещение объектов солнечной энергетики, правила радиационной безопасности при проведении работ, а также ряд других важных показателей.

Как отмечается в сообщении, согласно результатам исследования создание станции возможно и имеет ряд преимуществ.

"Это место хорошо подходит для построения парка солнечной энергетики. Здесь сохранилась необходимая транспортная и энергетическая инфраструктура. Здесь есть огромная территория, а самое главное, что обслуживание такого парка не требует привлечения большого количества людей", – пояснил министр экологии и природных ресурсов **Остап Семерак**.

"Учитывая заинтересованность инвесторов, мы решили привлечь к анализу и разработке технико-экономического обоснования проекта международных экспертов в сфере альтернативной энергетики. В июне 2017 года французское правительство приняло решение поддержать финансово реализацию такого технико-экономического обоснования для строительства солнечного парка в зоне отчуждения", – рассказал О. Семерак.

Інформація на цю тему – Інтерфакс-Україна, Енергореформа, 19.03.2018 «Tractebel Engineering підтвердила можливість будівництва великих СЕС в зоні ЧАЕС».

УНІАН, ЛігаБізнесІнформ, Телеграф (новости Украины и мира), 19.03.2018

Радиационная безопасность в зоне ЧАЭС существенно повышается

По словам министра экологии, введение на Чернобыльской АЭС нового защитного сооружения в эксплуатацию планируется в этом году.

Уровень радиационной безопасности в зоне отчуждения ЧАЭС существенно повышается после возведения над четвертым энергоблоком станции нового безопасного конфинмента (арки). Об этом во время пресс-конференции заявил министр экологии и природных ресурсов **Остап Семерак**. «Уровень экологической и радиационной безопасности в Чернобыльской зоне существенно улучшается и существенно повышается», - сказал О. Семерак. По его словам, улучшение экологических показателей произошло благодаря тому, что над четвертым энергоблоком ЧАЭС (разрушенным в 1986 году в результате аварии) был построен новый безопасный конфинмент, который в настоящее время готовится к вводу в эксплуатацию.

«СЕГОДНЯ», 20.03.2018

В Чернобыле построят огромную солнечную электростанцию

Игорь Серов

Под застройку хотят отдать 2000 гектаров возле взорвавшегося в 1986 году атомного реактора.

Хватит ли солнца. "Мы понимаем, что север Киевской области не самое лучшее место в Украине для размещения солнечной электростанции. Но возьмем Германию. Чернобыль находится на той же параллели, что и Мюнхен. Только Мюнхен — это юг Германии, а Чернобыль — это север Украины, то есть в плане географии у Украины есть потенциал", — говорит **Петрук**.

Климатолог **Вазира Мартазинова** подтверждает, что Чернобыльская зона — далеко не самое солнечное место в Украине...

Подтверждают слова климатолога и спутниковые данные NASA: самые солнечные регионы Украины, кроме Крыма, — это Одесская, Херсонская, Николаевская и Донецкая области. Киевская область по количеству солнечных дней находится во второй десятке областей страны.

РІЗНЕ

Информационное агентство GuildHall, Deutsche Welle, 13.03.2018
<https://ghall.com.ua/2018/03/13/merkel-podpisala-plan-otkaza-ot-rossijskogo-gaza/>

Меркель подписала план отказа от российского газа

Крупнейший покупатель российских энергоресурсов в Европе — Германия — намерена радикально пересмотреть свою энергетическую политику, включая планы по закупке за рубежом ископаемых видов топлива.

Документ, согласованный после 3 месяцев переговоров (программа заложена в коалиционное соглашение), станет планом действий для нового кабинета министров, работа которого начнется с 14 марта. Он предполагает форсированное развитие возобновляемой энергетики, ускоренный отказ от углеводородного топлива и диверсификацию источников его поставок.

Согласно плану **А. Меркель, в ближайшие 12 лет доля солнца, ветра и биомассы в выработке электроэнергии в ФРГ должна быть увеличена вдвое.** Уже сейчас возобновляемые источники обеспечивают 33% энергопотребления, а к 2030-му этот показатель должен вырасти до 66%.

Первыми под удар попадут российские угольщики, для которых Германия — 8-й по размеру экспортный рынок. **До конца года правительство ФРГ ставит задачу выработать план полного отказа от угольных электростанций. Наиболее старые и вредные с точки зрения выброса углекислого газа начнут закрываться уже с 2019 г.**

Следующей «под нож» пойдет газовая генерация, которая сейчас обеспечивает 12% энергобаланса ФРГ. Вопреки надеждам «Газпрома», который рассчитывает на рост потребностей Европы в электроэнергии, **Берлин намерен сократить ее выработку вдвое к 2050 году за счет «энергосбережения и повышение энергоэффективности во всех сферах жизни».**

Спрос на газовые турбины для электростанций уже рухнул, рассказал в январе председатель правления Siemens **Джо Кезер:** по сравнению с 2014 годом продажи обвалились почти в 2 раза (с 200 до 110 единиц в год), и концерн был вынужден начать сокращение 6 тысяч рабочих мест на своих заводах, производящих оборудование для станций на ископаемых видах топлива.

О развитии газового сотрудничества с Россией, в том числе строительстве трубопровода Nord Stream 2 в плане А. Меркель нет ни слова. Наоборот, согласно документу, Германия ставит целью диверсифицировать источники поставок.

Для этого вслед за Польшей, Прибалтикой и странами бывшей Югославии, Берлин намерен начать создание инфраструктуры для закупки СПГ. Терминал по приему сжиженного газа, как ожидается, будет построен в порту Вильгельмсхафене на Северном море.

Для РФ Германия является ключевым экспортным рынком газа, на который в 2017 году ушло 53,4 млрд кубометров, или 27% всех поставок в Евросоюз.

Интерфакс Россия, Российское атомное сообщество, 15.03.2018

Суд Японии обязал правительство и ТЕРСО выплатить компенсации из-за аварии на "Фукусиме-1"

Окружной суд Киото обязал правительство и крупнейшую энергетическую компанию страны - оператора электростанции Токуо Electric Power Co (ТЕРСО) выплатить 110 подданным Японии, которые были вынуждены покинуть свои дома из-за аварии на АЭС "Фукусима-1" в 2011 году, около \$1,04 млн, сообщает агентство "Дзидзи".

Таким образом, каждый из 110 потерпевших, чьи дома оказались разрушены в результате катастрофы, получит примерно по \$9,4 тысяч.

Это судебное решение стало третьим по счету, в котором суд признал виновными в катастрофе и правительство, и оператора электростанции - в марте и октябре 2017 года суд Маэбаши и суд Фукусимы также постановили необходимость выплатить компенсации. При этом в сентябре 2017 года суд признал виновным только компанию-оператора.

Исследование, проведенное правительственной группой по отслеживанию землетрясений, допустило двадцатипроцентную вероятность возникновения землетрясения магнитудой более 8 в течение 30 лет, которое может вызвать цунами близ территории префектуры Фукусима.

По последним подсчетам, жертвами катастрофы стали 15 895 человек в 12 префектурах, а еще 2539 считаются пропавшими без вести. Кроме этого, не менее еще 3647 человек из числа эвакуированных из зоны бедствия скончались позднее из-за проблем со здоровьем и по другим причинам.

Общее число эвакуированных составило 470 тысяч человек. Согласно информации полиции, на данный момент 73 349 человек до сих пор могут считаться эвакуированными из-за задержек с восстановительными работами в пострадавших районах.

Информация на эту тему – Российское атомное сообщество, 15.03.2018 "Вывод АЭС "Фукусима" из эксплуатации идет медленно, но прогресс есть".
Российское атомное сообщество, 15.03.2018 **"Росатом планирует испытать систему поиска ядерного топлива на "Фукусиме"**.

Российское атомное сообщество, 19.03.2018

Франция рассматривает возможности создания малых реакторов

Атомная отрасль Франции рассматривает возможности создания реакторов малой мощности, однако должна убедиться в том, что АСММ не только технически возможны, но и экономически целесообразны.

Об этом, как передает "Reuters", заявил **Ксавье Урсат** (Xavier Ursat), отвечающий в EDF за проекты по новому атомному строительству.

В настоящее время компания EDF совместно с комиссариатом по атомной энергии Франции проводит исследования по возможности создания реакторов мощностью 150-170 МВт(э).

"Во Франции мы всегда предпочитали реакторы большой мощности... но нам нужно также рассмотреть и аппараты меньшей мощности", - сказал Урсат, выступая на семинаре по ядерным инновациям, организованным SFEN.

Атомный комиссариат Франции проведёт в ближайшие 18 месяцев технико-экономическое исследование возможностей малых реакторов.

Електровести, Інтерфакс Росія, 21.03.2018

Westinghouse завершає свій перший масштабний проект по виводу з експлуатації АЕС "Барсебек" в Швеції

Компанія Westinghouse Electric оголосила про завершення свого масштабного проекту по виводу з експлуатації АЕС Барсебек в коммуні Чевлінге лена Сконе, Швеція.

Вторий реактор АЕС Барсебек був зупинений в 2005 році, а роботи по виводу з експлуатації почалися в серпні 2016 року. Список робіт, виконуваних Westinghouse, включав в себе підводне сегментування і упаковку внутрішніх деталей реактора, а також попередні інженерні дослідження і виробництво і оцінку обладнання.

«Компанія Westinghouse пишається виконанням цього масштабного проекту по виводу з експлуатації АЕС в терміни і в межах бюджету», - сказав Ів Браше, старший віце-президент Westinghouse по міжнародному управлінню виводом АЕС з експлуатації, їх дезактивації, реабілітації зони відчуження і управлінню радіоактивними відходами. - «Наш міжнародний досвід роботи в сфері атомної енергетики допоможе споживачам країн Північної Європи безпечно керувати широким спектром можливостей по закінченні терміну експлуатації комерційних АЕС».

Керівний склад Barsebäck Kraft AB (ВКАВ) також задоволений успішним початковим етапом першого виводу з експлуатації комерційної атомної електростанції в Швеції.

АЕС "Барсебек" - комерційна атомна станція, розташована на півдні Швеції. Станція складається з 2-х блоків з реакторами типу ВВР потужністю 615 МВт. В даний час обидва реактора зупинені: перший - в 1999 році, другим - в 2005 році.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 21.03.2018

Подолати дистанцію з багатьма перешкодами

У Донбасу є шанс очиститися від старого технологічного сміття

Павло Воронцов

Для Луганщини минулий 2017-й, як, утім, і попередні роки, був дуже важким.

Сама лише економічна блокада завдала області збитків на понад 500 млн грн. Якщо називати конкретні цифри промислового виробництва, то обсяг реалізованої продукції становив 22,2 млрд грн порівняно з більш як 37 млрд грн 2016 року, а індекс промислового виробництва — 78 %.

Таке виробниче падіння було очікуваним. По-перше, через економічну блокаду було тимчасово припинено переміщення вантажів через лінію розмежування й зупинено виробництво на окремих підприємствах, що працюють на непідконтрольній території.

Друга причина — відсутність фінансування підприємств вугільної промисловості. Це, зрозуміло, не дало змогу відкривати нові лави, купувати обладнання, і загалом вплинуло на зниження вуглевидобутку.

І третя полягає в енергетичній проблемі регіону: четвертий рік Луганщина перебуває на енергетичному острові.

А взагалі головна проблема всіх підприємств нашої області полягає в тому, що вони енерговитратні, і в ситуації, у якій перебуває область, запуснути їх у роботу

поки що неможливо.

Так складається ситуація, що промислові підприємства, що належать до старої формації, змушені реанімувати свої виробництва з урахуванням нових сучасних технологій, у тому числі й енергозберігальних. Скажімо, за рахунок сонячної або вітрової енергетики. Ґрунтовно очиститися від старого технологічного сміття й розпочати друге життя.

Звичайно, наші зусилля мають бути спрямовані на те, щоб переконати інвестора зайти на нашу територію.

42 проблеми, які неможливо розв'язати без допомоги держави. Перше, це компенсація того, що область втратила через блокаду. А втратили ми минулого року як мінімум півмільярда гривень самих лише податків. Ми просили центральні органи влади компенсувати ці втрати, але рішення поки що немає. Друге — це будівництво ліній електропередач.

Економічна блокада триває, а це означає, що і цього року великих грошей в обласному бюджеті не буде. Але область розраховує на власні сили й підтримку держави.

Российское атомное сообщество, 21.03.2018

Япония сохранил ядерную энергетику

Николай Тебин

Семь лет прошло со времени катастрофы на японской атомной электростанции (АЭС) «Фукусима 1», когда 11 марта 2011 года беспрецедентное по силе землетрясение магнитудой 9,0 в Тихом океане у северо-восточного побережья острова Хонсю вызвало цунами с высотой волны, превышавшей местами 20 м.

«Фукусима» стало в мире именем нарицательным прежде всего потому, что стихийная катастрофа дополнилась техногенной.

Анализируя семилетний опыт восстановления и региона, и экономики страны после «Фукусимы», японцы уделяют внимание именно техногенной составляющей. Опыт подготовки к природным катаклизмам у них достаточно большой. Жизнь налаживается. Об этом свидетельствует восстановление сельскохозяйственного производства, работы предприятий и даже рост числа приезжающих в регион туристов. Возвращается чувство оптимизма у населения большей части зоны разрушений от цунами.

Предстоит еще вывоз хранящихся на АЭС «Фукусима 1» отработанных блоков ядерного топлива, подбор мест захоронения радиоактивных деталей при демонтаже реакторов. Их планируется демонтировать все шесть, в трех из которых произошел расплав топливных элементов. Это займет многие годы. Но наибольший удар катастрофа на АЭС нанесла экономике страны, энергетике.

Катастрофа на АЭС «Фукусима 1» подорвала уверенность в надежности атомной генерации не только у населения Японии, но и многих других стран.

... Но только в апреле 2014 года правительство коалиции «ЛДП-Комэйто» огласило «Национальную энергетическую программу», которая в июне практически без обсуждения была принята правительством. В ней атомная энергетика декларируется как «важный базисный энергетический ресурс», на который должно приходиться 20–22% выработки необходимой стране электроэнергии к 2030 году.

Программа составлена как компромисс. В ней нет упоминания об отказе от атомной энергетики, чего хотели бы противники АЭС. Но она и не определяется как

«важнейшая составляющая» энергетического баланса, как хотели сторонники проядерного курса.

Опыт японской атомной энергетики, в том числе и трагедия «Фукусимы», еще раз демонстрирует японский подход к ядерной энергетике с позиций здравого смысла. Сейчас просматривается курс на санацию атомной энергетики. Будут демонтированы устаревшие реакторы, а также, возможно, и те, у которых расходы на приведение в рабочее состояние в соответствии с новыми нормами безопасности вряд ли окупятся. Расчет делается, по всей видимости, на то, что ускорение темпов развития науки и техники, в том числе и в энергетике, позволит найти новые квазиотечественные безопасные источники энергии в сравнении с действующими АЭС.

Известия, 26.03.2018

"Росатом" завершает разработку "противоаварийного" ядерного топлива для АЭС

Топливная компания ТВЭЛ, входящая в госкорпорацию «Росатом», активно занимается разработкой так называемого толерантного ядерного топлива и планирует представить его рынку до 2020 года, сообщила президент ТВЭЛ **Наталья Никипелова**.

Новейшее топливо для АЭС предположительно поможет предотвращать аварии, подобные инциденту на японской станции «Фукусима-1».

«Одним из них является так называемое толерантное топливо, устойчивое к авариям. Кроме того, оно более эффективно, так как позволит увеличить продолжительность топливной кампании», — рассказала Никипелова.

«Я могу с уверенностью сказать, что наши исследования в этой области находятся впереди других. Думаю, что в конце 2019 года мы уже сможем предложить это топливо рынку», — сказала она.

Также Никипелова добавила, что российским толерантным топливом уже заинтересовались в США.

Российское атомное сообщество, 26.03.2018

NRC опубликовала текст первой заявки на продление до 80 лет

Комиссия по ядерному регулированию (NRC) США опубликовала текст заявки компании "Florida Power & Light Co" (FPL) на продление до 80 лет сроков действия эксплуатационных лицензий блоков №№3/4 АЭС "Turkey Point" (США). Это первая подобная заявка в США.

Блоки №№3/4 АЭС "Turkey Point" - это блоки с реакторами PWR мощностью 802 МВт(э) каждый.

Коммерческая эксплуатация третьего блока стартовала в 1972 году, текущая (продлённая) лицензия действует до 2032 года. Четвёртый блок был сдан годом позже третьего, его продлённая лицензия закончится в 2033 году.

В США исходные эксплуатационные лицензии для атомных энергоблоков выдавались, как правило, на срок 40 лет. Большинство из ныне действующих блоков США воспользовались возможностью продлить исходные лицензии до 60 лет.

Повторное продление сроков действия лицензии в NRC именуют "последующим продлением" (Subsequent License Renewal).

В 2018-2020 годах в США ожидается подача заявок на продление лицензий до 80 лет ещё как минимум для шести энергоблоков.

Электровести, 27.03.2018

Минэнергоугля предложило Кабмину сменить первого заместителя Насалика

Министерство энергетики и угольной промышленности предлагает Кабинету министров назначить первым заместителем министра энергетики и угольной промышленности директора департамента правового обеспечения данного ведомства **Татьяну Максимец** вместо **Галины Карп**.

Об этом сообщили в секретариате Кабмина в ответ на запрос.

В начале марта стало известно, что Карп подала в отставку.

Галина Карп занимала пост первого замминистра энергетики с июля 2016 года. До этого она с 2011 года работала на разных должностях в Департаменте финансов Ивано-Франковской областной государственной администрации.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, УКРИНФОРМ, 28.03.2018

НКЦБФР заключила меморандум с EFET

о развитии в Украине организованных рынков энергетической продукции

Национальная комиссия по ценным бумагам и фондовому рынку (НКЦБФР) – глава **Тимур Храмаев** – заключила с Европейской федерацией торговцев энергией (EFET) меморандум о сотрудничестве в развитии товарных рынков энергетической продукции и рынков финансовых инструментов, в которых энергетическая продукция выступает базовым активом.

Как сообщается в пресс-релизе Нацкомиссии, стороны будут сотрудничать в вопросах разработки нового законодательства о ценных бумагах и банкротстве, которое обеспечит неттинг товарных деривативов и эффективную защиту неттинга в операциях с такими продуктами как природный газ, электроэнергия и т. п.

EFET объединяет европейских энергетических трейдеров, работающих на рынках оптовой торговли электроэнергией и природным газом. Федерация была основана в 1999 г. в ответ на либерализацию европейских рынков электроэнергии и газа.

Энергореформа, 28.03.2018

<http://reform.energy/news/nkreku-na-zasedanii-14-marta-planiruet-prinyat-osnovnyye-dokumenty-v-ramkakh-implementatsii-zakona-o-novom-rynke-elektroenergii-5907>

НКРЭКУ обнародовала проект постановления

о стандартах качества электроснабжения и компенсациях потребителям

Национальная комиссия, осуществляющая государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), **обнародовала проект постановления «Об утверждении Порядка обеспечения стандартов качества электроснабжения и предоставления компенсаций потребителям за их несоблюдение».**

Проектом постановления предлагается разделить стандарты качества электроснабжения по видам деятельности (распределение и поставка), детализировать порядок предоставления компенсации, в частности взаимодействие оператора системы распределения и поставщика при предоставлении компенсации, установить порядок предоставления компенсации при несоблюдении стандартов по вине оператора малой системы распределения, основного потребителя, определять размер суммы компенсации в зависимости от типа потребителя (бытовой/небытовой), устанавливать новые гарантированные стандарты и компенсации за их несоблюдение (ежемесячная компенсация в размере 25% платы за распределение при несоблюдении показателей отклонения напряжения, ежемесячная компенсация за несоблюдение

сроков устранения причин неудовлетворительного качества электроэнергии).

При разработке проекта постановления учитывались рекомендации экспертов регулятора Словакии RONI в рамках проекта Twinning, подчеркнули в НКРЭКУ.

Проект постановления, вместе с анализом его влияния и обоснованием обнародованы на официальном сайте комиссии.

Замечания и предложения к проекту постановления принимаются до 02.05.2018 года.

Электровести, 28.03.2018

План реорганизации компании Westinghouse Electric одобрен

Компания Westinghouse Electric получила одобрение от Американского Суда по вопросам банкротства (далее Суд) Южного округа Нью-Йорка плану (далее План) реорганизации компании.

Одобрение Судом этого Плана является важной вехой стратегической реструктуризации компании, которая предусматривает ее ранее объявленную продажу компании Brookfield Business Partners L.P. (NYSE: BBU) (TSX: BBU.UN). Ожидается, что продажа завершится в третьем квартале 2018 года при стандартных условиях закрытия, включая, среди прочего, регуляторные одобрения решений. План был единодушно поддержан группами кредиторов компании Westinghouse.

"Подтверждение нашего плана реорганизации является одним из окончательных шагов в завершении нашей стратегической реструктуризации", – отметил **Хосе Еметерио Гутьеррес**, Президент и Главный Исполнительный Директор компании Westinghouse. "Наши клиенты, работники, поставщики, торговые агенты и другие важные деловые круги единодушно поддержали наш план реорганизации. Мы находимся на пути выполнения обещания выйти из процесса стратегической реструктуризации сильным деловым партнером, сосредоточив основное внимание на безопасности".

Weil, Gotshal & Manges является юридическим советником компании Westinghouse, LLP AlixPartners выступает в качестве главного руководителя отдела трансформации компании Westinghouse и консультанта по реструктуризации, а PJT Partners действует как инвестиционный банкир компании Westinghouse.

Підготовлено Науково-технічною спільною енергетиків та електротехніків України

Віце-президент,
Голова Виконкому НТСЕУ

О. Дупак

Адреса: 01001, Київ, аб.скр.142
01601, Хрещатик, 34, каб. 620
Телефакс (044) 278-43-07
ntseu@mev.gov.ua
<http://www.ntseu.net.ua>