

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

№ 547

***ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНИЙ АНАЛІЗ ДІЯЛЬНОСТІ ПЕК
ЗА СІЧЕНЬ-БЕРЕЗЕНЬ 2018 РОКУ
ОГЛЯД ЗМІ ЗА 1-15 КВІТНЯ 2018 РОКУ***

Київ-2018

ІНФОРМАЦІЙНО-АНАЛІТИЧНЕ ДОСЛІДЖЕННЯ СТАНУ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ

ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ

за січень-березень 2018 року

*Науково-технічна спілка
енергетиків та електротехніків України*

За січень-березень 2018 року, за оперативними даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, склав 44542,0 млн кВт·г, що на 1632,1 млн кВт·г, або на 3,8% більше, ніж за 3 місяці 2017 року. При цьому, тепловими електростанціями енергогенеруючих компаній вироблено 13188,9 млн кВт·г, що на 2077,8 млн кВт·г, або на 18,7% більше, ніж за 3 місяці 2017 р. Теплоелектроцентралями та когенераційними установками вироблено 4425,2 млн кВт·г, що на 366,8 млн кВт·г, або на 9,0% більше, ніж за відповідний період 2017 року. Атомними електростанціями вироблено 21983,3 млн кВт·г, що у порівнянні з відповідним періодом минулого року менше на 1801,7 млн кВт·г, або на 7,6%. Гідроелектростанціями та гідроакумуючими електростанціями за 3 місяці 2018 року вироблено 4035,3 млн кВт·г, що на 857,6 млн кВт·г, або на 27,0% більше, ніж за 3 місяці 2017 року.

Виробіток ТЕС та ТЕЦ за 3 місяці 2018 року від загального по ОЕС складає 39,5%, виробіток електроенергії АЕС складає 49,4%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 9,1%. За 3 місяці 2017 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 35,4%, 55,4% і 7,4%.

Виробництво електроенергії блок-станціями за 3 місяці 2018 року склало 376,7 млн кВт·г, що на 10,5 млн кВт·г, або на 2,9% більше, ніж за 3 місяці 2017 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за 3 місяці 2018 року склало 532,6 млн кВт·г, що на 121,1 млн кВт·г, або на 29,4% більше, ніж за відповідний період 2017 року.

За 3 місяці 2018 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 10996,9 тис. Гкал, що на 51,8 тис. Гкал, або на 0,5% менше, ніж за відповідний період минулого року.

Динаміка і структура виробництва електроенергії по Україні

	3 місяці 2017 року		3 місяці 2018 року		+/- до 2017 р.	
	млн кВт·г	у % до заг. виробн.	млн кВт·г	у % до заг. виробн.	млн кВт·г	%
Виробіток електроенергії – всього	42909,9	100,0	44542,0	100,0	1632,1	3,8
у тому числі:						
ТЕС та ТЕЦ, з них:	15169,5	35,4	17614,1	39,5	2444,6	16,1
ТЕС ГК - всього	11111,1	25,9	13188,9	29,6	2077,8	18,7
ТЕЦ та когенераційні установки	4058,4	9,5	4425,2	9,9	366,8	9,0
ГЕС та ГАЕС, з них:	3177,7	7,4	4035,3	9,1	857,6	27,0
ГЕС	2790,8	6,5	3646,0	8,2	855,2	30,6
ГАЕС	386,9	0,9	389,3	0,9	2,4	0,6
АЕС	23785,0	55,4	21983,3	49,4	-1801,7	-7,6
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші)	411,5	1,0	532,6	1,2	121,1	29,4
Блок-станціями	366,2	0,9	376,7	0,8	10,5	2,9

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-березня 2018 року склав 6981,1 тис. тонн, що на 646,8 тис. тонн більше, ніж за 3 місяці 2017 року. Від підприємств вугільної галузі України – 4978,0 тис. тонн, що на 943,0 тис. тонн менше, ніж за 3 місяці минулого року. Витрати вугілля склали 7378,5 тис. тонн. Запас вугілля станом на 01.04.2018 року – 1648,7 тис. тонн.

Запаси вугілля на 01.04.2018 на складах підвідомчих Міненерговугілля підприємств становили 1648,7 тис. тонн, що на 273,2 тис. тонн менше ніж у минулому році (1921,9 тис. тонн) при номінальній місткості вугільних складів 5080 тис. тонн.

Топкового мазуту за 3 місяці 2018 року спожито 81,7 тис. тонн, що на 142,4 тис. тонн менше, ніж за відповідний період 2017 року. Запас мазуту на 01.04.2018 р. на підвідомчих Міненерговугілля підприємствах склав 46,4 тис. тонн.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за 3 місяці 2018 р. становило 1921,5 млн куб.м, що на 250,8 млн куб. м більше, ніж за цей період 2017р. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили 55,2 млн куб.м, що на 6,0 млн куб. м більше, ніж за 3 місяці 2017 р.

Станом на 01.04.2018 в українських підземних сховищах газу знаходилось близько 7,681 млрд куб. м природного газу, що на 0,539 млрд куб. м, або на 6,6% менше порівняно з 01.04.2017 р. Відбір газу за 3 місяця склав 7,012 млрд куб. м.

За 3 місяці 2018 року спостерігається збільшення електроспоживання (брутто), яке склало 42953,7 млн кВт·г, що на 1815,2 млн кВт·г, або на 4,4% більше ніж за 3 місяці 2017 року. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням становить 33330,4 млн кВт·г, що на 931,1 млн кВт·г, або на 2,9% більше аналогічного показника 2017 року.

Динаміка і структура споживання електроенергії за 3 місяці 2018 р.

(без урахування АР Крим та м. Севастополя)

Групи споживачів	Ел.споживання 2018 р. млн кВт·г	+ / - до 2017 р. млн кВт·г	+ / - до 2017 р. %	Питома вага, % 2017 р.	Питома вага, % 2018 р.
Споживання ел.ен. (брутто)	42953,7	1815,2	4,4		
Споживання ел.ен. (нетто)	33330,4	931,1	2,9	100,0	100,0
у тому числі:					
1.Промисловість	13311,2	509,6	4,0	39,5	39,9
у тому числі:					
Паливна	943,8	-29,7	-3,1	3,0	2,8
Металургійна	7377,9	164,0	2,3	22,3	22,1
Хімічна та нафтохімічна	864,9	200,9	30,3	2,0	2,6
Машинобудівна	1217,9	68,1	5,9	3,5	3,7
Будів.матеріалів	493,1	22,1	4,7	1,5	1,5
Харчова та переробна	1076,3	7,8	0,7	3,3	3,2
Інша	1337,3	76,4	6,1	3,9	4,0
2.Сільгоспспоживачі	864,1	-7,0	-0,8	2,7	2,6
3.Транспорт	1891,3	-27,1	-1,4	5,9	5,7
4.Будівництво	306,8	29,7	10,7	0,9	0,9
5.Ком.-побутові споживачі	4529,6	169,1	3,9	13,5	13,6
6.Інші непромисл. споживачі	2006,9	152,5	8,2	5,7	6,0
7.Населення	10420,6	104,2	1,0	31,8	31,3

Збільшення електроспоживання (нетто) відбулося за рахунок збільшення обсягу споживання металургійною промисловістю (на 2,3%), хімічною та нафтохімічною промисловістю (на 30,3%), машинобудівною промисловістю (на 5,9%), будівництвом (на 10,7%) та іншими непромисловими споживачами (на 8,2%).

Видобуток вугілля. За 3 місяці 2018 року вугледобувними підприємствами України видобуто **8359,0 тис. тонн** вугілля, що на 83,8 тис. тонн (або на 1,0%) менше порівняно із січнем-березнем 2017 року. В цілому видобуток енергетичного вугілля склав 6744,2 тис. тонн, він збільшився на 85,6 тис. тонн (або на 1,3%), коксівного – склав 1614,8 тис. тонн, що менше на 169,4 тис. тонн (або на 9,5%).

Упродовж січня-березня 2018 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, видобуто вугілля **1186,4 тис. тонн**, що на 144,1 тис. тонн (або на 10,8%) менше, ніж за цей період 2017 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 11,3 тис. тонн (або на 1,1%) порівняно з відповідним періодом 2017 року і коксівного зменшився на 132,8 тис. тонн (або на 46,9%), а видобуток відповідно склав 1035,8 та 150,6 тис. тонн.

Видобуток нафти та газу. З початку 2018 року в Україні видобуто **0,368 млн тонн** нафти з газовим конденсатом і **5,1 млрд куб. м.** газу. У минулому році, відповідно, ці показники становили – 0,371 млн тонн нафти з газовим конденсатом та 5,1 млрд куб. м газу. Підприємства НАК "Нафтогаз України" видобули за 3 місяці 2018 року 0,469 млн тонн нафти з конденсатом (у 2017 р. – 0,468 млн тонн) і 4,1 млрд куб. м газу (у 2017 р. – 4,0 млрд куб. м).

Інші підприємства за 3 місяці 2018 року видобули 0,024 тис. тонн нафти з газовим конденсатом (у 2017 р. – 0,023 тис. тонн) і 1,0 млрд куб. м газу (у 2017 р. – 1,1 млрд куб. м).

Постачання і переробка нафти. У січні-березні 2018 р. на нафтопереробні заводи (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 501,4 тис. тонн нафтової сировини (нафта з газовим конденсатом). Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ у січні-березні 2018 року склав 116,4 тис. тонн, що на 0,6 % менше обсягу переробки у січні-березні 2017 року.

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

У січні-березні 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-березні 2018 року було завантажено в середньому на 50,4 % (у січні-березні 2017 року на 54,1 %).

Транспортування нафти. У січні-березні 2018 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з 2017 року на 133,5 тис. тонн (або на 3,5%) і склав **3726,3 тис. тонн**. При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано **3224,9 тис. тонн**, що на 7,6% (або на 265,9 тис. тонн) менше порівняно із аналогічним показником 2017 року, а для потреб України – **501,4 тис. тонн**, що на 35,9% (або на 132,4 тис. тонн) більше у порівнянні з відповідним періодом 2017 р.

За січень-березень 2018 рік транзитні обсяги перекачки у загальному обсязі складають 86,5%, а на нафтопереробні підприємства України – 13,5%.

Аналіз сплати за спожиту електроенергію за січень-березень 2018 року

Розрахунки споживачів електроенергії по областях України

За січень-березень 2018 року споживачам відпущено електричної енергії на суму **50,14 млрд грн.**, оплата становила **48,96 млрд грн.**, або **97,6%**.

Вище середнього показника (**97,6%**) розрахунки за відпущену споживачам за 3 місяці 2018 році енергію були проведені у Волинській (99,6%), Дніпропетровській (на 101,3%), Житомирській (на 100,2%), Закарпатській (на 102,3%), Запорізькій (на 98,2%), Кіровоградській (на 98,3%), Миколаївській (на 99,8%), Полтавській (на 101,3%), Херсонській (на 103,2%), Хмельницькій (на 100,5%), Черкаській (на 104,8%), Чернігівській (на 100,5%) областях.

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні-березні 2018 році енергію проведені у Вінницькій (94,4%), Донецькій (93,2%), Івано-Франківській (на 97,0%), Київській (на 97,0%), Луганській (на 76,7%), Львівській (на 95,4%), Одеській (на 97,5%), Рівненській (на 95,6%), Сумській (на 93,3%), Тернопільській (на 95,7%), Харківській (94,0%), Чернівецькій (на 95,4%) областях, АР Крим (на 0,0%), м.Київ (93,9%).

Розрахунки енергопостачальних компаній з ДП «Енергоринок»

За січень-березень 2018 р., за оперативними даними, енергопостачальними компаніями куплено електроенергії в ДП «Енергоринок» за регульованим тарифом на **47,6 млрд грн.**, а сплачено за неї **47,4 млрд грн.** або **99,5%**. Повністю розрахувалися з ДП «Енергоринок» 10 енергопостачальних компаній за регульованим тарифом.

У повному обсязі і вище середнього рівня (**99,5%**) розрахувалися з ДП «Енергоринок» за 3 місяці 2018 р. Дніпрообленерго (на 103,7%), Донецькобленерго (на 103,8%), Закарпаттяобленерго (на 101,0%), Київобленерго (на 104,2%), Київенерго (на 99,9%), Кіровоградобленерго (на 100,1%), Полтаваобленерго (на 105,6%), Хмельницькобленерго (на 102,9%), Чернівціобленерго (на 106,3%), Високовольтні мережі ДТЕК ТОВ (на 113,6%), Укрзалізниця (на 100,1%),

Нижче середнього показника по розрахунках з оптовим ринком (**100,7%**) енергопостачальних компаній розрахувалися за куповану електричну енергію: Вінницяобленерго (на 93,9%), Волиньобленерго (на 97,2%), Житомиробленерго (на 96,4%), Запоріжжяобленерго (на 95,9%), Львівобленерго (на 96,2%), Миколаївобленерго (на 93,7%), Одесаобленерго (на 98,0%), Прикарпаттяобленерго (на 94,2%), Рівнеобленерго (на 97,8%), Сумиобленерго (на 95,0%), Тернопільобленерго (на 92,7%), Харківобленерго (на 98,1%), Херсонобленерго (на 98,1%), Черкасиобленерго (на 94,2%), Чернігівобленерго (на 90,6%), Луганське енергетичне об'єднання (на 89,1%), Атомсервіс (на 85,9%), Регіональні електричні мережі (на 43,4%), ПЕМ-Енерговугілля (на 24,8%), Енергія-Новий Розділ (на 94,5%), Енергія-Новоявірськ (на 66,7%).

Розрахунки споживачів електроенергії з обласними енергопостачальними компаніями

За січень-березень 2018 р. енергопостачальними компаніями відпущено електроенергії на суму **50,1 млрд грн.**, а сплачено за неї **48,9 млрд грн.** або **97,6%**.

Повністю розрахувалися за електричну енергію споживачі 10 енергопоста-

чальними компаніями ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго» (100,4%), ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» (105,1%); ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» (100,2%), ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (102,3%), ПАТ «Полтаваобленерго» (101,3%), ПАТ «Хмельницькобленерго» (100,5%), ПАТ «ЕК «Херсонобленерго» (103,2%), ПАТ «Черкасиобленерго» (104,8%), ПАТ «Чернігівобленерго» (100,5%), ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі» (107,1%).

Вище середнього рівня (**97,6%**), але нижче 100% розрахувались споживачі енергопостачальними компаніями за 3 місяці 2018 р.: ПрАТ «Волиньобленерго» (99,6%), ВАТ «Запоріжжяобленерго» (98,2%), ПрАТ «Кіровоградобленерго» (98,3%), ПрАТ «Львівобленерго» (98,3%), ПАТ «Миколаївобленерго» (99,8%),

Нижче середнього рівня (**97,6%**) розрахувались за спожиту електроенергію споживачі енергопостачальних компаній: ПАТ «Вінницяобленерго» (94,4%), ПрАТ «Київобленерго» (97,0%), ПАТ «Одесаобленерго» (97,5%), АТ «Прикарпаттяобленерго» (97,0%), ПрАТ «Рівнеобленерго» (95,6%), ВАТ «Тернопільобленерго» (95,7%); АК «Харківобленерго» (94,0%), ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання» (91,8%), ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля» (23,1%); ПАТ «Сумиобленерго» (93,3%); ДП «Регіональні електричні мережі» (40,8%); ПрАТ «ЕК «Чернівціобленерго» (95,4%), ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» (93,9%).

Оплата електроенергії всіма видами платежів генеруючим компаніям та іншим учасникам ОРЕ за січень-березень 2018 р. Всього сплачено складало **55,2 млрд грн.** при товарній продукції **54,9 млрд грн.,** або **100,5%.**

За оперативними даними, по НАЕК «Енергоатом» сплачено – 102,2% (13 947,4 млн грн), «Центренерго» – 98,4% (4 827,8 млн грн), «Дніпроенерго» – 106,8% (5 829,0 млн грн), «Донбасенерго» – 98,4% (2 154,9 млн грн), «Західенерго» – 107,0% (8 661,3 млн грн), «Східенерго» – 111,1% (4 949,1 млн грн), Харківська ТЕЦ-5 – 87,8% (1 020,1 млн грн), Київенерго (ТЕЦ) – 93,1% (2 206,3 млн грн), ПрАТ «Укргідроенерго» – 95,5% (1 852,2 млн грн), Нижньодністровська ГЕС – 158,2 тис. грн, інші електростанції – 87,8% (8 298,6 млн грн), у т.ч. теплоелектроцентралі – 96,2% (5 955,6 млн грн), виробники альтернативної е/е – 71,4 (2 305,4 млн грн), НЕК «Укренерго» - 115,1% (1 502,5 млн грн) від товарного відпуску енергії. **Всього виробникам е/е та НЕК плата складала 55,25 млрд грн при товарній продукції 54,98 млрд грн або 100,5%.**

Газопостачання, споживання та транзит природного газу. Ресурси природного газу в Україні за січень-березень 2018 року склали **13,9 млрд куб.м** (за відповідний період 2017 року – 13,2 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 **14,0 млрд куб.м** природного газу (за відповідний період 2017 року – 13,1 млрд куб.м).

Відбір природного газу з ПСГ за цей період **7 012 млрд куб.м** (за відповідний період 2017 року – 3,913 млрд куб.м).

За січень-березень 2018 року, за оперативними даними, протранспортовано через територію України (транзит) природного газу всього **20,094 млрд куб.м** (за відповідний період 2017 року – 23,188 млрд куб.м).

Імпорт газу за 3 місяці 2018 року склав **1,8 млрд куб. м.**

Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

В електроенергетичній галузі, за оперативними даними, освоєно **3323,0 млн грн** капітальних вкладень за січень-березень 2018 року, у тому числі за власні кошти підприємств (1771,0 млн грн) та інших джерел фінансування (1552,0 млн грн), що на **1609,5 млн грн** більше аналогічного показника 2017 року.

Профінансовано всього в галузь 4531,1 млн грн.

Продовжуються роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

Введено в дію:

- 36,1 км ліній електропередачі всіх напруг;
- 64,62 МВА трансформаторної потужності;
- 2 відкритих розподільчих пристрої 110 кВ.

За січень-березень 2018 року в електроенергетичній галузі введено в дію основних фондів – 639,2 млн гривень.

З Державного бюджету на січень-березень 2018 року передбачено видатки за бюджетною програмою «Ліквідація збиткових вугледобувних та вуглепереробних підприємств» у сумі **72,5** млн гривень.

Фактично у березні 2018 року підприємствам, що знаходяться на стадії підготовки до ліквідації та ліквідації, а також з утримання водовідливних комплексів спрямовано **64,4** млн гривень, у тому числі:

- шахти, які готуються до ліквідації – 25,1 млн. грн.,
- ДП "Укршахтгідрозахист" – 5,3 млн. грн.,
- ДП "ОК "Укрвуглереструктуризація" – 34,0 млн. грн.

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

Атомні електростанції. У березні 2018 року ДП «НАЕК «Енергоатом» вироблено **7 513,2 млн кВт·г**, що на 528,0 млн кВт·г менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у березні 2018 р. становив **72,9%**, що на 5,2% менше показника 2017 р.

Частка АЕС у виробництві електроенергії в Україні у січні-березні 2018 р. становила 49,4%. До Енергоринку за 3 місяці 2018 р. відпущено 21 983,3 млн кВт·г електроенергії, що на 1 801,7 млн кВт·г менше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2018 р. зафіксовано 5 порушень у роботі АЕС (на РАЕС №2, ХАЕС №2, ЮУАЕС №3 та ЗАЕС №2, 6). У відповідному періоді 2017 р. – 2 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 5 рейсів з вивезення відпрацьованого ядерного палива.

У березні 2018 р. відбулася 1 поставка свіжого ядерного палива від АТ «ТВЕЛ», вивезень відпрацьованого ядерного палива не здійснювалося. З початку 2018 р. відбулося 2 поставки свіжого ядерного палива: 1 від компанії «Вестінгауз» і 1 від АТ «ТВЕЛ», 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; ЮУАЕС – №1, 2, 3 та 2 капітальні ремонти – РАЕС №4; ХАЕС №2;
- розпочати 3 середні ремонти – ЗАЕС №3, 6; ХАЕС №1 та РАЕС №2 та 1 капітальний ремонт – РАЕС №1.

Станом на 06.04.2018 виконуються:

- 5 середніх ремонти – РАЕС № 3; ЗАЕС №2; ЮУАЕС №2; ЗАЕС №4; РАЕС №2;
- 1 позаплановий поточний ремонт – ХАЕС №1.

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

Товарна продукція. У березні 2018 р. вартість товарної продукції ДП «НАЕК «Енергоатом» становила 4659,47 млн грн., що на 410,40 млн грн. більше, ніж у березні 2017 р.

У березні 2018 р. з Енергоринку оплачено 5195,77 млн грн., що на 1009,66 млн грн. більше, ніж у березні 2017 р. Відсоток оплати у березні 2018 р. склав – **98,52%**, у березні 2017 р. – 98,52%. З початку 2018 р. – 102,17%, з початку 2017 р. – 96,40%.

Заборгованість із заробітної плати станом на 06.04.2018 у компанії відсутня.

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

ДП «СхідГЗК». У березні 2018 року вироблено **93,2 тонн уранового оксидного концентрату на суму 285,2 млн грн.**, що становить 100,0% виконання плану. У порівнянні з відповідним періодом 2017 р. продукції вироблено на 19,1 тонн менше. З початку 2018 року вироблено 394,7 УОК на суму 1219,9 млн грн., що порівняно з відповідним періодом минулого року на 100,3 тонн більше.

Заборгованість із заробітної плати станом на 06.04.18 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 контрактованих 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 06.04.18 заборгованості із виплати 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 та теплоенергетики України 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 ремонту 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 10.04.2018 відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній поточним ремонтом відремонтовано 8 (3 062 МВт) енергоблоків.

У ремонті перебувають 12 (3 025 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 6 (1 745 МВт) енергоблока;
- в середньому ремонті – 3 (610 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті – 3 (670 МВт) енергоблока.

З них 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 термін по 30.09.2018.

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 1 (50 МВт) турбоагрегат. В ремонті знаходиться 1 (100 МВт) енергоблок.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 4 (81 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 8 (453,8 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 3 місяці 2018 року порівняно з аналогічним періодом минулого року збільшився на 3,8% та складає 26,6%. Найвищий коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період мають блоки потужністю 250 МВт – 55,4 % (у 2017 році – 54,1 %). По блокам потужністю 150 МВт коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період – 48,8 % (у 2017 році – 45,3 %), по блокам потужністю 200 МВт – 40,1 % (у минулому році – 36,5 %), по блокам потужністю 100 МВт – 33,7 % (у минулому році – 34,9 %), по блокам потужністю 300 МВт – 22,4 % (у 2017 році – 19,0%).

Збільшився коефіцієнт використання встановленої потужності по генкомпаніях: по ТОВ «ДТЕК Східенерго» на 2,6 %, по ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» на 1,4 %, по ПАТ «ДТЕК Західенерго» на 3,6 %, по ПАТ «Центренерго» на 3,5 %, по ПАТ «Донбасенерго» на 37,0 %.

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/кВт·г**, що на **3,2 г/кВт·г** більше, ніж за відповідний період 2017 року (403,8 г/кВт·г).

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

Середньомісячна заробітна плата

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

- електроенергетика – 10096 грн. *(збільшення до відповідного показника 2017 р. становить 23,4%);*
- атомно-промисловий комплекс – 14729 грн. *(більше на 24,1%);*
- нафтогазовий комплекс – 7630 грн. *(більше на 7,1% до показників державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);*
- державні вугледобувні підприємства – 9432 грн. *(більше на 30,8% для вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється владою України).*

Заборгованість з виплати заробітної плати станом на 01.04.2018 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 **148,1 млн грн** і збільшилась за рік на **62,5 млн грн (або на 73,1%)**, у тому числі: електроенергетична галузь – збільшилась на 13964,5 тис. грн (на 125,5%); атомно-промисловий комплекс – зменшилась на 4610,4 тис. грн (на 74,3%); вугільна галузь – збільшилась на 54344,3 тис. грн (на 85,3%); нафтогазовий комплекс – зменшилась на 1155,2 тис. грн (на 25,2%).

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 кВт·г** або **13,3 %** від загального відпуску електроенергії в мережу. У порівнянні із аналогічним періодом 2017 р. відбулося їх збільшення на **0,1 млрд кВт·г**, або на **0,7 в.п.** (3,4 млрд кВт·г або 12,6% у минулому році).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії по Міненерговугілля за два місяці 2018 рік становила **3,87 млрд кВт·г** або **14,7%** від загального відпуску електроенергії в мережу, у порівнянні з минулим роком зменшилась на **0,1 млрд кВт·г** або на **2,5%** у порівнянні з минулим роком (3,97 млрд кВт·г 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 кВт·г електроенергії (**30,5** млн кВт·г за відповідний період минулого року).

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

За січень-березень 2018 року на експорт передано **1595,9** млн кВт·г електроенергії, що на 246,5 млн кВт·г або на 18,3% більше, ніж за 3 місяці 2017 р. За оперативними даними, 1451 млн кВт·г експортовано до країн Східної Європи.

За 3 місяці 2018 р. територією України протранспортовано (транзитом) **20,09** млрд кубометрів природного газу (за цей період 2017 р. – 23,18 млрд куб. м).

Станом на 01.04.2018 року в українських підземних сховищах знаходилось **7,68** млрд куб. м природного газу, що на 0,539 млрд куб. м, або на 6,6% менше порівняно з показником на цей час 2017 року.

Протягом 3 місяців 2018 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склав **3726,3 тис.тонн** і порівняно із аналогічним періодом 2017 р. зменшився на 133,5 тис.т (або на 3,5 %), а транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) склав **3224,9 тис.тонн**, що на 265,9 тис.т (або на 7,6%) менше порівняно із аналогічним показником 2017 р., для потреб України – більше на 132,4 тис.т (або на 35,9%) і склало **501,4 тис.тонн**.

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

*Підготовлено за даними
Міненерговугілля України
і ДП «Енергоринок»*

**ОГЛЯД УКРАЇНСЬКИХ ЗМІ
З ПРОБЛЕМ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ
з 1 до 15 квітня 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

Сайт Кабінету Міністрів України, УНІАН, УКРІНФОРМ, 30.03.2018
Топ-100 держкомпаній закінчили перше півріччя 2017 року

з прибутком у 32,6 млрд грн

Мінекономрозвитку оприлюднило звіт щодо результатів діяльності 100 найбільших державних підприємств за 6 місяців 2017 року.

Станом на кінець першого півріччя 2017 року портфель із 91 найбільшої держкомпанії отримав чистий прибуток у розмірі 32,6 млрд грн, що, за уточненими даними, майже на 34,8% більше, ніж за аналогічний період 2016 року. Загальна балансова вартість активів портфелю держкомпаній складала понад 1 446 млрд грн, що майже на 0,4% більше, ніж на кінець 2016 року.

73% загального фінансового результату портфелю ТОП-100 держкомпаній, а саме 23,3 млрд грн чистого прибутку, заробило ПАТ «НАК «Нафтогаз України», що стало можливим завдяки тарифній політиці компанії.

Загалом 5 компаній з найкращим фінансовим результатом згенерували близько 94% чистого прибутку (близько 30,6 млрд грн). Серед них: НАК «Нафтогаз України», ПАТ «Центренерго», НЕК «Укренерго», Адміністрація морських портів України та ДП НАЕК «Енергоатом».

“У суспільстві є ілюзія, що державні підприємства - це кури, які несуть золоті яйця. Але статистика - річ уперта. Значний прибуток приносять компанії лише в регульованих державою галузях. Переважна більшість решти компаній портфелю, і мені це доводиться в черговий раз констатувати, залишається вкрай неефективними”, - пояснює перший заступник Міністра економічного розвитку і торгівлі України **Максим Нефьодов**.

Найбільш прибутковими галузями для великих державних підприємств залишаються нафтогазовий сектор та електроенергетика.

«УРЯДОВИЙ КУР’ЄР», 30.03.2018

Коли приборкаємо групи впливу?

Станіслав Прокопчук

На одну з головних причин того, чому за чверть століття Україна не стала енергонезалежною державою, маючи для цього всі умови, чітко вказав **Андрій Коболєв**, голова правління НАК «Нафтогаз України»: «Треба скорочувати вплив проросійських груп. Ні для кого не секрет, що «Газпром» і Росія витрачають кошти, спонсоруючи певні сили в Україні, які блокують нові родовища, видобування газу, і

вводять в оману місцевих жителів про екологічні наслідки». З 2007-го до 2013 року державні компанії не отримали жодної ліцензії на газонафтовидобування.

Не менша загроза в енергетичній галузі країни, за висновками експертів, криється і в тому, що лєвова частка її активів і далі перебуває в руках проросійських, а то й взагалі російських олігархів, яких влаштовує статус-кво, і кому не потрібні конкуренти. Не без їхньої участі в 2013 році було зроблено все, щоб з України пішли відомі іноземні компанії, які вже розпочинали роботи на Юзівському та Олеському родовищах сланцевого газу.

...Україною на шляху до своєї енергонезалежності були зроблені кроки задовго до Революції гідності. Сьогодні про них мало хто згадує, хоч саме ті події змусили **В. Путіна** і його агентів впливу на різних поверхах української влади прискорити й окупацію Криму, і воєнне вторгнення на територію Донбасу. Ідеться про той своєрідний прорив у 2011-2013 роках, який потужно розпочався на рівні прийняття конкретних рішень в українсько-американській енергетичній співпраці у контексті практичної реалізації **«Хартії Україна – США про стратегічне партнерство»**, підписаної у Вашингтоні ще 19 грудня 2008 року.

— За авторитетними прогнозами, які було зроблено в ті роки, - розповідав у нашій розмові **Михайло Гончар**, президент Центру глобалістики «Стратегія XXI», - Україна у 2035 році мала б виходити на видобуток понад 70 мільярдів кубометрів газу, а у 2018-му цей показник становив би близько 30 мільярдів. За умови вкладення, звісно, значних інвестицій в розвідку і видобуток на наших 18 газових родовищах на шельфі Чорного моря і у видобуток величезних запасів сланцевого газу на суходолі – на Юзівській (на сході) і Олеській (на заході) площах. Обсяги прогнозних ресурсів оцінювали трильйонами кубометрів. Прихід в Україну з колосальними інвестиціями таких найпотужніших у світі корпорацій, як західноєвропейської Shell та американських Chevron і ExxonMobil, обіцяв нам у найближчій перспективі повну енергетичну незалежність і статус країни-імпортера газу та чорного золота. Цього Кремль, звичайно, не міг допустити.

До речі, як стверджується в доповіді, яку підготував відомий експерт **Андерс Аслунд**, старший науковий співробітник Європейського центру Атлантичної ради, **«найбільші збитки для України від російської анексії Криму стосуються саме газових активів. Їх приблизна вартість становить 40 мільярдів доларів»**.

«Хартія Україна – США» вимагає від Києва послідовних кроків.

Цей рамковий документ про стратегічне партнерство, підписаний 10 років тому з країною, завдяки якій, скажемо щиро, Кремль змушений був пригальмувати свої агресивні наміри на сході України, Михайло Гончар нагадав мені в контексті розмови про шляхи прискорення вітчизняного видобутку газу та реальність планів України вийти після 2020-2024 років на самозабезпечення. **Прочитавши хартію, переконуєшся в її великій актуальності з усіх п'яти розділів, яких Вашингтон послідовно і твердо дотримується, особливо останнім часом – у відносинах з РФ.**

І дуже виправдано, як показав час, що і нині, як і раніше, будь-яка військово-політична й фінансова допомога Україні Сполучених Штатів та країн ЄС – членів НАТО поставлена в залежність від наших реальних антикорупційних реформ і реформ в енергетичній галузі. Хочете підтримки – прибирайте до рук своїх газових шейхів, ставте хрест на корупційних схемах, що дають змогу отримувати мільярдні дотації. Які колосальні кошти не потрапляли до державної кишені, можна судити з інтерв'ю, яке ще наприкінці 2016 року давав «Обозревателю» **Володимир**

Гройсман. Виявляється, прибутки української газової мафії свого часу дорівнювали оборонному бюджету!

«Уряд пішов на дуже непопулярні рішення: ми встановили ціну на газ на рівні імпортного паритету, чим фактично знищили корупцію в ціноутворенні на газ». Зміна ж алгоритму формування тарифу припинила вимивання з бюджету країни протягом року мінімум 140 мільярдів гривень.

«Корупція є не лише у вас, вона є і в Євросоюзі, - наголосив на «вечірці єврооптимістів» 5 лютого цього року **Г'ю Мінгареллі**, посол Євросоюзу в Україні. - Усі інші проблеми, які є в Україні, є й у нас. **Відмінність у системі правосуддя...**

На жаль, такого рефері, як Вищий антикорупційний суд, у нас ще немає, як і немає досі жодного судового вироку стосовно високопосадовців за підсумками розслідувань, проведених НАБУ.

Говорячи про нові вітчизняні проекти, очільник уряду мав, напевне, на увазі й ті великі можливості для України стати нарешті енергонезалежною, які обіцяє реалізація статті 257 закону США «Про протидію супротивникам Америки шляхом санкцій» (CAATSA). Закон підписав **Дональд Трамп** у серпні 2017 року, а згадана стаття так і називається: **«Українська енергетична безпека»**. У ній підкреслено зокрема наміри США і далі виступати проти будівництва «Північного потоку-2», враховуючи його згубні наслідки для енергетичної безпеки ЄС, розвитку газового ринку в Центральній і Східній Європі та енергетичних реформ в Україні. Вашингтон має намір допомогти Україні й союзникам США у Європі знизити залежність від російських енергоресурсів, особливо природного газу.

На підготовку разом з Києвом згаданого плану закон CAATSA відводить 180 днів. Термін уже минув, на сайтах галузевих міністерств не видно навіть його проекту...

З цього приводу Михайло Гончар сказав зовсім неочікуване:

«Мене більше турбує інша проблема, яка дається взнаки і вже багато років фактично саботує нарощування видобутку газу. Це свавілля місцевих влад. На 71 заявку, які було подано обласним радам для оформлення земельних ділянок під нові свердловини, держпідприємство, що забезпечує 75% видобутку газу в країні, отримало 69 відмов у погодженні надання спецдозволів на користування надрами. Це ж прямий саботаж. У 2016-2017 роках, до слова, Укргазвидобування не отримало на Полтавщині жодного погодження».

Президент Центру глобалістики «Стратегія XXI» вважає, що за таким свавіллям стоїть одне: **прагнення місцевих князьків щось вихопити під себе, мати свої свердловини. А за кожним депутатом, як правило, стоїть олігарх, що контролює з Києва чи Женеви ту чи іншу групу «захисників» народу.** Треба поглянути, хто як і за що голосує, і все стане на свої місця. Механізм захисту державних інтересів відомий: забезпечити в цих питаннях повну прозорість і жорсткий контроль.

... Укргазвидобування запропонувало днями приватним компаніям долучитися до відновлення власних свердловин, що перебувають на ділянках надр, спец дозволу на користування якими належать іншим компаніям. У повідомленні Укргазвидобування прямо пропонує компаніям – власницям спецдозволів на користування надрами в межах ділянок надр, на яких розташовані ці свердловини, розглянути можливість співпраці на відновлення 268 ліквідованих і 38 законсервованих державних свердловин.

Можливо, що серед них і опиняться «давно законсервовані газонафтові

свердловини» у придунайському регіоні, про які нашої газеті свого часу розповідав колишній Ренійський міський голова **Сергій Колевич**.

Розмова з паном С. Колевичем відбулась понад п'ять років тому. У матеріалі «Абу-Дабі» в українському Придунав'ї: утопія чи реальність?» («Урядовий кур'єр» за 7 червня 2012 р.).

<https://ukurier.gov.ua/uk/articles/koli-priborkayemo-grupi-vplivu/>

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Капитал, Економічна правда, 30.03.2018

Кабмин решил перечислить Минэнергоугля 65,8 млн грн на развитие энергетики

Кабинет министров Украины решил перечислить Министерству энергетики и угольной промышленности 65,8 млн грн из остатков специального фонда госбюджета на мероприятия по развитию энергетики. Соответствующее решение закреплено правительственным распоряжением №189-р от 28 марта 2018 года.

Первичным источником этих средств является первый транш в рамках секторальной бюджетной поддержки Евросоюза, полученный в рамках соглашения о финансировании программы "Продолжение поддержки реализации Энергетической стратегии Украины".

ГолосУа, 01.04.2018

Действия НКРЭКУ спровоцировали поднятие тарифов на тепло на местах

Об этом в комментарии сообщил директор Института города **Александр Сергиенко**.

«В Нацкомиссии просто испугались, что цены на тепло будет регулироваться на местах. В итоге рост тарифов на тепло был вызван волонтаристскими действиями мэров на местах. Так как именно действия НКРЭКУ их к этому подтолкнули. Но местные администрации, рано или поздно, будут расплачиваться за поднятие тарифов. На выборах люди припомнят, кто стоит за повышением стоимости на тепло», - сказал А. Сергиенко.

Он отметил, что на больших предприятиях, вырабатывающих электроэнергию, местная власть не имеет никакого отношения к поднятию тарифов для населения.

Очень часто в небольших городах устанавливаются новые котлы, и параллельно с этим поднимают цену на тепловую энергию. В итоге мэрия заставляет обращаться граждан за получением субсидии. Выходит, что государственный бюджет, а это мы с вами, через получение субсидий, расплачиваемся повышением тарифов на местах. Происходит «выдаивание» государственного бюджета», - резюмировал А.Сергиенко.

Напомним, местные советы, получившие функцию по утверждению тарифов на тепловую энергию для нужд населения в рамках децентрализации, повысили их в среднем на 18,1%. Об этом свидетельствуют данные Национальной комиссии, осуществляющей регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ).

Тарифы для 27 лицензиатов, ранее утвержденные НКРЭКУ, комиссия в рамках децентрализации отменила на своем заседании.

В свою очередь, Каменский горсовет установил свой тариф на тепло для населения – на 15,7% выше старого тарифа НКРЭКУ, Васильковский горсовет – на 19,4% выше, Бориспольский горсовет – на 5,6% выше, Житомирский горсовет – оставил без изменений.

Енергосообщество ЕС: цены на газ и электроэнергию должны быть рыночными

Украина, как государство-член европейского Энергетического сообщества, обязана способствовать либерализации своих рынков газа и электроэнергии. Такое мнение высказал директор Энергетического сообщества (ЕС) **Януш Копач**.

“Либерализация означает, что цены определяются на свободном рынке в результате спроса и предложения. Это означает, что цены будут примерно одинаковыми для всех потребителей, но не определены решением Кабинета министров или любого другого государственного органа. Это означает также, что не будет скрытого перекрестного субсидирования между различными типами потребителей”, – отметил Януш Копач.

По мнению директора Энергетического сообщества, промышленность на развитом рынке не платит за население. В то же время, правительство может защищать социально уязвимые группы потребителей газа и электроэнергии.

“Либерализация цен имеет свои ограничения во вмешательстве правительства в защиту социально уязвимых клиентов. Правительство определяет, какие клиенты уязвимы, исходя из их доходов, и обеспечивает надлежащую бюджетную поддержку для них, в то же время способствуя рыночным ценам”, - отметил Януш Копач.

Рыночные цены на газ в Украине с 2016 года рассчитываются по формуле “Дюссельдорф+” (средняя цена газа за 12 месяцев в немецком хабе NCG + доставка в Украину), на электроэнергию - по формуле “Роттердам+” за 12 месяцев в голландском хабе ARA (порты Амстердам-Роттердам-Антверпен) + доставка в Украину).

«ДЕНЬ», 03.04.2018

Таємниці газових «дворів»

Віталій Княжанський

«Газпром» і «Нафтогаз України» майже одночасно повідомили, що почали перемовини. З тією лише відмінністю, що російський монополіст зробив наголос на процедурі щодо розірвання контрактів на постачання і транзит газу, а український — на тому, що «Газпром» не має наміру виконувати рішення Стокгольмського арбітражу. Враження таке, що керівники «Газпрому» **Олексій Міллер** і **Дмитро Медведєв** поводяться як діти, що їх батьки несправедливо поставили в куток.

Андрій Коболєв, **Юрій Вітренко** та іже з ними подали позов на свою колишню «доньку» — ПАТ «Укртрансгаз» із вимогою стягнути з неї майже 5,2 мільярда гривень боргу за контрактом постачання природного газу для технологічних потреб газотранспортної системи.

Йдеться про постачання близько 1,6 мільярда кубометрів газу для технологічних потреб ГТС і балансування системи в січні-квітні 2017 року. Сума цього контракту спочатку становила 13,4 мільярда гривень, але могла змінитися залежно від цін «Нафтогазу» та обсягів постачання.

Згідно з позовною заявою НАК, чистий борг за газ за цим контрактом перевищив 2 мільярди гривень, пеня становить 1,7 мільярда, відсотки за невчасну оплату — 1,2 мільярда гривень інфляційних і ще 228 мільйонів гривень з розрахунку 3% річних. (Як повідомлялося раніше, транзит газу через українську ГТС торік був рекордним за 8 років і сягнув 93,5 мільярда кубометрів.)

Борговий конфлікт у коліс дружній газовій родині зумовлений, схоже, не так певними непорозуміннями усередині групи «Нафтогазу», що зазнала анбандлінгу, як протистоянням керівництва «Нафтогазу» та уряду України, що триває.

Цю думку підтвердив у розмові із «Днем» і незалежний енергетичний експерт **Валентин Землянський**. Він називає цю ситуацію суто політичною і бачить у ній замір з боку НАКу, який відмовлявся підписувати з УТГ акти звірки, а потім виставляв цій компанії рахунки за непроплачений технологічний газ, що використовується у газоперекачувальних установках української ГТС. При цьому експерт нагадав, що кошти за транзит і транспортування газу територією України «Газпром» справно сплачує, до того ж не «Укртрансгазові», який виконує цю роботу, а «Нафтогазові», з яким підписано 2009 року відповідний контракт.

Звернімо також увагу, що судовий позов подано наступного ж дня після того, як уряд вирішив продовжити на два місяці, до 1 червня, чинність спеціальних зобов'язань «Нафтогазу України» (PSO) та обласних газопостачальних компаній постачати населенню і підприємствам теплокомуненерго природний газ без зміни нинішніх цін.

У пояснювальній записці до цього рішення зазначається, що **наразі тривають перемовини з Міжнародним валютним фондом про приведення ціни на природний газ до рівня імпортного паритету**. Тому, враховуючи закінчення терміну чинності положення про покладення спеціальних зобов'язань, виникає потреба в його продовженні.

Таким чином, ціна газу для населення і теплокомуненерго до 1 червня залишиться на рівні 4,9 тисячі гривень за тисячу кубометрів, а з урахуванням транспортування, ПДВ та інших зборів вона, як і раніше, становитиме понад 6,9 тисяч гривень.

Згідно з методикою визначення ціни газу за імпортним паритетом роздрібні тарифи для населення слід різко підвищити — з 6,9 тисяч гривень до 10,75 тисяч гривень за тисячу кубометрів. **Але напередодні виборів українська влада на такий крок піти не готова, і, за неофіційними даними, Кабмін запропонував МВФ інший варіант методики. Він передбачає підвищення тарифів на 2-3% на квартал. До жовтня 2019 року ціна газу за попередніми розрахунками має зрости приблизно на 16%.**

«Нафтогаз» та його керівництво, що одержує мільйонні зарплати, така затримка в подальшому зубожінні пересічних українців, як видається, не влаштовує, і воно йде на явні провокації проти нашого обережного в цих питаннях уряду, організовуючи судові позови проти «Укртрансгазу». Утім, у цьому питанні все ж немає цілковитої ясності (сподіватимемося, що її врешті-решт внесе суд). Якщо гроші від «Газпрому» за виконану транспортну роботу і, звісно, за використані для цього енергоносії отримує «Нафтогаз», то яким чином «Укртрансгаз» може виявитися його боржником? Та лише в тому разі, якщо НАК не виплатив йому все, що належить.

Але це далеко не єдина таємниця, що існує на стикові відносин, з одного боку, «Газпрому», а з другого — «Нафтогазу», «Укртрансгазу» і Кабміну України. Минулої середи перший віце-прем'єр-міністр міністр економічного розвитку і торгівлі **Степан Кубів** надіслав Національному банку України дещо дивного листа з проханням спростити НАКові операції з іноземною валютою при нарахуванні плати за транзит природного газу ВАТ «Газпром» (РФ). Йдеться про індивідуальні

ліцензії для швидкого перерахування надмірно сплачених «Газпромом» коштів за транзит природного газу відповідно до рішень Стокгольмського арбітражу від 22 грудня 2017 року і 28 лютого 2018 року». Крім цього, перший віце-прем'єр просить НБУ дозволити «Нафтогазові України» не здійснювати обов'язкового продажу надходжень в іноземній валюті, що надійшли з-за кордону, якщо ці кошти мають бути повернуті компанією на користь «Газпрому».

Чи правильно ми розуміємо, що «Нафтогаз», з одного боку, може отримати ліцензії, за допомогою яких можна буде швидко переправляти кудись кошти «Газпрому», надмірно отримані за транзит газу, а з другого — йому можуть ексклюзивно скасувати обов'язковий продаж валюти, якщо вона має повертатися «Газпромові»? Цікава, хоча й дещо суперечлива схема... схожа на відкупні за збереження PSO.

Аргументы недели, 03.04.2018

Деградация с электрическим приводом

Александр Карпец

Производство электроэнергии в Украине неуклонно сокращается. С одной стороны, это является прямым следствием деиндустриализации и депопуляции страны, вызывающих неуклонное падение потребления электроэнергии. С другой стороны, наблюдается такая себе деэлектрификация страны, то есть процесс, обратный электрификации, проводившейся в советское время. В результате Украина, ранее славившаяся своим энергетическим потенциалом, неуклонно сдает позиции.

Кроме того, в 2020 годах начинает истекать ресурс энергоблоков на атомных станциях. С генерирующими мощностями тепловых станций ситуация складывается не лучше.

Украина теряет позиции в экспорте электроэнергии: в то время, когда наши энергоблоки подходят к исчерпанию ресурса, в соседних Беларуси, Венгрии и Турции строятся новые АЭС, кстати, по российским проектам, на основе реакторов типа ВВЭР, где наши спецы очень даже могут найти себе применение.

Намерения НЭК «Укрэнерго» до 2025 года интегрироваться в европейскую сеть системных операторов передачи электроэнергии ENTSO-E могут привести к утрате возможностей экспортировать энергию в страны ЕС из-за отсутствия «зеленых» сертификатов. Кроме того, для интеграции в ENTSO-E нужно будет потратить до 1 млрд долларов, чтобы выйти из объединенной с Россией энергосистемы.

Украина с раннесоветских времен славилась энергетическими кадрами и энергетикой вообще. Теперь же страна оказалась на грани деградации отрасли, утраты научно-технического и кадрового потенциала в энергетике. Да и не только в ней...

То же самое можно сказать и о работниках оператора отечественной газотранспортной системы «Укртрансгаз», численность которых превышает 23 тысячи человек. Если все планы Москвы по строительству обходных газопроводов будут реализованы, ежегодный транзит голубого топлива через территорию Украины может сократиться до 10-20 млрд кубометров, что, кстати, сделает эксплуатацию системы нерентабельной или вовсе убыточной.

Глава «Нафтогаза» **Андрей Коболев** уже признал, что в связи с прокладкой «Турецкого потока» Украина теряет южную ветку ГТС. Кроме финансовых и техни-

ческих потерь это ведет к утрате кадрового потенциала, проще говоря - к увольнению высококвалифицированных специалистов еще и газопроводной отрасли.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 06.04.2018

Дивує, що в Європі не бачать небезпеки від «Північного потоку-2»

Президент США Дональд Трамп розкритикував Німеччину за її позицію щодо спорудження газогону «Північний потік-2», який йтиме в обхід України. Своє обурення Трамп висловив у Вашингтоні під час зустрічі з лідерами балтійських країн. «НАТО отримує на мільярд доларів більше завдяки мені, тому що я сказав багатьом країнам: «Ви неправі, що ви не платите! Правильно?» Багато країн не платили. І тепер Німеччина сплачує один відсоток. Навіть менше, ніж відсоток. І в цей саме час Німеччина підключає трубопровід у Росію, де Німеччина планує платити мільярди доларів за енергію з Росії. То я кажу: «Що там взагалі відбувається?.. Це неправильно!».

Пізніше в коментарі для української служби «Голосу Америки» президент Литви Даля Грибаускайте розповіла про деталі розмови з Дональдом Трампом, зауваживши, що він «розуміє ситуацію в Україні». «Звичайно, коли ми говорили про безпеку регіону, питання України піднімалося, ми говорили про поведінку Росії, безпеку України і, звичайно, підтримку України», — цитує «Голос Америки».

Окрім того, президент Литви торкнулася теми енергетичної залежності країн Європи від Росії. На її думку, нині країни Балтії є прикладом для інших європейських країн у сфері енергобезпеки. «Ми маємо справжню незалежність, тому що Росія завжди використовували енергетику як інструмент впливу на політику, впливу на країни загалом», — наголосила вона.

На думку Д. Грибаускайте, інші європейські країни мають наслідувати приклад країн Балтії у досягненні незалежності від монопольного постачальника. «Ми відкрили термінал зрідженого газу в Клайпеді, й ми можемо постачати в усі країни Балтії, якщо це потрібно, і можемо обирати, чи купувати з Європи, чи з Росії, чи у Сполучених Штатів».

Коментуючи підтримку окремими країнами ЄС проекту «Північний потік-2», Д. Грибаускайте зазначила: «Нас дивує, що Європа йде у зворотному напрямку і не бачить загрози. Ми вже пережили загрозу. Це — наша історія, це наше знання, і ми ніколи не повернемося і ніколи це не повторимо. Ми є найкращим прикладом в Європі. Сподіваюсь, Європа скоро зрозуміє, що чим більше постачальників, тим краща ціна, міцніша безпека і краща ціна для споживачів в Європі», — цитує «Голос Америки».

Саміт за участі президентів США, Литви, Латвії та Естонії відбувся у Вашингтоні 3 квітня і був присвячений реформі НАТО та безпеці регіону.

<http://www.golos.com.ua/article/301674>

Укринформ, Аргументы и факты в Украине (сайт издания), 06.04.2018

Правительство параллельно реализует три реформы в энергетике - Кистион

Правительство реализует реформы в энергетическом секторе: газовый сектор, рынок электроэнергии и угольная промышленность.

Об этом сказал вице-премьер-министр Владимир Кистион во время круглого стола "Китайские инвестиции в развитие энергетики Украины".

"Один из основных приоритетов - обеспечение энергетической безопасности.

На сегодняшний день реализуются по меньшей мере три реформы в энергетическом секторе: газовый сектор, рынок электрической энергии и угольная промышленность", - сказал Кистион.

Он напомнил, что энергетическая стратегия до 2035 года предусматривает двукратное сокращение энергоёмкости украинской экономики. "На пути реформ правительство ввело единую цену на газ, это дало возможность найти ресурс для развития добычи украинского газа", - отметил вице-премьер.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 07.04.2018

Курс на досягнення енергетичної незалежності

У Комітеті Верховної Ради з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки відбулась зустріч в. о. голови комітету **Олександра Домбровського** з міністром енергетики Литовської Республіки **Жігімантасом Вайчунасом**.

У зустрічі також взяли участь члени комітету **Ольга Белькова, Наталія Кацер-Бучковська, Михайло Бондар і Олексій Рябчин**, а також віце-міністр енергетики Литовської Республіки **Відмантас Масявічюс** та інші члени литовської делегації в Україні.

О. Домбровський наголосив на важливості питань щодо енергобезпеки, перебігу енергетичних реформ в Україні, необхідності лібералізації енергетичних ринків та процесу імплементації ухвалених Верховною Радою енергетичних законів.

Значну увагу було приділено будівництву газопроводу «Північний потік-2» у контексті безпеки України.

Народний депутат Ольга Белькова звернулася до Жігімантаса Вайчунаса з проханням підтримати діалог з європейськими партнерами Литовської Республіки щодо перегляду вже прийнятих рішень в питанні «Північного потоку-2».

Міністр енергетики Литовської Республіки у свою чергу наголосив на цілковитій підтримці України стосовно її позиції щодо «Північного потоку-2» та зауважив, що члени Європейського Союзу дотримуються незмінного курсу на зниження використання викопних енергетичних ресурсів. І досвід Литовської Республіки в заміщенні природного газу внутрішніми ресурсами, зокрема біопаливом, для України може бути надзвичайно цінний. Він також наголосив на важливості повноцінного використання можливостей LNG-терміналу в Клайпеді, у тому числі для забезпечення енергетичної безпеки України.

Члени Комітету з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки висловили вдячність литовським партнерам за підтримку України в реформуванні енергетичного сектору.

<http://www.golos.com.ua/article/301823>

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. Украина», 07.04.2018

Еврокомісія пообещала Україні допомогу в газовому спорі з Росією

Европейская комиссия поможет Украине в выполнении решений Стокгольмского арбитража по транзиту газа, сообщил глава директората Европейской комиссии по энергетике **Доминик Ристори**.

"Мы будем помогать Украине в исполнении решений Стокгольмского арбитража. Также будем помогать Украине при проведении переговоров по транзиту после завершения контракта между "Нафтогазом" и "Газпромом", - сказал он.

"Транзит важен для Украины в части доходов, но он важен и для ЕС в контексте диверсификации путей поставок", - добавил Д. Ристори.

Ранее вице-президент Европейской комиссии по вопросам энергетического союза **Марош Шефчович** заявил о готовности комиссии выступать посредником в урегулировании газового спора между Украиной и Россией.

Стокгольмский арбитраж удовлетворил требования «Нафтогаза» относительно компенсации за недопоставленные «Газпромом» объемы газа для транзита. «Нафтогаз» добился компенсации в размере \$ 4,63 млрд. По результатам двух арбитражных разбирательств в Стокгольме «Газпром» должен заплатить «Нафтогазу» \$ 2,56 млрд.

«Газпром» с решением не согласился и подал апелляцию. Параллельно заявлено о расторжении контрактов с «Нафтогазом».

https://zn.ua/ECONOMICS/evrokomissiya-poobeschala-ukraine-pomosch-v-gazovom-spore-s-rossiey-280484_.html

Энергореформа, 10.04.2018

Как продвигается реформа энергорынка

Итоги проделанной работы. Закон о рынке электроэнергии был принят год назад, но его имплементация несколько затянулась, отметила член стратегического совета Киевского института энергетических исследований **Светлана Голикова**.

«Был создан Координационный совет при Кабмине, началась работа по презентации первых проектов нормативных актов, которых в целом нужно принять около ста. Но не все организационные меры были приняты своевременно. Свою роль сыграло также полуторамесячное отсутствие кворума НКРЭКУ, из-за чего комиссия не могла принимать нормативные документы. Кроме того, с опозданием было принято решение о корпоратизации НЭК «Укрэнерго», – сказала С.Голикова.

В соответствии с решением Координационного центра по внедрению нового рынка электрической энергии, был подготовлен сводный план-график, где указаны необходимые мероприятия и нормативно-правовые акты, определены сроки и ответственные за подготовку, согласование и утверждение этих документов, отметил руководитель проектного офиса (ПО) по внедрению нового рынка электроэнергии Владимир Евдокимов.

В плане более 300 позиций. Некоторые мероприятия не выполнены в срок, это, в частности, большая часть мероприятий со стороны Минэнергоуголь...

«Работа ведется, принимается много подзаконных актов, – говорит заместитель председателя комитета ВР по вопросам ТЭК, ядерной политики и ядерной безопасности **Ольга Белькова**. – Этот рынок сложнее рынка газа, их даже сравнивать тяжело. На нем значительно больше игроков, несколько типов генерации». И потому согласовать технические вопросы очень сложно.

Актуальные задачи. В ближайшее время вступят в силу нормативные акты, разработанные регулятором, отмечает В.Евдокимов.

Кроме того, уже сейчас нужно начинать процесс создания на базе ГП «Энергорынок» гарантированного покупателя, проводить анбандлинг энергопоставляющих компаний, решать организационные вопросы, связанные с отделением оператора системы передачи, считает В.Евдокимов.

По мнению С. Голиковой, кроме организационного направления, реформа должна включать нормативно-правовое обеспечение рынка, решение финансовых и технических проблем. Работа по нормативно-правовому обеспечению начата,

приймаються перші правила ринку і ліцензійні умови. В плані технічного забезпечення процес теж іде, «Укренерго» проводить тендери на закупки ПО.

Учасники ринку. Що стосується самих учасників ринку, то на сьогоднішній день рівень їх осведомленості дуже низький, вважає В.Євдокимов. Проектний офіс уже проводить роботи по його підвищенню.

По його словам, виробники більш підготовлені до впровадження ринку. Постачальникам електроенергії потрібно більше знань і роботи, стосуються проведення розділення компаній і того, як вони будуть працювати з споживачами в нових умовах ринку, коли споживач має право вибору.

В травні проектний офіс намірені провести декілька навчальних заходів для виробників і постачальників.

В. Євдокимов також повідомив, що проектний офіс обговорив з головою підкомітету ВР по ТЭК Львом Пидлисецьким можливість взаємодії в підготовці таких змін.

Сроки. «Одним з складних організаційних питань буде являтися розділення обленерго. Тому є певні сумніви, що закон буде імплементований в строк», – каже С. Голикова. По її думці, можлива невелика затримка початку повноцінної роботи ринку.

В.Євдокимов також вважає, що затримка можлива.

Питання про продовження строку імплементування закону про ринок електроенергії може бути поставлено, якщо тільки затримка стане очевидною.

«ВЕЧЕРНІЕ ВЕСТИ», 11.04.2018
ГТС України: тінь приватизації

В'ячеслав Ільченко

Газотранспортна система України була і залишається найбільш ласим шматком економіки нашої держави. Надто в часи, коли промислові потужності країни дедалі знижуються, і вітчизняні олігархи гарячково шукають ще активів, які б можна було приватизувати за копійки та викачати з них ще кілька «халевних» мільярдів. При цьому питання приватизації газотранспортної мережі пройшло непоміченим вітчизняною пресою та експертною публікою. Тільки **Юлія Тимошенко** акцентувала увагу громадськості на дуже дивному початку цього процесу, який швидше нагадує передпродажну підготовку, і зробила відповідну заяву.

У 2014 р. голова правління НАК «Нафтогаз» **Андрій Коболев**, коментуючи питання оціночної вартості української ГТС, назвав суму в 23-35 млрд дол. Ця оцінка є заниженою в кілька разів навіть за орієнтовними прикидками. Достатньо порівняти, наприклад, з оцінкою **Людмили Симонової** з Інституту оцінки США, яка говорила про мінімальну вартість у 61 млрд дол. (за методикою дохід/витрати). Юлія Тимошенко назвала приблизну вартість української ГТС в 300 млрд дол.

Насправді існує дві основні методики для оцінки вартості ГТС - і оцінка дохід/витрати є найпростішою. А базовою є так звана «заміщувальна» методика, тобто ГТС оцінюється за вартістю побудови аналогічної газотранспортної мережі без урахування експлуатаційних витрат.

Приблизна вартість 1 км трубопроводу - 10,1 млн дол. (це усереднена оцінка, що включає тільки прямі капіталовкладення, без врахування особливостей безпосередньої прокладки).

Довжина української магістральної ГТС - 22,2 тис. км, відповідно вартість

побудови нового аналогічного газопроводу становить 224,22 млрд дол. Ця оцінка не включає в себе ані компресорних станцій, ані цехів, ані ПСГ (підземних сховищ газу. - Прим. ред.) - тільки труба...

Підсумовуючи, отримуємо, що приблизна вартість української ГТС по «заміщувальній» методиці повинна складати 250 млрд дол. Сюди також треба додати інфраструктуру - тобто захисні споруди, капітальне будівництво, шляхи, газорозподільчі та газоперекачувальні агрегати.

Також українська ГТС є прибутковим активом і має дуже великий потенціал розвитку (див. наступний розділ), що збільшує реальну ціну як мінімум на третину. Тобто реалістична оцінка вартості української ГТС буде набагато вищою, ніж та, про яку повідомив Андрій Коболев, - як мінімум у десять (!) разів.

А нам добре відомо, що якщо називаються такі низькі ціни, то на актив уже є покупець, який готовий його «викупити за спеціальною ціною».

Отже, ми повинні за всяку ціну не допустити подібної «європейської» приватизації, з-за якої потім визирне якесь дуже знайоме нам обличчя. Тим паче, що це далеко не перша спроба.

Історія приватизації ГТС починається тільки з 2002 року, коли **В. Путін** запропонував **Л. Кучмі** створити міжнародний консорціум по управлінню ГТС. Першопочатково він був тристороннім - Росія (В. Путін), Україна (Л. Кучма) та Німеччина (**Г. Шрьодер**). Однак на момент заснування в 2003р. ТОВ «Міжнародний консорціум з управління ГТС України» німецька сторона дивним чином «зникла», і залишилися тільки два партнери - «Нафтогаз» і «Газпром», а в установчих документах з'явився пункт про об'єднання двох газових монополістів в одну транснаціональну корпорацію - якій і передавався повний контроль над українською газотранспортною мережею. Результатом цієї «економічної спецоперації» був би цілковитий перехід всієї газової галузі країни в російські руки.

Схема виведення ГТС з української власності відтоді не сильно змінилась. Та 6 лютого 2007р. Ю. Тимошенко вдалося добитися прийняття закону про заборону приватизації ГТС. Достатньо подивитись на різку реакцію «Газпрома», щоб переконатись – цей закон дуже вчасно вдарив по рукам тодішнього уряду.

Мало кому відомо, але **закон Тимошенко про заборону приватизації ГТС зараз є чинним** (і цим заспокоюють людей, мовляв, труба залишиться у державній власності, ми просто делегуємо повноваження - так говорить, наприклад, **В. Кістіон**), але його норми... не діють.

Законом Тимошенко до ст.7 закону «Про трубопровідний транспорт» вносились два пункти - **2 та 3, які прямо забороняють приватизацію через процедури реорганізації та банкрутства підприємств трубопровідного транспорту.**

А тепер давайте зазирнемо в закон, прийнятий 22 грудня 2011 р., в його ст.5, яка називається «Оскарження рішень у сфері містобудівної діяльності». **В цій статті є п. 2., який... виключає частини 2 та 3 ст. 7 закону України про трубопровідний транспорт.** І цей закон досі чинний, можете перевірити.

Тому ворота до приватизації ГТС зараз відкриті.

В мережі вже лунають зауваження, що в 2009 р. Юлія Тимошенко теж пропонувала створити міжнародний консорціум по транзиту газу. Деталлями, звісно, ніхто не цікавився, а ми поцікавивось.

Консорціум Тимошенко... не передбачав не тільки передачу ГТС, а й управління нею. Він стосувався розширення потужностей транзиту, якщо більш

точно - реконструкції газогонів Іванцевичі-Долина та Торжок-Долина, і будівництва додаткової гілки газопроводу Ужгород-Богородчани. Це давало Україні додаткову потужність у 30 млрд кубів газу, і саме для цього утворювалось додаткове підприємство з паритетною участю «Нафтогазу» і «Газпрому». Від цього проекту відмовилась сама Росія, коли зрозуміла, що у підсумковому договорі не буде лазівки до переходу до приватизації ГТС.

Зараз ми спостерігаємо чергову спробу тихою сапою вивести ГТС із державної власності і приватизувати її за «бросовою» ціною. А це гарантованих \$3 млрд на рік.

Якщо Україна втратить цей прибуток хоча б наполовину (а планується продати 49% акцій нового «транспортного підприємства»), це результує не лише в додаткових 5 млрд грн видатків з бюджету (це мінімальна оцінка), а й призведе до подальшої девальвації гривні, оскільки дохідна частина бюджету зменшиться на 24,9 млрд грн.

Далі - більше. **Якщо покопатись у тому, як підбирались кандидати на управління ГТС, то агентом підбору кандидатів виступає Rothschild S.p.A. А це італійська гілка тієї самої фірми Rotschild & Co., яка начебто керує «сліпим трастом» чинного президента.**

А якщо уважно продивитись сам список, то там знайдеться **фірма Eustream із Словаччини**. Саме її називає В. Кістіон як одного із головних претендентів на 49% акцій. **Ця фірма... має із «Газпром» договір на транзит газу до 2050 р. і є його довіреним партнером. Знаючи «Газпром», «партнерство» може означати спільну власність - а це якраз та сама лазівка, через яку «Газпром» цілком зможе легко і просто приватизувати українську транзитну систему.**

Давайте побіжно оцінимо, як можна вигідно скористатись нашим потенціалом.

Найбільш перспективним напрямком є проект «Каспійський басейн». Цей магістральний трубопровід був запланований ще 10 років тому, але постійно упирався в будівництво великих обсягів трубопроводу через Грузію та Чорне море. **Включення в нього України дозволить значно знизити вартість цього проекту, і заповнити українську трубу передньоазійським газом. Також це означає прямий доступ до туркменського газу, і на це може легко пристати Туркменістан, який зараз повністю залежить від російського транзиту.**

Другим перспективним варіантом є **вихід на балканський ринок - Румунія, Болгарія, Туреччина і Греція**. Для цього необхідно розгорнути газовидобуток на українському шельфі (біля о. Зміїний), що різко збільшить видобувні потужності України і зробить її повністю енергетично незалежною.

До того ж, якщо добудувати гілку до Трансанатолійського газопроводу TANAP (він тільки будується), можна відкрити шлях в Європу для азербайджанського газу. В нинішньому проекті цей шлях дуже обмежений, тому що вимагає окремого Трансадриатичного газопроводу, а за допомогою української ГТС і конектора через Румунію та Болгарію дорога значно скоротиться, буде дешевшою і відкриватиме ширший ринок.

Це лише два можливих проекти, які уже можуть забезпечити не тільки заповнюваність української труби, а й високі прибутки. Або ми можемо знову спробувати «зіграти в орлянку тіньової приватизації», але тоді із транзитним статусом України слід попрощатись уже сьогодні.

<http://gazetavv.com/news/economy/1523364485-gts-ukrayini-tin-privatizatsiyi.html>

Уголь ДТЭК закладывается в тарифы по самой высокой цене в мире

*Из интервью главы Ассоциации потребителей энергетики и коммунальных услуг
Андрея Геруса*

Павел Ковалев

Андрей Герус: ... МВФ не поставил это требование «вдруг и внезапно» - оно было прописано в меморандуме, который подписали в прошлом году наши Премьер и Президент (повышение цены должно было состояться еще в октябре 2017 года, и составить 19%, но его удалось отстрочить – ред.) Более того - я считаю, что этот вопрос не принципиален в настоящее время, и не является критическим с точки зрения развития страны. Посмотрите на Румынию - там нет рыночной цены газа для населения, там такая цена регулируется, но ВВП страны растет по 8%.

В Молдове же рыночная цена на газ, но она как была бедной страной, так и остается.

Но МВФ, судя по всему, настаивает именно потому, что подобное обязательство зафиксировано в меморандуме.

Андрей Герус: Цена для промышленности за последний год выросла, но далеко не в разы. Для промышленности как раз есть конкурентный рынок газа, цену никто не устанавливает, есть несколько десятков украинских добытчиков и несколько десятков импортеров. Есть конкуренция и выбор, у кого покупать.

Андрей Герус: Кто-то, наверное, испытывает проблемы с ценой на газ, так же как кто-то испытывает проблемы в связи с ростом цен на нефтепродукты. Но нужно отличать рыночные процессы от административных. В этом сегменте действительно произошли хорошие реформы, и построен высококонкурентный рынок.

Но есть и нюанс: тариф на транспортировку газа «Укртрансгаза» (т.н. тариф на вход и выход в/из украинской ГТС) завышен в разы – это, соответственно, и удорожает газ для промышленного потребителя. Имеем парадоксальную ситуацию: у наших импортеров газа тариф на транспортировку, который, в итоге, перекладывается на потребителей, выше, чем тариф на транспортировку для «Газпрома».

Андрей Герус: Повторюсь: государство не устанавливает цен для промышленности, и они вообще не зависят от цен для населения. Раньше было субсидирование за счет госбюджета. Это, конечно, неправильно, и к такому не надо возвращаться. Но сейчас это субсидирование идет за счет нормы прибыльности государственных «Нафтогаза» и «Укргаздобычи». Этой прибыли им должно хватать на новые инвестиции в будущую добычу. Чистая прибыль «Укргаздобычи» за 2017 год составляет более 30 млрд грн – этого точно хватает на новые инвестиции в увеличение добычи газа.

Андрей Герус: ... Отмена регулирования цены на газ для населения приведет лишь к росту числа субсидий

Кроме того, даже из внедрением формулы «хаб+» (ценообразование по принципу: цена на словацком хабе + стоимость его транспортировки в Украину) никакого рынка газа среди населения не будет. Потому что никакой частный трейдер не будет продавать газ населению, не будет нести риски и ждать погашения субсидий. Это может быть только «Нафтогаз», но это нельзя назвать конкурентным рынком.

Поэтому я бы из формулы «хаб+» убрал этот «плюс». А дальнейшие изменения проводил бы после существенного снижения количества субсидиантов. Сначала надо «переварить» уже существующее повышение.

Андрей Герус: Почему многие считают, что все реформы должны быть непопулярными? Нет, я предлагаю сделать популярную реформу – отменить формулу «Роттердам+», открыть импорт электроэнергии. Это добавит конкуренции на наш монополичный рынок и позволит снизить завышенные тарифы на электроэнергию для промышленности. Такое снижение излишней нагрузки позволит бизнесу поднять зарплаты – а чем выше доходы людей, тем меньше субсидиантов.

Кроме того, важен вопрос энергоэффективности, и государство тут должно занимать более активную и более справедливую позицию. У нас на самые высокие «зеленые» евротарифы (к примеру, действующий «солнечный» тариф самый высокий в мире) идет более 12 млрд грн в год, а на энергоэффективность – менее 800 млн грн. Может, стоит один раз потратиться на сокращение потребления энергии, чем на постоянное наращивание производства дорогой электроэнергии по 4-5 грн за квт/час? А меньшее потребление энергии означает меньшее количество субсидиантов.

Андрей Герус: Поднятие тарифов – это не реформа. Вот тарифы на электроэнергию для населения подняли в 5 этапов на 280%. Большая часть денег от третьего, четвертого и пятого этапов повышения по формуле «Роттердам+» ушло ДТЭК. Теперь они продают свой уголь и свою электроэнергию на 130% дороже. Но перекрестное субсидирование не ликвидировано, качество услуг лучше не стало, угля на складах больше не стало, а зарплаты шахтеров выросли меньше, чем уровень инфляции. Так в чем реформа такого повышения тарифов?

Очевидно, такая «реформа» очень непопулярна для населения, но очень популярна для Р. Ахметова. Конечно, за это кто-то должен нести ответственность, хотя бы политическую.

Но если реформы будут одинаково непопулярными и для населения, и для олигархов, то и отношение к ним будет другим. Если затягивать пояса будут все, а не как у нас – одни затягивают, чтобы добавить жирку узкому кругу лиц, то тогда будет мандат и для сложных непопулярных решений.

Да, цена газа – это другое, там от повышения тарифов выигрывают две госкомпании, качество работы которых, по моему мнению, существенно улучшилось за последние 3 года. Но, в силу общей картинки, недоверие распространяется и на газ. Поэтому могу сказать правительству: если хочешь, чтобы такие сложные решения не сопровождалось падением рейтингов – изменяй общую картинку, чтобы тебе верили.

Андрей Герус: Реальные реформы – это когда решения принимаются в интересах всего общества, а не в интересах узкой группы олигархов...

Андрей Герус: Есть две вещи. Первое – монополизм, что несет потенциальные риски, но это, само по себе, не преступление. Второе – последствия монополизма или злоупотребление монопольным положением, часто сопровождаемое сговором. Обычно, в конечном итоге, это проявляется в завышении цен и занижении качества, т.е. потребители получают товар или услугу дорогого и низкого качества.

... Что мы имеем с углем? Его качество у нас ниже, чем в мире, но цена на 20-40% выше, чем любом порту мира. Цена электроэнергии от нашей тепловой генерации на 35% дороже, чем цена на бирже в Венгрии, где мы бы могли покупать ее, но чиновники полностью запретили импорт.

Более того, в Венгрию ДТЭК продает украинскую электроэнергию по ценам ниже, чем украинская электроэнергия продается украинским покупателям. Но ведь раз выгодно продавать в Венгрию, то можно было бы и украинским покупателям

продавать по такой же цене, и с такой же маржей. Но нет, своим дороже. Что же это, как не прямое последствие монополизации рынка в виде завышения цен?

Андрей Герус: Украина синхронизирована с энергосистемой России, поэтому какая-то зависимость в техническом регулировании есть – например, регулировка частоты, перетоки из РФ, договор на аварийную помощь. Что касается акционеров украинских облэнерго, то риски есть, в т.ч. политические. Но если осуществлять грамотное регулирование отрасли, то влияние отдельных акционеров будет минимизировано.

Если говорить конкретно о VS Energy, то здесь есть такой нюанс: украинский менеджмент этой компании осуществляет управление даже более цивилизованно, чем было у некоторых облэнерго с украинскими акционерами, или даже чем облэнерго в государственной собственности.

Андрей Герус: ТЭЦ «антрацитовый голод» не грозит. За год потребление антрацита было сокращено в 2 раза: с 10,2 млн т до около 5 млн т. Желание возить из ОРДЛО дешевый антрацит и закладывать его всей стране в тариф по формуле «Роттердам+», к сожалению, перевесило государственный подход.

Всего Украина потребляет 26 млн т угля, из них 22 млн т марки Г. Более того, как я уже говорил, мы экспортируем электроэнергию в Молдову и страны ЕС. А если экспортируем, значит хватает и угля, и электроэнергии.

Андрей Герус: Государственная компания может потерять 2-2,5 млрд долларов – это существенно. В любом случае, полностью отказаться от транзита через Украину Газпром вряд ли сможет. Сейчас наша стратегия – найти западного партнера, создать совместное предприятие и предоставить европейским компаниям возможность покупать газ на восточной границе Украины.

Очень многое, конечно, зависит от «Северного потока-2». Если этот проект не будет реализован, то Украина останется крупным транзитером газа в Европу.

Сайт Кабинета Министров Украины, 11.04.2018

У Міненерговугілля обговорили проект Плану досягнення Україною енергетичної стійкості

Робоча нарада з експертами та групою управління проектом з підготовки Плану досягнення Україною енергетичної стійкості проведена під головуванням заступника Міністра енергетики та вугільної промисловості України з питань європейської інтеграції **Наталії Бойко**.

План досягнення Україною енергетичної стійкості буде узгоджено з пріоритетами Енергетичної стратегії України до 2035 року та сприятиме зміцненню ОЕС України, посиленню енергетичної безпеки.

Під час наради обговорили етапи першої фази проекту щодо розробки документа. Наталія Бойко підкреслила важливість Плану досягнення Україною енергетичної стійкості. «Енергетична безпека України є ключовим пріоритетом Енергетичної стратегії України до 2035 року, а План досягнення Україною енергетичної стійкості є важливим інструментом її досягнення», - наголосила заступник Міністра. З огляду на це звернула увагу на потребу розгляду робочою групою насамперед питань, пов'язаних з енергетичною безпекою.

Під час зустрічі обговорили питання щодо залучення додаткових спеціалістів до роботи з групою технічних експертів та актуалізували графік підготовки документа.

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 11.04.2018

Газовий зашморг ще не видний Європі

Питання будівництва «Північного потоку-2»

Німеччина ще остаточно не вирішила. Тривають консультації

Михайло Юрченко

Наша влада намагається всіма доступними засобами достукатися до свідомості керівників країн Європи, щоб ті зрозуміли всю небезпеку цього шляху, де на кожному кроці розставлено кремлівські пастки — економічні й політичні. Йдеться як про позбавлення України транзиту газу своєю територією, так і про майбутній енергетичний зашморг, який Росія намагається накинути на Захід. Причому з цілковитої згоди останнього.

Чудово розуміє цю ситуацію й **Ангела Меркель**. З одного боку, вона дбає про національні інтереси, яких нібито дотримуватимуться з початком функціонування газогону. З іншого — Німеччина ризикує опинитися в зоні російського впливу, жорсткішого й принизливішого, ніж після 1945 року.

На спільній з **Петром Порошенко** прес-конференції канцлер заявила про потребу з'ясувати, які наслідки матиме проект побудови газопроводу «Північний потік-2» для майбутнього континенту.

— Я підкреслила, що проект «Північний потік-2» без з'ясування, якою буде ситуація з українським транзитом, на наше переконання, неможливий. Тобто ви бачите, що це не тільки економічний проект — це враховує політичний чинник, — сказала пані Меркель.

<https://ukurier.gov.ua/uk/articles/gazovij-zashmorg-she-ne-vidnij-yevropi/>

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 11.04.2018

Ціни на газ можуть знову поступово поповзти угору

Тетяна Пасова

Уряд України опрацьовує формулу ціни на газ усередині країни, яка враховувала б поточну економічну ситуацію і глибокий соціальний аспект. Про це в ефірі одного з телеканалів заявив Прем'єр-міністр України **Володимир Гройсман**.

«Цього опалювального сезону ціни не підвищувалися. Я дотримав свого слова. Але на майбутні періоди ми маємо знайти формулу, яка запобігатиме необ'єктивним цінам всередині країни. Я наголошую на тому, що треба дивитися на соціальний аспект, соціальний фактор, який може вплинути на погіршення якості життя громадян», — вважає глава уряду.

Раніше представники Кабміну неодноразово заявляли, що ціни на газ для населення у найближчому майбутньому переглядати не будуть. Навіть нинішні цифри у комунальних платіжках українців спричиняють ледь не шекспірівські пристрасті й зумовлюють можливість реваншу популістів на політичній арені. Зростання цін напередодні двох передвиборних кампаній 2019 року, президентської і парламентської, стане вагомим козирем у руках опонентів нинішньої влади.

Чому ж Кабмін, попри такі високі ризики, усе ж іде назустріч вимогам Фонду? Річ у тім, що, за даними НБУ, на 2018-2019 роки припадає піковий період виплат України за зовнішніми зобов'язаннями. «З огляду на необхідність повернення у 2018-2019 рр. понад 10 млрд дол. США в рамках виплат за зовнішнім державним боргом ризик подальшої затримки з реалізацією програми з МВФ на сьогодні лишається ключовим для України», — уточнює прес-служба Нацбанку.

Водночас голова правління Центру прикладних політичних досліджень «Пента» **Володимир Фесенко** нагадав, що до червня жодного підвищення цін на газ не планується.

«Питання підвищення ціни на газ є предметом переговорів з МВФ, - погоджується В. Фесенко. - Тут ситуація досить складна. Ще два роки тому уряд пообіцяв МВФ, що українська ціна на газ буде прив'язана до світової. Але є соціальна ситуація. Кабінети **Яценюка** і **Гройсмана** вже декілька разів підвищували ціну, в результаті чого вартість газу стала дуже суттєвою. Нині йти на ще одне підвищення, м'яко кажучи, ризиковано. Це б спричинило додаткове і соціальне, і політичне напруження. Знадобляться додаткові фінансові ресурси на компенсації, а саме — субсидії, що зумовить бюджетне напруження. На мій погляд, у МВФ це теж мають розуміти. Вони ж піклуються саме про фінансову стабільність України, про те, щоб не було дефіциту».

Утім, на думку В. Фесенка, форсує зростання в історії підняття ціни на газ не лише і не стільки заморський МВФ, скільки рідний НАК «Нафтогаз України»! «У «Нафтогазу» є фінплан, і вони закладають мільйони гривень у преміальний фонд, водночас наполягаючи на підвищенні ціни на газ. Вважаю, у ситуації, що склалася, це просто несправедливо. Вони перекладають проблеми своєї компанії на плечі споживачів. А уряд намагається знайти збалансоване рішення, яке б враховувало і економічний, і соціальний аспект», — вважає В. Фесенко.

<http://www.golos.com.ua/article/301783>

Інформація на цю тему – «Урядовий кур'єр», 11.04.2018 «Вартість блакитного палива має бути справедливою».

Укринформ, РБК-Україна, Енергореформа, Бизнес.Цензор.Нет, 11.04.2018

Гройсман очолив координаційну раду з питань реформ у ПЕК

Кабінет міністрів утворив тимчасовий консультативно-дорадчий орган - координаційну раду з питань впровадження реформ у паливно-енергетичному секторі. Очолив її Прем'єр-міністр **Володимир Гройсман**.

Про це стало відомо під час засідання уряду.

До складу ради увійшли перший віце-прем'єр-міністр - міністр економічного розвитку і торгівлі **Степан Кубів**, міністр енергетики та вугільної промисловості **Ігор Насалик**, міністр фінансів **Олександр Данилюк**, міністр юстиції **Павло Петренко**, голова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики і комунальних послуг, **Дмитро Вовк** (за згодою).

Під час засідання до складу ради з голосу також був включений представник Адміністрації Президента **Володимир Клавдійв**.

До складу комісії за згодою можуть увійти посол США; голова представництва Європейського Союзу в Україні; голова представництва Європейського банку реконструкції і розвитку в Україні; директор Світового банку у справах України, Білорусі та Молдови і постійний представник Міжнародного валютного фонду в Україні.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 13.04.2018

У підземні сховища почали закачувати газ

Тетяна Пасова

"Укртрансгаз" повідомляє, що в українські підземні газосховища почали закачувати газу більше, ніж відбирати із них. Отож сезон накопичення блакитного палива на холодну пору року стартував.

Так, 9 квітня нетто-закачування газу перевищило нетто-відбір із ПСГ: закачано 4 млн куб. м, а відібрано 1 млн куб. м. Повідомляють також, що попередній опалювальний сезон стартував у жовтні 2017 року, а до 9 квітня 2018 року Україна знизилася запаси газу в ПСГ на 56 відсотків (9,5 млрд куб. м) -- до 7,4 млрд куб. м. Запаси газу в ПСГ на 9 квітня 2018 року становили на 10,5 відсотка (869 млн куб. м) менше, ніж на аналогічну дату 2017 року -- 8,3 млрд куб. м. Загалом це спричинено холодним березнем, коли споживання було досить інтенсивним.

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. Україна», 14.04.2018

Битва за транзит, или "Северный поток-2" как яблоко раздора

Александр Харченко, директор Центра исследований энергетики

С 2004-го по нарастающей до 2006-го и 2009-го всеми способами "Газпром" не только навязывал европейцам легенду об устаревшей и ненадежной украинской газотранспортной системе (ГТС), но и изо всех сил пытался материализовать ее.

Видимая цель этой войны — обойти Украину и Польшу газопроводами и лишить нашу страну транзита газа и доходов от него (2–3 млрд долл. в год) — стала одной из ключевых в геополитике путинской России. Но и это не главное, хотя "Северный поток-1" (СП-1), строительство которого было завершено в 2011 г., с момента введения в эксплуатацию постепенно и успешно отбирал у Украины ежегодно часть транзитного газа, вплоть до 55 млрд кубометров в последние годы. "Газпром" намерен диктовать Европе свои правила игры и обеспечить законность своего статуса как продавца, так и оператора газопоставок, что противоречит европейскому энергетическому и конкурентному законодательству.

Если объяснять на примере автомобилей, то украинская ГТС — на самом деле "Хаммер". Не такой комфортный, как "Мерседес", пока без новомодного тюнинга, большого количества красивых экранов и блестящих деталей. Но мощный, безопасный для пассажира и неубиваемый вездеход.

На долю нашей ГТС выпадает балансирование запросов европейских потребителей, а это означает, что объем поставок может за сутки вырасти вдвое или так же резко сократиться. Для любой европейской газотранспортной системы и ее оператора это каждый раз вызов.

Украинская ГТС с этим справляется. За последние годы не было ни одного случая, чтобы украинская сторона (физический оператор ГТС — ПАО "Укртрансгаз") не выполнила своих обязательств. Даже в ситуациях, когда "Газпром" прилагал все усилия, чтобы проблемы в украинской ГТС возникли: уменьшал давление на входе в газотранспортную систему Украины ниже договорного и, соответственно, ниже нормативного, резко изменял заявленный объем поставок, не предоставлял своевременно украинским диспетчерам информацию о планах транспортировки российского газа и т.д. Тем не менее и наша ГТС, и газотранспортники в целом, и диспетчеры справлялись, а железо не подводило (благодаря им же).

Ключевые тезисы, распространяемые россиянами в Европе, просты и незамысловаты: "украинцы воруют газ при транзите"; "украинская ГТС старая — просто металлолом"; "украинцы — это те же россияне, просто малахольные, мы с ними сами разберемся, а вы, европейцы, не вмешивайтесь". Этот набор тезисов с незначительными вариациями используется на протяжении уже почти десяти лет. И достаточно крепко вбит в головы — подобными штампами разговаривают даже противники "Северного потока-2" в Германии, да и в Европе в целом.

Сравним два проекта с точки зрения безопасности. А это один из важнейших критериев.

Российский проект — это предложение работать через одну трубу длиной 1200 км, которая проложена на глубине 100–300 м в холодном Балтийском море, с компрессорами в начале и конце трубы и без возможности обойти место повреждения, если что-то случится. На пути прохождения находятся три места захоронения химического оружия.

Украинский проект — проведенная по земле (неглубоко под землей) система из трех, местами четырех параллельных трубопроводов, с компрессорными станциями на каждые несколько десятков километров, с возможностью легкого и быстрого доступа для ремонта, а также обхода места повреждения в случае необходимости (в том числе через байпасы).

Думаю, ответ очевиден. Хотя о стоимости речь прямо не идет: на новую трубу надо потратить от 10 до 12 млрд долл., и их еще надо будет вернуть, а украинская система уже существует.

В диалоге все стороны признают преимущество украинского варианта.

"Нафтогаз Украины" на практике доказал, что украинская сторона побуквенно и крайне аккуратно выполняет свои договорные обязательства и обеспечивает транзит.

Еще одним мощнейшим ударом по легендам и мифам современного "Газпрома" стало решение Стокгольмского арбитража в целом в пользу "Нафтогаза Украины". "Газпром" обязан выплатить НАКу 2,6 млрд долл. До этого россияне считали себя непревзойденными в юридических сражениях.

"Газпром" пропустил удар, но уже пришел в себя. И снова, используя всю мощь пропагандистской машины, РФ запускает по Европе свои манипуляционные и лживые тезисы. Это не удивительно. Реализация проекта "Северный поток-2" открывает для России — кроме "мелкого удовольствия" лишить Украину доходов от транзита — мощную возможность манипуляций в Европе.

В такой ситуации риски разделения Европы — а именно сценарий "разделяй и властвуй" российские политологи всегда рассматривали как основной для российской экспансии на Европейском континенте — возрастают в разы. Нет сомнений, что это оружие продвижения интересов России начнет работать в день запуска "Северного потока-2".

На службе у "Газпрома" и в Брюсселе, и в Вашингтоне состоят десятки бывших политиков и разного рода экспертов, формирующих общественное мнение в поддержку "Северного потока-2".

Классическим стал пример бывшего канцлера Германии Герхарда Шредера. Он возглавил правление компании "Северный поток" и вошел в правление нефтяной жемчужины Путина — "Роснефти". Эта компания стала объектом применения санкций США. Том Лантос, глава Комитета иностранных дел Конгресса США, отозвался о Шредере так: "Я назвал его политической проституткой, когда он стал брать большие деньги от Путина. Но в моем округе секс-работницы устроили протесты, чтобы я не употреблял эту формулировку относительно этого человека — им обидно подобное сравнение".

К сожалению, для многих европейских политиков и экспертов деньги не пахнут. Лоббирование СП-2 только подтверждает это.

До последнего времени "Северному потоку-2" с украинской стороны противостоял преимущественно "Нафтогаз Украины" с небольшой группой

поддержки из депутатов Верховной Рады, Министерства иностранных дел и нескольких украинских экспертов и СМИ. На фоне усилий, например, политиков Польши и стран Балтии, где эта проблема давно является приоритетом государственного уровня, подобная ситуация выглядела странно.

С полной версией статьи можно ознакомиться на сайте:

https://zn.ua/energy_market/bitva-za-tranzit-ili-severnuy-potok-2-kak-yabloko-razdora-281123_.html

Додаткова інформація на цю тему – «Голос України», 13.04.2018 «Питання «Північного потоку-2» потребує солідарного рішення». Голова Верховної Ради **Андрій Парубій** закликав парламентаріїв Німеччини бути солідарними у питанні неприпустимості будівництва газогону «Північний потік-2» для гарантії безпеки усього континенту.

Глава українського законодавчого органу влади провів зустріч з депутатом німецького Бундестагу **Франком Штеффелем**. Під час заходу обговорили питання активізації співпраці на рівні парламентів України та Німеччини, широкого залучення громадян обох країн до комунікації та проявлення солідарності в питаннях безпеки та припинення будівництва газогону «Північний потік-2».

А. Парубій подякував за підтримку, яку отримували українці з боку Німеччини, і висловив сподівання на таку підтримку й надалі. Голова Верховної Ради також позитивно оцінив позицію Канцлера Німеччини **Ангели Меркель** з приводу будівництва проекту «Північний потік-2». Вона визнала, що проект має не лише економічне, а й політичне підґрунтя, та є способом впливу на Європу. Голова Верховної Ради нагадав про лист-звернення, підписаний спікерами шести країн щодо неприпустимості та неприйнятності проекту, зауваживши, що країни—сусіди Росії особливо гостро відчувають загрозу з боку цього проекту і з боку **Путіна**.

Своєю чергою, Франк Штеффель наголосив, що більшість партій і депутатських фракцій підтримують Україну на шляху розв'язання проблем та проведення складних реформ. Особливо, враховуючи досвід Німеччини, яка була розділена, та частина якої перебувала під впливом Росії.

«Роль Німеччини була і є ключовою у нормандському форматі, — зауважив він. — Тому зустрічі на рівні парламентів дали б можливість набагато глибше зрозуміти питання «Північного потоку-2», — сказав А. Парубій і запропонував як майданчик для співпраці **Фонд Конрада Аденауера**. За його словами, це «важливо для співпраці і розуміння один одного у найбільш актуальних питаннях і закладання фундаменту для подальших відносин».

<http://www.golos.com.ua/article/301923>

ЗАГАЛЬНІ ПРОБЛЕМИ ЕНЕРГЕТИКИ

Фокус (Сайт издания), 30.03.2018

Инновации – стратегическая основа репутации

В сфере генерации электроэнергии в Украине можно выделить двух лидеров — государственную компанию НАЭК «Энергоатом», на долю которой, по данным Госстата, в 2017 году пришлось до 55% всей произведённой электроэнергии, и группу компаний ДТЭК — крупнейшего частного энергохолдинга страны.

Рыночная позиция НАЭК объективно обусловлена самой структурой отечественной генерации и государственными программами поддержки АЭС. А высокие

показатели ДТЭК — это результат постоянной инвестиционной активности группы.

Ещё одна «головная боль» ДТЭК — дефицит угля антрацитовой группы, связанный с утратой Украиной контроля над частью территории Донбасса. Ответом стала программа увеличения использования на ТЭС газовых углей (группа «Г»), которые в достаточном количестве добываются в стране.

Впрочем, стоит вспомнить, что компания строит станции возобновляемой энергетики. Сегодня она входит в тройку крупнейших инвесторов в Украине в этом сегменте генерации электроэнергии. Так, подразделение ДТЭК ВИЭ является и крупнейшим производителем «зелёной» электроэнергии, и эксплуатирует Ботиевскую ВЭС мощностью 200 МВт. Производство «зелёной» электроэнергии на Ботиевской ВЭС снижает выбросы CO₂ в атмосферу на 640–650 тыс. т в год.

В прошлом году ДТЭК ВИЭ ввела в эксплуатацию Трифановскую солнечную электростанцию мощностью 10 МВт в Херсонской области и начала строительство Приморской ВЭС, которая по мощности будет равна Ботиевской.

Счёт в количестве реализованных проектов КСО в ДТЭК давно пошёл на сотни.

Валентин Землянский, директор энергетических программ Центра мировой экономики и международных отношений НАН Украины

Энергетика — это царство естественных монополий, и они могли бы пренебречь общественным мнением. Однако главный элемент, на котором зиждется энергетический бизнес, — лояльность и дисциплинированность потребителя. Он голосует гривной за оказанные услуги. Уровень расчётов — краеугольный камень: нет платежей — нет энергосектора. Поэтому репутация жизненно важна для энергетики.

Тарифная проблематика — наиболее уязвимое место репутационного менеджмента в отрасли. Основная задача и генерирующих, и распределяющих компаний (облэнерго) — донесение до конечного бытового и промышленного потребителей информации об эффективности и контролируемости используемых средств, их экономической целесообразности и обоснованности.

Именно эти вопросы вызывают наиболее острые дискуссии в обществе. В условиях общего кризиса доверия в стране очень сложно дать потребителю корректную информацию. Особенно когда она наталкивается на мощное информационное противодействие различных финансово-промышленных групп и политических сил.

Несмотря на высокую профессиональную подготовку и активную позицию PR-менеджеров таких крупных игроков рынка, как ДТЭК и НАЭК «Энергоатом», ситуация в электроэнергетической отрасли остаётся достаточно напряжённой и запутанной для простого украинца.

Наші гроші, UAenergy.org, Antikor, 30.03.2018
**Насалик протягує реконструкцію рідної ТЕЦ
за 1,4 мільярда перед її приватизацією**

Кабінет Міністрів почав процес узгодження реконструкції Калуської теплоенергоцентралі (Калуш, Івано-франківська обл.) вартістю 1,44 млрд грн.

Міністерство енергетики та вугільної промисловості внесло до порядку денного урядового засідання 28 березня проект розпорядження Кабміну про схвалення техніко-економічного обґрунтування реконструкції Калуської ТЕЦ. Поки що на офіційному сайті Кабміну відсутня інформація про прийняття цього рішення.

В пояснювальній записці Міненерго вказало, що Калуська ТЕЦ є основним джерелом електроенергії для м. Калуш, але її ресурс відпрацьований, а обладнання

морально та фізично застаріло. Також ТЕЦ входить до складу «Остров Бурштинська ТЕС», що працює паралельно з Об'єднаною енергосистемою країн Європи – УСТЕ. Тому реконструкція ТЕЦ доцільна з огляду на можливе збільшення експорту електроенергії до Євросоюзу.

ТЕО реконструкції було розроблено Донецьким проектно-розвідувальним та науково-дослідним інститутом «Теплоэлектропроект» ПАТ «Донбасенерго» та рекомендоване до схвалення ДП «Укрбуддержекспертиза». Загальна вартість реконструкції визначена в 1,44 млрд грн. в цінах серпня 2017 року. З цієї суми 257,50 млн грн. заплановано направити на будівельні роботи, 912,83 млн грн. – на обладнання, ще 271,76 млн грн. – на інші витрати.

В пояснювальній записці вказано, що реконструкцію Калуської ТЕЦ заплановано провести за кредитні кошти.

Калуська ТЕЦ знаходиться у користуванні ДП «Калуська ТЕЦ - Нова», яка була створена восени 2016 р., засновником вказане міністерство енергетики та вугільної промисловості. Це підприємство створене на базі державного «Калуська ТЕЦ», яке в процесі реформування було виведене зі складу ДП ЗЕД «Укрінтеренерго». Зараз державне підприємство «Калуська ТЕЦ-Нова» включена в перелік об'єктів приватизації на 2017-2020 роки.

Электровести, 30.03.2018

НКРЭКУ опубликовала проект методики расчета регулируемой цены на электроэнергию ТЭЦ в условиях нового энергорынка

Национальная комиссия, осуществляющая государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), обнародовала проект постановления "Об утверждении Методики расчета государственной регулируемой цены на электрическую энергию для производителей, которые осуществляют комбинированное производство электрической и тепловой энергии на теплоэлектроцентралях".

Методика определяет механизм формирования, расчета, установления, изменения государственной регулируемой цены на электроэнергию для субъектов хозяйствования, которые осуществляют комбинированное производство электрической и тепловой энергии на ТЭЦ, а также механизмы согласования возможности утверждения, изменения инвестиционной составляющей, предоставления отчетов и информации по реализации проекта реконструкции и/или модернизации теплоэлектроцентрали.

Регулируемая цена на электроэнергию устанавливается в случае, если себестоимость ее отпуска выше цен на рынке «на сутки вперед», формируется и рассчитывается, как правило, на 1 год с учетом прогнозного объема отпуска электрической энергии.

Общая сметная стоимость реконструкции и/или модернизации теплоэлектроцентрали не может превышать 20% от стоимости нового строительства теплоэлектроцентрали с аналогичной установленной мощностью.

Государственная регулируемая цена на электроэнергию ТЭЦ устанавливается на срок реконструкции и/или модернизации такой теплоэлектроцентрали и возврат привлеченных с этой целью средств, но не позднее, чем до 1 июля 2024 года.

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.

Методика разработана в рамках реализации положений Закона Украины "О рынке электрической энергии".

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Дело (Сайт издания), UA Energy, 30.03.2018

Минэнергоугля отменило конкурсные отборы независимых членов НС "Укрэнерго" и "Держуглепостач"

Министерство энергетики и угольной промышленности Украины отменило конкурсные отборы на должности независимых членов наблюдательного совета госпредприятий НЭК "Укрэнерго" и "Держуглепостач", объявленные 2 января и 20 февраля 2018 года.

Согласно сообщению министерства, конкурсы отменены на основании подпункта 1 п. 2 правительственного постановления №190 от 21 марта 2018 года.

Как сообщалось, указанным постановлением комитет по отбору руководителей крупнейших госпредприятий был сокращен с 18 чел. до восьми, из которых четыре - представители государства, еще четыре – негосударственные эксперты с правом совещательного голоса, которых утверждает Кабмин. Комитет принимает решение большинством минимум в три голоса.

Согласно новой процедуре, кандидатуры для комитета будет подбирать специально созданная комиссия, а не министерства и ведомства, как это было ранее. В ее состав входят пять членов, среди которых – два представителя секретариата Кабмина, по одному - от Минюста и органа управления, а также эксперт по подбору персонала.

После некоторой дискуссии в связи с утверждением новой процедуры Кабмин решил отменить все ранее объявленные конкурсы на любых их этапах, тогда как проект постановления предполагал, что обновленный номинационный комитет должен был рассмотреть претендентов, ранее отобранных комиссиями министерств и Фонда госимущества. Больше всего таких было от ФГИ, прежде всего, в набсоветы облэнерго. Кроме того, ранее были объявлены конкурсы на руководство... "Укрэнерго".

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. Украина», 31.03.2018

Бесхозных электросетей не бывает

Игорь Величко

В Интернете можно встретить немало информации о некачественном или неполном обслуживании электросетей жителей украинских городов и поселков энергопоставляющими компаниями.

Наиболее часто от поборов на ремонты электросетей страдают жители тех улиц, чьи электросети признаны бесхозными (согласно ч. 1 ст. 335 Гражданского кодекса Украины, бесхозная электросеть — это электросеть, которая не имеет собственника или собственник которой неизвестен). Таких бесхозных трансформаторов и ничейных прогнивших линий электропередачи в Украине тысячи. Именно пользователям бесхозными электросетями будет особо полезна предложенная мною тактика эффективной борьбы, в результате которой они смогут заставить облэнерго взять эти бесхозные электросети на баланс и провести необходимый их ремонт или модернизацию.

Сразу следует оговорить одно условие, обязательное в ваших отношениях с облэнерго, — у вас должны быть заключены с ним типовые договоры согласно образцу, указанному в приложении к ППЭЭн...

Не бойтесь, если вы у энергопоставщика не воруете электроэнергию и не являетесь должниками по оплате, то он никогда не посмеет в одностороннем порядке расторгнуть договоры на поставку электроэнергии и обесточить вашу квартиру.

Бесхозные электросети — это результат договорняка между руководителями местной власти, дирекцией облэнерго и дирекцией предприятий — бывших собственников с целью получения незаконной прибыли.

О нарушении ваших прав нужно долго и регулярно заявлять во все инстанции (руководителям РЭС, городских электросетей, облэнерго, НКРЭКУ, АМКУ, Госэнергонадзор, Кабмин)...

В письмах нужно детально прописывать все возможные аргументы в обоснование ваших требований качественного и надежного обслуживания.

Непрерывно нужно сфотографировать разрушения в электросети, составить соответствующие типовые акты-претензии (см. приложение ППЭЭн), заверить такие акты в Госэнергонадзоре, то есть официально зафиксировать нарушения закона поставщиком энергии, и разослать это по инстанциям. И долбить неустанно эту стену!..

Но не обольщайтесь, все это легко и просто выглядит на бумаге. А в реальной жизни эти истины нужно настойчиво вбивать в головы чиновников. Вот некоторые препятствия, которые могут быть воздвигнуты властью на вашем пути к победе, и мои подсказки по их преодолению:

1. Чиновники отказываются собирать на совещания руководителей соответствующих организаций (облэнерго, НКРЭКУ, АМКУ, Госэнергонадзора, рай- или горадминистрации), где бы вы могли убедить их в законности своих требований. Главный аргумент власти — время уже не советское, и органы власти не могут вмешиваться в производственный процесс частных компаний. Ваша аргументация — **на совещании речь будет идти о правильном понимании и исполнении законодательства по качественной поставке населению услуг ЖКХ**. Требуйте решительно, напористо и добьетесь.

2. Вы должны взять на себя обязанность вести аудио- или видеозапись всех совещаний и переговоров. Это дисциплинирует и умиротворяет противника.

3. Чиновники будут всячески затягивать и тормозить процесс решения вашей проблемы, даже если официально приняты все правильные решения. Тут ваш главный аргумент — массовая активность громады в выходе на митинги и демонстрации протеста.

https://zn.ua/energy_market/beshoznyh-elektrosetey-ne-byvaet-279750_.html

Українські Новини, 02.04.2018

Комиссия по отбору новых членов НКРЭКУ просит Райнина ускорить проведение спецпроверки участников конкурса

Конкурсная комиссия по отбору новых членов Национальной комиссии госрегулирования энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ) просит главу Администрации Президента **Игоря Райнина** ускорить проведение специальной проверки участников конкурса. Об этом говорится в письме председателя конкурсной комиссии **Василия Котка** к Райнину.

В письме указано, что пакеты документов, необходимых для проведения спецпроверки, были предоставлены 1 марта.

Также В. Котко указывает, что ускорение проведения спецпроверки позволит возобновить работу НКРЭКУ, которая с 23 марта потеряла кворум (действующие только 2 из 7 членов НКРЭКУ).

Ранее сообщалось, что перед тем, как конкурсная комиссия подаст список на утверждение Президенту, кандидаты должны пройти спецпроверку.

Назначает членов НКРЭКУ Президент Украины, но закон требует, чтобы это назначение осуществлялось по результатам открытого конкурсного отбора, который должна провести специально созданная конкурсная комиссия.

В состав конкурсной комиссии входят пять членов - два от Президента, два от Верховной Рады и один - от Кабинета Министров.

Президент **Петр Порошенко** назначил **Василия Котко** и **Семена Поташника** представителями в конкурсную комиссию по отбору членов НКРЭКУ.

В начале октября 2017 года Кабинет Министров включил в состав данной комиссии **Николая Ницака**, 5 октября 2017 года Рада избрала **Светлану Голикову** (предложена "Народным фронтом") и **Василия Яструбинского** (предложен "Блоком Петра Порошенко").

Согласно процедуре назначения членов НКРЭКУ, от момента создания конкурсной комиссии до утверждения новых членов НКРЭКУ соответствующим указом Президента процесс назначения занимает минимум 105 дней.

УНИАН, EIR Center, Телеграф (новости Украины и мира), 02.04.2018

Більше 80% блоків ТЕС в Україні перевищили свій термін експлуатації

Загальний термін роботи 77 блоків теплових електростанцій (19,4 ГВт або 80,1% від встановленої потужності всіх ТЕС України) перевищив граничне значення для експлуатації такого обладнання. Про це повідомляється в опублікованому звіті про діяльність НКРЕКП, за 2017 рік.

Згідно з документом, з 83 енергоблоків ТЕС 6 блоків (4,8 ГВт потужності) працюють у надпроектний період, ще 5 блоків (1,3 ГВт) – у понадпроектний і понадстроковий періоди. Термін експлуатації решти 72 блоків (18 ГВт) перевищив проектне, граничне та паркове значення, тобто вони пропрацювали найбільшу кількість часу (тисяч годин).

Також наголошується, що загальна встановлена потужність теплової генерації (без урахування ТЕЦ) становить 24,185 ГВт. Дані комісії наведено станом на 1 січня 2018 року.

УНИАН, 02.04.2018

Фонд держмайна переніс приватизацію "Центренерго" на червень

Фонд державного майна України (ФДМУ) переніс продаж держпакету акцій (78,3%) державної енергогенеруючої компанії "Центренерго" за принципом аукціону на червень 2018 року, говориться в наказі в. о. голови ФДМУ **Віталія Трубарова**, опублікованому в газеті "Відомості приватизації".

Фонд державного майна України планував продати держпакет акцій (78,3%) державної енергогенеруючої компанії "Центренерго" навесні 2018 року.

"Центренерго" входить в числа найбільших об'єктів, які планується приватизувати цього року.

УНИАН, EIR Center, УРА-Інформ, 02.04.2018

Україна за 2 місяця збільшила експорт електроенергії в Європу

Україна за 2 місяця 2018 року по порівнянню з аналогічним періодом 2017 року збільшила експорт електроенергії в країни ЄС і Молдову на 6,1% - до 1,032 мільярда кВт-ч, повідомляє прес-служба Міністерства енергетики і вугільної промисловості.

Згідно повідомлення, 60,6% (або 624,9 мільйона кВт-ч) електроенергії було поставлено в Венгрію, 27,9% (288,4 мільйона кВт-ч) – в Польщу, 9,3% (96 мільйонів кВт-ч) – в Молдову, 1,7% (17,6 мільйона кВт-ч) – в Словаччину і 0,5% (5,3 мільйона кВт-ч) – в Румунію.

В 2017 році Україна збільшила експорт електроенергії по порівнянню з минулим роком на 28,6% - до 5,166 мільярда кВт-ч. При цьому виручка за поставки електроенергії за звітний період зросла на 55% - до 236 мільйонів доларів.

Українські новини, Fin.org.ua, 02.04.2018

Тарифи на тепло не зростуть після передачі теплових мереж "Київтеплоенерго"

Київська міська державна адміністрація прогнозує збереження тарифів на теплову енергію після передачі теплових мереж комунальному підприємству "Київтеплоенерго" з управління компанією "Київенерго". Об цьому в інтерв'ю повідомив заступник голови КГГА **Петр Пантелеєв**.

"Ніколи не обзначиться. Поки немає ні можливості, ні необхідності корекції теплових тарифів", - повідомив Пантелеєв, відповідаючи на запитання про вплив передачі управління тепловими мережами міста на існуючий тариф.

Він зазначив, що однією з ключових проблем залишається те, що підприємство "Київтеплоенерго" може отримати ліцензії на тарифи по теплоснабженню тільки після отримання майна від компанії "Київенерго".

Тобто, затвердити тарифи для "Київтеплоенерго" можна тільки на основі фактичних показників витрат в наданні послуг по тепло- і водоснабженню, яких на даний момент немає.

КП зможе отримати ці показники тільки після того, як фактично приступить до роботи.

Крім того, на отримання ліцензії може піти кілька місяців.

УНН, newspaper, 02.04.2018

Українцям варто готуватися до чергового зростання цін: експерт про РАР-тарифи

Наслідки від запровадження РАР-тарифів будуть визначатися тим, які саме характеристики цього РАР-регулювання застосовуватимуться. Поки що, і на нові, і на старі активи встановлена однакова величина ставки прибутковості, що призведе до 25-30% зростання тарифів в промисловості. А це в свою чергу позначиться на собівартості товарів і послуг - ціни виростуть. Про це в коментарі повідомив експерт в сфері енергетики **Геннадій Рябцев**.

Як пояснив Г. Рябцев, Великобританія стала першою країною, де запровадили РАР-регулювання. І там, норма доходу, що встановлюється при РАР-регулюванні, більше ніж в п'ять разів перевищує прибутковість по облігаціях державної позики.

"Тобто, виходить, що вкладатися в нові інфраструктурні проекти вигідно. У нас же виходить, що це не зовсім так. А якщо згадати, що облікова ставка НБУ 17%,

то 12,5% на цьому тлі губиться. А ось що стосується старих активів, то ставка 12,5% гарантує стабільний дохід і без модернізації. Тому можна розповідати про те, що в низці країн є єдині ставки (наприклад, в Австрії, Греції, Норвегії, Польщі), але є ж ще Німеччина і Швейцарія з диференційованими ставками. Наша проблема полягає в тому, що потрібно модернізувати, вкладати кошти, збільшувати вкладення, при чому кратно збільшувати, інакше наші мережі довго не виживуть. Для цього потрібно, щоб ці ставки стимулювали інвестиції. **Так ось ці 12,5% для старих активів, це занадто висока ставка**”, - підкреслив він.

Експерт також додав, що якщо взяти країни з однаковими ставками, то там цей рівень в межах від 5% до 9%, тобто він такий, що стимулює, як будувати нові, так і модернізувати старі мережі. Тому що без модернізації не вийде отримувати гарантований дохід.

За словами Рябцева, питання дати введення РАВ-тарифів зависло в повітрі, оскільки постанови НКРЕКП про скасування їх введення не було, не дивлячись на те, що прем'єр-міністр України **Володимир Гройсман** заявляв про те, що введення РАВ-регулювання є небажаним, також як і президент України **Петро Порошенко** заявляв про те, що небажано було б вводити РАВ-регулювання.

Додаткова інформація на цю тему – РІА-Новости Украина, 02.04.2018 «Введение РАВ-тарифов. Кому прибыль, кому убытки?». Из интервью кандидата юридических наук, эксперта по вопросам жилищно-коммунального хозяйства Украинского Института анализа и менеджмента политики Андрея Никончука.

— ... С учетом политических перипетий, которые нас ждут, действительно, я думаю, что все-таки эту тему заморозят, потому что это будет не выгодно. Но, тем не менее, механизм будет действовать, им смогут воспользоваться. И мы должны также понимать то, что субъекты энергорынка, которые будут пытаться или будут претендовать на внедрение этих механизмов, должны отвечать определенным квалификационным требованиям, основным из которых является отсутствие даже маленькой задолженности перед энергорынком. А это достаточно тяжело.

— ... Я думаю, что НКРЭКУ установит какую-то долю или процентный, или удельный вес того, какой допустимый уровень этой задолженности для того, чтобы можно было эти тарифы ввести. Безусловно, эти РАВ-тарифы будут очень интересны этим компаниям. Потому что они существенно увеличивают нормативную долю их прибыли, это плюс 10% прибыли. Идеология тех, кто продвигает эти тарифы и эту методику, основывается на том, что это даст возможность привлечь инвестиции, которые можно будет направить в модернизацию существующих сетей, которые более чем на 60% изношены, потому что якобы последние 40 лет их основная модернизация не происходила. Но, уважаемые друзья, мы должны немножко нырнуть в прошлое, в начало 90-х или в середину 90-х, когда начиналась приватизация, когда нам говорили о государстве, как о неэффективном собственнике, и под эгидой этих лозунгов проводилась непосредственно приватизация этих энергоактивов. **Нам говорили, мол, если государство не способно привлечь инвестиции, то частный собственник будет способен это сделать. Теперь мы об этом почему-то не вспоминаем и говорим о том, что нужно ввести эти РАВ-тарифы для того, чтобы опять же привлечь какие-то инвестиции.** На текущем этапе мы должны понимать, а какие же все-таки будут элементы контроля, чтобы не случилось так, что после введения РАВ-тарифов, когда на 10% увеличится норма прибыльности,

прибыль не будет выводиться куда-то, а действительно будет инвестироваться непосредственно в текущую инфраструктуру.

— ... Для того, чтобы такие механизмы были, должны быть введены какие-то институты или инструменты контроля.

— Если мы возьмем, к примеру, ту же Румынию или другие ближние к нам страны зарубежья или ЕС — у них культура ведения бизнеса несколько другая, у них создаются механизмы. Во-первых, это четкие правила игры, четкое их выполнение, самое главное — наличие полномочий у субъектов, которые наделены правом проверять, запрашивать и перепроверять.

ГлавКом, 29.03.2018 **«Прощай, обленерго! Українці самі обиратимуть постачальників електроенергії»**, Наталия Прудка. Капитал (сайт издания), 30.03.2018 **«РАВ-тарифы: реформа или проблема?»**.

Західна інформаційна корпорація, телеканал ZIK, 02.04.2018

Зростання вартості електроенергії для промисловості відчують на собі всі українці - експерт

Сьогодні виробники закладатимуть нову ціну на електроенергію та рахуватимуть собівартість продукції, а вже завтра товари для населення знову зростуть в ціні. Про це зауважив міністр з питань житлово-комунального господарства України у 2007-2010 роках **Олексій Кучеренко** у програмі «Перші про головне. Коментарі».

Нагадаємо, НКРЕКП прийняла рішення щодо підвищення ціни на електроенергію. Так, у 2018-му оптова ринкова ціна на електрику для промислових споживачів зростає на 16,2%. Підвищення запланували у два етапи: з 1 січня та з 1 квітня.

«Це підвищення відбулося саме завдяки відомій схемі «Роттердаму+» та тому, що Україна почала використовувати американське вугілля. Адже внаслідок цього піднялася ціна на так званому оптовому ринку», – зауважив О. Кучеренко.

Експерт пояснює, що підвищення вартості електроенергії відбулося для споживачів 2-го класу, тобто йдеться про малий і середній бізнес.

«Логіка мала би бути такою, що якщо розвивається економіка, то, відповідно, зростають і зарплати. Але коли у малих бізнесменів витягують прибутки через ціну на електроенергію та газ, то вони не в змозі підвищувати ще й заробітну плату», – констатував Кучеренко.

Він зазначив, що з того моменту, як голова НКРЕКП **Дмитро Вовк** ліквідував єдину ціну на електроенергію, в кожній області діє різний тариф. Відтак, найбільшим буде підвищення в економічно слабких областях.

Натомість в областях, де не працює велика промисловість, тарифи на електроенергію для малого і середнього бізнесу вже на 20-25% вищі, ніж у сусідніх регіонах», – підкреслив Олексій Кучеренко.

РИА-Новости Украина, 02.04.2018

Распределение денег на энергорынке стало абсолютно непрозрачным

Из интервью генерального директора Центра исследований энергетики

Александра Харченко

По словам гендиректора Центра исследований энергетики, если "Энергорынку" не хватает средств покрыть расходы генерирующих компаний, он берет кредит в госбанке, за который рассчитываются потребителям.

В феврале 2018-го НАБУ начало расследовать злоупотребления служебным положением членами НКРЭКУ при принятии регуляторных решений в пользу энергетических предприятий холдинга ДТЭК, что привело к нарушениям интересов других производителей электроэнергии. Об этом сообщило издание "Наши деньги", журналист которого давал показания в НАБУ.

Исследуются, в частности, решения НКРЭКУ и Минэнергоугля в декабре 2016 года, согласно которым госпредприятие "Энергорынок" перечислило в счет погашения долгов компании ДТЭК 676 млн гривен и еще 10 млн гривен — государственным энергокомпаниям, тогда как эти средства должны быть распределены между предприятиям тепловой, атомной, речной, альтернативной электрогенерации и "Укрэнерго".

— Ви знаєте, я кілька разів був свідком того, як відбувались дискусії щодо розподілення цих коштів за часів уряду **Арсенія Яценюка** і тоді це відбувалось за особистої участі прем'єра, який казав: значить так, зараз розробляємо алгоритм чому, хто, скільки отримав, розробляємо так, щоб кожен розумів, де і що прозоро відбувається з точки зору розподілу... На жаль, за часів нового уряду **Володимира Гройсмана** ці розподіли стали цілком непрозорі і з'ясувати, хто і як розділив, просто немає змоги у експертного середовища.

— Безумовно, вони (ДТЕК контролює близько 80% теплової генерації і за 11 місяців 2017 року видобула 84% всього енергетичного вугілля в Україні) заробляють найбільше грошей на ринку теплової генерації, тут нема, що обговорювати.

— Саме цього я не знаю, ця інформація є закритою, за якими параметрами розподіляються кошти.

— Ви знаєте, в кожному конкретному випадку це рішення приймається окремо, коли береться кредит, визначаються джерела його покриття. Але в будь-якому випадку його сплачують споживачі.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Дело (Сайт издания), 03.04.2018

"Укрэнерго" считает необходимым строительство 2,5 ГВт аккумуляторных и газопоршневых станций до 2025 года

НЭК "Укрэнерго" считает необходимым, в условиях стремительного развития возобновляемых источников энергии (ВИЭ), строительство 2,5 ГВт высокоманевренных балансирующих мощностей (аккумуляторных и газопоршневых станций) в Украине до 2025 года, сообщил глава НЭК "Укрэнерго" **Всеволод Ковальчук** в ходе презентации тематического исследования в Киеве.

В.Ковальчук добавил, что стоимость возведения таких мощностей – около 55 млрд грн.

Глава "Укрэнерго" отметил, что если Украина не построит высокоманевренные мощности, то при росте доли ВИЭ ей придется ограничивать выработку атомных электростанций (работают в базовом режиме) и повышать долю угольных ТЭС (способных к маневрированию) – это поднимет общую стоимость генерируемой в стране электроэнергии на 57,7%.

Еще одним альтернативным сценарием является ограничение работы СЭС и ВЭС в пиковые периоды – это обойдется стране еще дороже, поскольку придется оплачивать как реальную работу АЭС и ТЭС, так и компенсацию за невыработанную электроэнергию СЭС и ВЭС. При таком сценарии общая

стоимость генерируемой в стране электроэнергии вырастет на 99%.

Вместе с тем он подчеркнул, что тянуть время с решением вопроса нельзя – первые 500 МВт высокоманевренных мощностей должны начать работу уже в 2020 году.

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

Додаткова інформація на цю тему – Facebook, 03.04.2018 «Укрэнерго: До конца 2018 г. Минэнергоугля должно провести первый конкурс на высокоманевренную мощность (до 500 МВт)», Юрий Кубрушко, репортаж с презентации НЭК «Укрэнерго» интеграции мощностей ВИЭ в энергосистему Украины.

3 квітня 2018 року НЕК «Укрэнерго» презентувало розрахунки потужності для сонячних та вітрових електростанцій, що можуть бути введені у дію без ризику розбалансування об'єднаної енергосистеми України.

Електровести, Бизнес.Цензор.Нет, Энергореформа, 03.04.2018

С начала года Укрэнерго на 3,7% снизило передачу электроэнергии

НЭК "Укрэнерго" с начала года снизило передачу электроэнергии по магистральным сетям на 3,7% (на 733,84 млн кВт-ч) по сравнению с аналогичным периодом 2017 года – до 19 млрд 988,623 млн кВт-ч.

Стоимость услуг по передаче электроэнергии за этот период сократилась на 22,2% (на 204,949 млн грн) – до 719,191 млн грн. "Укрэнерго" в январе-феврале-2018 увеличило капитальные инвестиции на 37,9% (на 175,783 млн грн) – до 639,658 млн грн. Общие расходы НЭК увеличились на 8,6% (на 36,902 млн грн) – до 464,055 млн грн, в том числе расходы на ремонт – на 42,7% (на 4,866 млн грн), до 16,254 млн грн.

Как сообщалось, "Укрэнерго" в 2017 году увеличило передачу электроэнергии по магистральным сетям на 2,4% (на 2 млрд 615,573 млн кВт-ч) по сравнению с 2016 годом – до 113 млрд 837,257 млн кВт-ч.

Українські Новини, 03.04.2018

Средняя цена продажи электроэнергии ОРЭ в марте повысилась на 4,8% до 1 127,02 гривен/МВт-час

Средняя цена продажи электроэнергии оптовому рынку (ОРЭ) всеми производителями по результатам марта составила 1 127,02 гривен/МВт-час, что на 4,8%, или на 51,97 гривен/МВт-час больше, чем в феврале (1 075,05 гривен/МВт-час). Об этом свидетельствует обнародованная на сайте государственного предприятия (ГП) "Энергорынок" динамика цен продажи электроэнергии оптовому рынку ее производителями.

В 1-й декаде марта средняя цена продажи электроэнергии оптовому рынку составила 1 117,98 гривен/МВт-час, во 2-й декаде - 1 163,72 гривен/МВт-час, в 3-й декаде - 1 103,99 гривны/МВт-час.

В марте средневзвешенный тариф на отпуск электроэнергии теплоэлектростанциями (ТЭС) повысился на 7,76%, или на 136,22 гривен/МВт-час до 1 891,98 гривен/МВт-час по сравнению со средневзвешенным тарифом ТЭС в феврале (1 755,76 гривны/МВт-час).

Средняя цена продажи электроэнергии "Энергоатома" в марте составила 545,96 гривен/МВт-час, что на 0,04%, или на 0,22 гривны/МВт-час больше, чем в феврале; ГЭС - 392,9 гривен/МВт-час, что на 13,8%, или на 62,75 гривен/МВт-час меньше, чем в феврале.

В марте доля ГЭС в структуре отпуска электроэнергии составила 28,18% (ГЭС отпустили в рынок 3 955,912 млн кВт-час), АЭС - 50,66% (7 111,867 млн кВт-час), ГЭС - 10,32% (1 448,855 млн кВт-час).

Всего в марте было отпущено 14 039,199 млн кВт-час.

УНН, Капитал (сайт издания), Finance.ua, 04.04.2018

Українці платять за електроенергію та опалення у рази менше за європейців

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), оприлюднила загальноукраїнську інформацію та статистичну інформацію європейських інституцій про споживання населенням енергоресурсів та надані комунальні послуги.

Відповідно до цих даних, українці щомісяця у середньому споживають 160 кВт-год електричної енергії, у той час як, наприклад, поляки - 169 кВт-год, угорці - 220 кВт-год, словаки - 230 кВт-год, румуни - 135 кВт-год. Тобто за цим показником, ми знаходимось посередині.

Водночас тарифи в Україні на електроенергію найменші. Так, українці платять 1,28 грн/кВт-год, в той час як поляки 4,63 грн/кВт-год, тобто в 3,6 разів менше.

Аналогічна ситуація склалася із опаленням. В Україні тариф складає 1300 грн/Гкал, а в Словаччині - 3460 грн/Гкал, тобто в 2,6 разів менше.

Нагадаємо, 30 березня Міжнародний валютний фонд заявив, що Україна повинна виконувати обіцянки щодо узгодження цін на газ з ринковою у рамках програми кредитування в розмірі 17,5 млрд доларів.

Остров (интернет-издание), 04.04.2018

Счет из Роттердама, или Как заработали на украинцах у Порошенко с Ахметовым

Валерий Байкалов

Расследование ценообразования в украинской электроэнергетике, начатое Национальным антикоррупционным бюро Украины (НАБУ), сделало достоянием гласности одну из масштабных схем ограбления властью своих же сограждан.

Холдинг ДТЭК основательно залез в долги в 2010 г., заняв \$500 млн путем выпуска облигаций внешнего корпоративного займа.

Погасить их, т.е. вернуть долг, предстояло в 2015 г.

Вероятно, деньги собирались под финансирование приватизации ряда крупных энергогенерирующих компаний: "Западэнерго", "Киевэнерго", "Днепрэнерго" и "Крымэнерго". Поскольку далее 2011-2012 гг. ДТЭК скупил госпакеты акций в указанных компаниях, упрочив там свое положение.

Также тогда была куплена и крупнейшая компания-поставщик "Днепроблэнерго" – и на все-про все по тогдашнему курсу у ДТЭКа как раз и ушло \$529 млн.

Но уже тогда в стране началась новая волна экономического кризиса...

Топ-менеджеры и аналитики ДТЭК в данной ситуации приняли единственно верное решение, оформив реструктуризацию долга. С этой целью в марте 2013 г. проведен выпуск новых облигаций на 5 лет, но уже на \$600 млн. Тогда же, в 2013 г.,

был еще один облигационный займ на \$150 млн – поскольку параллельно компания делала определенные инвестиции в модернизацию энергоблоков и развитие угледобычи.

Однако смена власти в стране в феврале 2014 г. совпала с обвалом курса с \$/8 грн. до \$/26 грн. Это серьезно ударило по финансовой устойчивости ДТЭКа.

В такой ситуации отдать \$200 млн по облигационному займу в 2015 г. оказалось невозможно. Кроме того, у ДТЭКа имелся еще и долг на \$300 млн в виде банковского кредита.

Поэтому компания начала переговоры с кредиторами и в итоге смогла получить отсрочку платежей за счет перевыпуска облигаций на \$160 млн с погашением в 2018 г.

Rothschild SA нас связала, тайною нашей стала...

Между тем для ДТЭКа была жизненно необходима дальнейшая реструктуризация. Все-таки падение доходности в 3 раза в валютном эквиваленте – не шутка. Плюс добавилась утрата ряда угледобывающих активов на территории, захваченной боевиками "ДНР".

... агентство в марте 2016 г. присвоило дефолтный рейтинг RD облигациям ДТЭКа, часть из которых находится в свободном обращении на Ирландской фондовой бирже ISE.

Т.е. купить их может любой желающий. Цена определяется во-первых, исходя из рейтинга должника-эмитента, во-вторых - привязана к биржевым котировкам.

Под конец 2016 г. при содействии Rothschild SA энергохолдингу **Р. Ахметова** удалось договориться о новой реструктуризации долга.

... новые ЦБ – облигации ДТЭК со сроком обращения до 31 декабря 2024 г. Т.е. выплата основного долга таким образом перенесена на 6 лет.

Спасительный "Роттердам"

И опять надо вернуться в 2014-2015 гг. - когда война на Донбассе была в разгаре...

В. Демчишин обращался в Антимонопольный комитет Украины (АМКУ) с просьбой исследовать монопольное положение ДТЭК в сфере тепловой электроэнергетики (в случае признания монополистом ДТЭК пришлось бы продать часть своих активов).

"С ДТЭК у министерства отношения очень простые. Мы говорим: "Коллеги, давайте работать на рыночных условиях и прозрачно". Они отвечают: "Мы так и делаем, только себестоимость угля раскрывать не будем", - говорил В.Демчишин в апреле 2015 г., отвечая на вопрос о причине конфликта с ДТЭК.

По его словам, "ключевая проблема в том, что в ДТЭК весь заработок именно на угле - там, где у компании фактическая монополия. Где легко эти деньги спрятать".

Для справки: в отпускном тарифе на э/э для тепловых электростанций (ТЭС) доля угля достигает 80%. Тариф утверждает Национальная комиссия регулирования энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ).

Однако прошел еще год и ситуация для ДТЭК чудесным образом изменилась к лучшему. С мая 2016 г. начинает действовать новая методика расчета цены угля в тарифах на э/э для ТЭС.

Ее утвердила НКРЭКУ во главе с **Д. Вовком**. Именно эта методика и получила название "Роттердам+".

Но ведь этот уголь не покупается в Роттердаме и не везется оттуда в Украину? По оценкам отраслевых аналитиков в 2016 г. на украинских ТЭС лишь 5% (!) использованного угля было импортным.

Тогда как согласно "P+" тариф для энергокомпаний получился таким, как будто весь используемый уголь был импортным. **Разница в цене импортируемого и украинского угля велика: примерно в 2 раза.**

Кроме того, надо учесть еще парочку существенных нюансов. Во-первых, качество украинского угля хуже зарубежных аналогов, содержание вредных примесей примерно в 2 раза выше, чем в польском, российском, американском и южно-африканском угле.

Т.е. если бы наш уголь привезти на Роттердамскую биржу – его там никто не купит по существующим котировкам. Только с большим дисконтом.

Таким образом, разница в реальной цене угля, используемого в производстве э/э в Украине, и той, которую НКРЭКУ берет для расчета согласно "P+" – еще больше, чем это представляется при простом сопоставлении цифр.

Второй нюанс заключается в том, что биржевые котировки в "P+" используются без понижающего коэффициента. Т.е. не берется во внимание тот факт, что цены на любой сырьевой товар на бирже всегда выше, чем при поставках на основе предварительных прямых контрактов между производителем и потребителем.

Вот почему закладывать спотовые биржевые котировки в расчет стоимости угля, который приобретается по контрактам – мошенничество чистой воды, по аналогии с игрой в наперстки.

С другой стороны, финансовые показатели ДТЭК сразу после введения "P+" резко улучшились...

Таким образом благодаря "P+" ДТЭК вернул себе докризисную платежеспособность – за счет миллионов украинских граждан, которых власть в лице НКРЭКУ заставила платить за э/э по необоснованно завышенным тарифам. И которые точно так же, как и ДТЭК, пострадали от обвала гривны.

По данным НАБУ, с мая по июль 2016 г. ценные бумаги ДТЭКа на ISE подорожали на 60%. До этого, с сентября 2015 г. по май 2016 г., их скупкой активно занимались компании из группы IСU.

Напомним, они появились после того, как ДТЭК наняла Rothschild SA, с которой у IСU уже был опыт сотрудничества по бизнесу **П. Порошенко**.

Т.е. у детективов в ходе расследования вырисовывается следующая схема: сначала бывшие менеджеры IСU В.Демчишин (в должности министра), и Д.Вовк (в должности главы НКРЭКУ) создают видимость прессинга на ДТЭК. Это приводит к обесцениванию ее облигаций на бирже.

Далее их скупает IСU. А после этого, стараниями бывших менеджеров IСU внедряется формула, меняющая ситуацию для эмитента. Стоимость его облигаций растет – и теперь их можно продавать с хорошим гешефтом.

Между тем даже расследование НАБУ, начатое 24 марта 2017 г., т.е. год назад, не заставило НКРЭКУ отказаться от "P+". Это так же может указывать на бесперспективность судебного разбирательства для стороны обвинения.

При этом совершенно упускается из виду наличие такой компании, как ПАО "Центрэнерго" (ЦЭ), управляющей Трипольской, Угледорской и Змеевской ТЭС.

Формально ЦЭ является государственной, однако фактически находится под

контролем владельца компании "УкрДонИнвест" **Виталия Кропачева**.

Так, по итогам 2016 г. чистая прибыль ЦЭ выросла в 17,7(!) раза, до 386,87 млн грн., валовая прибыль — в 9,1 раза, до 990,2 млн грн., чистый доход — на 55,8%, до 10,696 млрд грн.

Это может быть мотивом, объясняющим появление "Р+" в украинской тепловой энергетике. Да, "волшебная" формула здорово выручила Р.Ахметова и ДТЭК, но с чего бы нынешней власти так заботиться о процветании его бизнеса?

Иное дело, если на этом можно и самим заработать, причем дважды: на бирже и непосредственно на рынке, на котором доля "Центрэнерго" составляет увесистые 15%.

Бизнес.Цензор.Нет, 04.04.2018

**Директор "Киевэнерго" Александр Фоменко:
"Тарифы для всех теплокоммуэнерго убыточны"**

Из интервью Александра Фоменко, директора "Киевэнерго"

Киев находится на пороге больших перемен в части энергоснабжения города. В июне 2017 года Киевский городской совет принял решение о прекращении аренды коммунальных объектов компанией "Киевэнерго".

Срок окончания арендного договора, который был заключен еще в 2001 году, истекал в конце 2017 года. Чтобы не подвергать риску прохождение отопительного сезона, Киевсовет продлил договор аренды до 26 апреля 2018 года.

В 2012 году акции ПАО "Киевэнерго" на приватизационном конкурсе купил энергетический холдинг ДТЭК **Рината Ахметова**. На сегодня трем компаниям Ахметова - DTEK Grids B.V. (Нидерланды), Ornex Limited (Кипр) и "ДТЭК Энерго" принадлежит более 93% акций "Киевэнерго".

После решения Киевсовета изъять из управления Р. Ахметова коммунальную собственность, ДТЭК в ноябре 2017 года принял решение о выделении из "Киевэнерго" оператора городских электрических сетей.

Для этого была создана компания "ДТЭК Киевские электросети", которая начала работу с 1 марта. И если выделение оператора сетей состоялось без особых проблем, передача коммунальной собственности с баланса "Киевэнерго" на баланс коммунального предприятия "Киевтеплоэнерго" происходит туго.

Разделение и окончание срока аренды коммунальных активов

- С 1 марта, согласно принятому год назад закону "О рынке электроэнергии", начала работу выделенная компания – ЧАО "ДТЭК Киевские электросети" ("ДТЭК КЭС"). Эта компания стала правопреемником всех обязательств по дистрибуционной деятельности. На клиентах это никак не отразилось за исключением того, что в платежках изменились реквизиты. Перезаключение договоров на снабжение электроэнергией не требуется.

- На первом этапе мы отделили дистрибуционную компанию от генерации. Вторым этапом, в декабре 2018 года, мы запустим работу поставщика универсальных услуг.

- НКРЭКУ для физлиц установлен фиксированный тариф, каскадированный по объемам потребления.

Как только государство откажется от установления фиксированной цены на электроэнергию для населения, тогда независимые поставщики начнут заходить на этот рынок.

- Как повлияет на цену переход на стопроцентный рынок для всех групп потребителей, сейчас, наверное, сложно сказать. Теоретически, для населения цены немного подрастут, а для промышленности – немного снизятся.

- Коммунальные активы – это две теплоэлектростанции – ТЭЦ-5 и ТЭЦ-6, мусоросжигательный завод "Энергия", около 180 котельных и тепловые сети с бойлерами, узлами учета и всей сбытовой инфраструктурой.

То есть, все тепловые сети – это коммунальная собственность, электрические сети – это, большей частью, акционерная собственность. В их перечень не входят, как правило, бывшие бесхозные сети, которые по решению Киевсовета передавались на баланс города и в управление "Киевэнерго".

Сейчас мы отделили акционерные электросети от "Киевэнерго" и передали их на "ДТЭК КЭС".

- С 27 апреля мы обязаны все активы передать КП "Киевтеплоэнерго".

- ... "Киевтеплоэнерго" будет осуществлять весь комплекс услуг в части теплоснабжения и поставки горячей воды. В том числе, коммунальному предприятию отойдет генерация тепла и электроэнергии – ТЭЦ-5, ТЭЦ-6 и завод "Энергия".

- 29 марта была первая четырехсторонняя встреча – представители города, руководство "Киевэнерго", "Киевтеплоэнерго" и профсоюза "Киевэнерго".

Насколько я понял из обсуждения, "Киевтеплоэнерго" готово принять всех работников "Киевэнерго".

- С 2012 года мы постоянно выступали с инициативами по изменению, законодательства, нормативной базы и системы тарифообразования. Нельзя говорить, что "Киевэнерго" и ДТЭК ничего не делали для того, чтобы изменить эту ситуацию.

Коммерческая деятельность "Киевэнерго"

- На 1 марта у нас задолженность перед "Нафтогазом" 4,5 млрд грн, перед транзитерами – около 0,7 млрд грн.

Задолженность населения перед компанией – около 5,9 млрд грн. Задолженность у госбюджета перед компанией по льготам и субсидиям – около 1,1 млрд грн. Уже в марте часть этой суммы была погашена, но долг остается.

Также есть обязательства государства по компенсации разницы в тарифах, которые действовали до 2016 года – 729 млн грн. Эта сумма до сих пор не выплачена.

В общем, задолженность перед нами гораздо больше, чем наша задолженность перед основными поставщиками.

Клиентский сервис

- Мы попытались организовать обслуживание клиентов на тех мощностях, которые у нас были. К сожалению НКРЭКУ не выделила нам дополнительные средства в тарифе для увеличения пропускной способности ЦОКов и колл-центра.

Но одна из основных проблем – некорректность информации об отопляемых площадях в жилом фонде. Данные по квадратуре нам передало КП "Главный информационно-вычислительный центр" (ГИВЦ).

Мы полтора года работали с их базой данных, пока в 2016 году не перешли на собственную биллинговую систему. База ГИВЦ, мягко говоря, была некорректной – и по площадям, и по суммам начислений, и по показателям счетчиков, которые поступали через них.

... Так что, если говорить о Киеве, возможен переход на бойлеры в летний

период по зонам. В зонах покрытия ТЭЦ отключать горячую воду в летний период нет смысла. Если же это зона покрытия квартальных или домовых котельных, и весь дом переходит на бойлеры, то это целесообразно.

К сожалению, у нас нет совместной программы по модернизации разводки в домах с жилищными организациями. Ведь они одновременно должны модернизировать свои щитовые и домовые сети.

Но мы свои линии усиливаем, понимая, что есть тенденция к увеличению потребления электроэнергии.

- Если потребитель не передает показания счетчика горячей воды длительное время (более года), начисления будут осуществляться по норме потребления.

Сумма будет откорректирована, когда клиент сообщит фактические показания счетчика энергокомпании.

- У нас 1 166 тыс. клиентов по электроэнергии. В личном кабинете зарегистрировано почти 600 тыс. Активных пользователей, которые посещают личный кабинет ежемесячно – около 400 тыс.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, UA Energy, 05.04.2018
**Комитет Рады по ТЭК одобрил к первому чтению законопроект
 об использовании "Киевтеплоэнерго" тарифов "Киевэнерго"
 после приема теплового комплекса столицы**

Комитет Верховной Рады по ТЭК одобрил к первому чтению проект закона №8095, разрешающий коммунальному предприятию (КП) "Киевтеплоэнерго" использовать цены и тарифы, утвержденные НКРЭКУ для ПАО "Киевэнерго", после приема-передачи теплового комплекса столицы.

Соответствующее решение принято на заседании комитета.

По словам автора документа депутата от БПП **Дмитрия Белоцерковца**, принятие законопроекта позволит организовать работу "Киевтеплоэнерго" в промежуточный период - до утверждения регулятором цен и тарифов специально для этого КП.

Проект закона №8095 распространяется не только на "Киевтеплоэнерго" и "Киевэнерго", но и на другие случаи, когда один субъект принимает от другого в пользование (аренду, концессию, управление) целостный имущественный комплекс по производству, транспортировке и поставке тепла, ТЭЦ, или другие установки по комбинированному производству тепла и электроэнергии.

Помимо вопроса цен и тарифов, законопроект затрагивает вопрос лицензирования – он разрешает "Киевтеплоэнерго" после принятия теплового комплекса столицы от "Киевэнерго", работать до 1 года без лицензии НКРЭКУ.

Українські Новини, 05.04.2018

**В 1-м квартале Украина увеличила доход от экспорта электроэнергии на 18%
 до \$80,5 млн**

В январе-марте 2018г. Украина увеличила доход от экспорта электроэнергии на 18% до \$80,471 млн по сравнению с аналогичным периодом 2017г. (\$68,121 млн). Об этом свидетельствуют таможенные данные Государственной фискальной службы.

В январе-марте 63,87% (\$51,395 млн) дохода от экспорта пришлось на поставку электроэнергии в Венгрию, 23,64% (\$19,024 млн) - в Польшу, 10,12% (\$8,147 млн) - в Молдову, 2,37% (\$1,905 млн) - в другие страны.

Как сообщалось, в 2017 году Украина увеличила экспорт электроэнергии на 28,7%, или на 1 152,7 млн кВт-час до 5 166,3 млн кВт-час по сравнению с 2016 г.

В 2017 году Украина увеличила доход от экспорта электроэнергии на 55%, или на \$83,478 млн до \$235,541 млн по сравнению с 2016 г.

Бизнес.Цензор.Нет, Fin.org.ua, Электровести, 05.04.2018

Рада намерена упростить строительство ветровых электростанций

Верховная Рада приняла за основу проект закона "О внесении изменений в некоторые законодательные акты Украины" (относительно инвестиционной привлекательности строительства объектов возобновляемой энергетики).

Согласно пояснительной записке к документу, законопроект разработан с целью повышения инвестиционной привлекательности отрасли производства энергии из возобновляемых источников в части согласование процедур экспертизы проектов строительства объектов и уточнения характеристик отнесения объектов к классам последствий.

В частности, предлагается внести изменения в законы "О регулировании градостроительной деятельности" и "О внесении изменений в некоторые законодательные акты Украины относительно усовершенствования градостроительной деятельности".

В этих изменениях, в частности, **предлагается исключить из класса средних последствий СС2 объекты, "которые производят электрическую энергию из энергии ветра", и отнести их к классу СС1 – незначительные последствия.**

В то же время, Главное экспертное управление Верховной Рады отметило, что согласно закону "Об оценке воздействия на окружающую среду", ветровые парки, ветровые электростанции, имеющие две и более турбины или высота которых составляет 50 метров и более, могут иметь значительное влияние на окружающую среду и подлежат оценке воздействия на окружающую среду. Также оценке подлежит строительство линий передачи электроэнергии при создании ВЭС.

Українські Новини, 06.04.2018

"Укрэнерго" инициирует повышение тарифа на электроэнергию ГЭС на 38% до 38,92 коп./кВт-час, ГАЭС - на 62% до 467,47 коп./кВт-час на 2018

Государственная энергогенерирующая компания "Укрэнерго" инициирует повышение тарифа на отпуск электроэнергии, которая производится на гидроэлектростанциях (ГЭС), на 38,31%, или на 10,78 коп./кВт-час до 38,92 коп./кВт-час, на гидроаккумулирующих станциях (ГАЭС) - на 61,84%, или на 178,62 коп./кВт-час до 467,47 коп./кВт-час на 2018 год, говорится в сообщении компании.

Данная инициатива вынесена на публичное обсуждение 24 апреля, которое состоится в админздании Киевской ГЭС.

Согласно обоснованию, "Укрэнерго" предлагает повысить средний тариф на 38,21%, или на 26,82 коп./кВт-час до 97,02 коп./кВт-час

Скорректированные расчеты тарифов "Укрэнерго" предполагают увеличение фонда оплаты труда на 110,8 млн гривен, увеличение средств для уплаты единого социально взноса - на 24,4 млн гривен.

В обосновании указано, что план производства электроэнергии на 2018 год станциями "Укрэнерго" составляет 11,85 млрд кВт-час, из них ГЭС - 10,456 млрд кВт-час.

Также "Укрэнерго" нуждается в дополнительном финансировании услуг производственного характера на сумму 1,750 млн гривен (утвержденный Национальной комиссией госрегулирующего энергетике и коммунальных услуг (НКРЭКУ) план на 2018 год предусматривает 17,976 млн гривен).

100% акций "Укрэнерго" принадлежат государству и находятся в управлении Министерства энергетике и угольной промышленности.

В состав "Укрэнерго" входят Киевская ГЭС, Киевская ГАЭС, Каневская ГЭС, Кременчугская ГЭС, Среднеднепровская ГЭС, Днепровская ГЭС, Днистровская ГЭС, Днистровская ГАЭС и Каховская ГЭС, общая установленная мощность которых составляет 5,745 ГВт.

Додаткова інформація на цю тему – Інтерфакс-Україна, Енергореформа, 05.04.2018 "Укрэнерго" намерено привлечь партнеров с опытом продления срока эксплуатации гидросооружений". "Укрэнерго" до конца года рассчитывает провести торги по привлечению партнера с опытом продления срока эксплуатации гидросооружений, сообщил генеральный директор компании **Игорь Сирота** на пресс-конференции в Вышгороде (Киевская обл.).

И.Сирота объяснил, что проектный срок эксплуатации гидросооружений украинских ГЭС – 100 лет. Для ДнепроГЭС он исчерпывается через 15 лет, для остальных станций - значительно позже. "Однако мы начинаем прорабатывать вопрос продления эксплуатации уже сейчас", - сказал он.

По словам главы "Укрэнерго", Украине необходимо разработать и утвердить на уровне Кабмина или Минэнергоугля базовый документ, регламентирующий процесс продления срока эксплуатации гидросооружений.

Интерфакс-Україна, Бизнес.Цензор.Нет, Енергореформа, 05.04.2018 **"Доля "Укрэнерго" в балансе электроэнергетики Украины в текущем году превысит 10%"**.

Интерфакс-Україна, UA Energy, Енергореформа, 06.04.2018
Синхронизация украинской энергосистемы с ENTSO-E является стратегическим направлением сотрудничества

Синхронизация украинской энергосистемы с европейской (ENTSO-E) является стратегическим направлением двустороннего сотрудничества Украины и ЕС в электроэнергетическом секторе, сообщил глава директората Европейской комиссии по энергетике **Доминик Ристори** на пресс-конференции в Киеве.

Он отметил, что для объединения сетей должны быть проведены дополнительные исследования статической и динамической устойчивости и выполнен ряд технических мероприятий с целью обеспечения полной синхронизации. При этом изменение рыночного законодательства и интеграция сетей должны двигаться максимально синхронно.

Как сообщалось, в июне 2017 года глава "Укрэнерго" **Всеволод Ковальчук** подписал соглашение об условиях будущего объединения энергосистем Украины и Молдовы с ENTSO-E (Европейская сеть системных операторов передачи электроэнергии). В июле соглашение вступило в силу после его подписания необходимым количеством европейских системных операторов.

Конечный срок выполнения Украиной мероприятий каталога требований для присоединения ОЭС страны к энергосистеме континентальной Европы наступает в июле 2022 года.

ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) створена в 2009 році. Об'єднала шість існуючих на той час галузевих асоціацій: ATSOI, BALTSO, ETSO, NORDEL, UCTE і UKTSOA, в які входить 41 системний оператор з 34 країн.

Електровести, 06.04.2018

С 1 травня НКРЭКУ буде приймати заявки на ліцензію для поставок електроенергії в відповідності з вимогами нового ринку

Національна комісія, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЭКУ) з 1 травня 2018 року буде приймати заяви та документи на отримання ліцензій на розподіл електроенергії та постачання електроенергії споживачеві згідно з вимогами нового енергоринку.

«Національна комісія, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг, нагадує, що, згідно з заключними та перехідними положеннями Закону України «Про ринок електричної енергії», суб'єкт господарювання, створений в результаті здійснення заходів з відокремлення з метою забезпечення постачання електричної енергії споживачам, в строк не пізніше 12 місяців з дня набуття в дію цього Закону, зобов'язаний в установленому порядку отримати ліцензію на здійснення господарської діяльності з постачання електроенергії», - зазначається в повідомленні.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 07.04.2018

Кошти для виплат звільненим заручникам уже зарезервовано

Надія Сміян

Ранкове засідання 6 квітня

Годину запитань до уряду розпочали з доповіді міністра енергетики та вугільної промисловості **Ігоря Насалика**. Він повідомив про те, що урядовці спільно з Данським енергетичним центром розробили програму, яка дасть енергетичний прогнозний баланс нашої держави на три роки. Її презентуватимуть уже наступного року. У серпні 2017-го прийнято також нову енергетичну стратегію до 2035 року, нагадав І. Насалик. Вона поєднає наші зобов'язання перед європейськими структурами, зокрема, з приводу реалізації третього енергетичного пакету та Угоди про асоціацію.

Реформування галузі без законодавчої бази неможливе, наголосив І. Насалик, відзначивши в цьому контексті спільну роботу профільного комітету Верховної Ради та виконавчої гілки влади. Нині роботу в цьому напрямі повністю завершено — починаючи із закону про ринок електричної енергії і закінчуючи законом про незалежного регулятора. Уся робота над вторинною документацією, яка нині під контролем координаційного центру, просувається в рамках передбаченого графіка. Відтак можна сподіватися на те, що влітку 2019 року закон про ринок електричної енергії запрацює повною мірою.

Міністр енергетики повідомив, що в осінньо-зимовий період наша країна ввійшла із запасом 1400 тонн вугілля, а вийшли із сезону із запасом у 1700 тонн. «Ми не тільки не зменшили, а й наростили запаси», — наголосив він.

Ситуація, пов'язана із дисбалансом у газовій системі, яка мала місце в березні,

показала, як працюють розроблені раніше механізми захисту. Упродовж 48 годин ситуацію вдалося стабілізувати, саме тому, що не доводилося думати «що ж робити». Наказ міністра енергетики про дії, які необхідно виконати в такій ситуації, підписано ще два роки тому, запевнив І. Насалик.

Протягом року нам вдалося скоротити споживання вугілля на п'ять мільйонів тонн. Нині ми повністю не залежимо від поставок з Росії на ринку атомної енергетики, каже він.

Уряд погасив усі заборгованості перед шахтарями, відзвітував міністр. Водночас він наголосив, що без державної підтримки вугільна галузь не може розвиватися. Відтак у міністерстві розроблено план реформування галузі, але коштів на її реалізацію немає.

Народний депутат **Рефат Чубаров** поцікавився долею незаконно ввезених німецьких турбін на територію окупованого Криму. Прем'єр-міністр **Володимир Гройсман** поінформував, що заходи вживаються за всіма напрямками, за допомогою дипломатичних та інших каналів. Ми вимагаємо реакції для введення додаткових санкцій до країни-агресора, наголосив він. З огляду на скандал, який відбувається довкола цих турбін, можна сказати, що санкційна політика відносно Росії діє.

<http://www.golos.com.ua/article/301734>

РБК-Украина, Деловая столица, Капитал (сайт издания), 07.04.2018

Насалик заявив про прогрес в енергетичній сфері в рамках домовленості з ЄС

Україна повинна виконати всі угоди з асоціацією

Енергетична сфера є однією з найпрогресивніших у контексті виконання зобов'язань за Угодою про асоціацію з ЄС. Про це повідомив міністр енергетики та вугільної промисловості України **Ігор Насалик**.

Зокрема, на зустрічі з представником Європейської Комісії **Домініком Рісторі** обговорювалися питання збереження клімату і розвитку відновлюваної енергетики. Але головною темою обговорення став Річний план на 2018 рік.

І. Насалик зазначив, що головне підтримка реформ в Україні і підкреслив особливу важливість розширення існуючого стратегічного партнерства в сфері енергетики з Європейським Союзом.

Інформуючи про реформування енергетичного сектора, міністр зазначив схвалення Енергетичної стратегії України на період до 2035 року, заходи щодо інтеграції українського і європейського ринків електричної енергії.

"Значним досягненням є прийняття базового законодавства для формування ринків газу та електроенергії", - зазначив він.

Сторони домовилися продовжити співпрацю в напрямку реалізації спільних проєктів в енергетичній сфері.

Українські Новини, 10.04.2018

"Укрэнерго" начало инвестиционный спор с Россией по поводу активов компании в Крыму

Национальная энергетическая компания "Укрэнерго" начала инвестиционный спор с Россией по поводу утраченных активов НЭЖ в Крыму. Об этом говорится в сообщении и. о. директора **Всеволода Ковальчука** на странице в соцсети Facebook.

"Несколько дней назад "Укрэнерго" вручило россиянам официальное письменное уведомление об инвестиционном споре относительно активов нашей

компаний в Крыму", - сообщил он.

В.Ковальчук добавил, что письма получили министр иностранных дел **Сергей Лавров**, министр финансов **Антон Силуанов**, министр юстиции **Александр Коновалов**, премьер-министр **Дмитрий Медведев** и Президент РФ **Владимир Путин**.

По его словам, "Укрэнерго" в этом деле будут представлять юристы международной юридической компании Covington & Burling LLP, которая ранее помогала НАК "Нефтегаз Украины" подать аналогичный иск.

"Если нам не удастся урегулировать спор мирным путем до конца сентября, мы сможем подать иск в Международный арбитраж против России, как это уже сделал "Нефтегаз". Наш иск будет касаться не только имущества, которое мы потеряли из-за аннексии полуострова, но и доходов, которые недополучили из-за такой потери", - уточнил В. Ковальчук.

Утраченные активы в Крыму В. Ковальчук оценивает примерно в \$1 млрд.

В 2016 году Ковальчук заявил, что "Укрэнерго" планирует подавать иск в международный суд против России в связи с незаконным захватом активов компании в результате аннексии Крыма.

Ковальчук рассчитывает, что "Укрэнерго" дойдет до стадии вынесения промежуточного решения по иску уже к концу 2018 года.

UAenergy.org, Энергореформа, 10.04.2018

"Енергоринок" затримує підписання договорів з виробниками "зеленої" енергетики

НКРЕКП направила до ДП "Енергоринок" звернення щодо прискорення договірної роботи з виробниками з альтернативних джерел енергії для забезпечення енергетичної незалежності України, йдеться в повідомленні на офіційному сайті Комісії.

"До НКРЕКП надходять листи від суб'єктів господарювання щодо їх звернення до ДП "Енергоринок" з клопотанням про укладення попереднього договору про купівлю-продаж електричної енергії на основі Примірного договору," - йдеться в зверненні регулятора.

В Комісії закликали ДП "Енергоринок" дотримуватися діючої нормативної бази, або в інакшому випадку НКРЕКП буде змушена застосовувати засоби регуляторного впливу, а також звернутися до Кабінету Міністрів із зазначеного питання.

НКРЕКП постановою від 09.01.2018 №1 внесла зміни до положень Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством "Енергоринок" та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії.

Український Бізнес Ресурс, 10.04.2018

Украина ускоренными темпами запускает новые электростанции

Владимир Тиравский

За первые три месяца 2018 года было введено почти 160 МВт мощностей объектов альтернативной энергетики

В I квартале текущего года введено в эксплуатацию 159,4 МВт мощностей объектов, генерирующих электроэнергию из возобновляемых источников по «зеленому» тарифу. Из них почти 100 МВт - солнечные электростанции. Об этом сообщает пресс-служба Госэнергоэффективности.

В общем, с начала 2015 года в секторе возобновляемой электроэнергетики введено 567 МВт новых мощностей, работающих по «зеленому» тарифу, на установление которых инвестировано более 550 млн евро. По состоянию на сегодня установленная мощность объектов возобновляемой электроэнергетики (без учета оккупированной территории АР Крым), которым установлен «зеленый» тариф составляет 1,5 ГВт.

Информационное агентство «ЛІГАБізнесІнформ», 11.04.2018

Кабмин объяснил, кому не нужен сертификат энергоэффективности

Кабинет министров утвердил перечень зданий, которые не подлежат обязательной сертификации энергоэффективности. Об этом сообщает пресс-служба Министерства регионального развития, строительства и ЖКХ.

В перечень вошли здания промышленного и сельскохозяйственного назначения, объекты энергетики, транспорта, связи и обороны, складские помещения. По желанию владельцев указанных объектов, они могут получить соответствующий сертификат и осуществлять мероприятия по энергоэффективности.

Перечень был утвержден во исполнение закона об энергетической эффективности зданий, принятого 8 июня 2017 г. и вступившего в силу 23 июля 2017 г.

Согласно закону, сертификация энергоэффективности является обязательной для:

- объектов строительства (нового строительства, реконструкции, капитального ремонта), которые по классу последствий (ответственности) относятся к объектам со средними (СС2) и значительными (СС3) последствиями;
- зданий государственности с отапливаемой площадью более 250 кв. м, которые часто посещают граждане и во всех помещениях которых расположены органы государственной власти;
- зданий с отапливаемой площадью более 250 кв. м, во всех помещениях которых расположены органы местного самоуправления (в случае термомодернизации зданий);
- зданий, в которых осуществляется термомодернизация при поддержке государства.

Ранее министр образования и науки **Лилия Гриневич** заявила, что Украина привлекла 180 млн евро для повышения энергоэффективности в университетах.

<http://biz.liga.net/ekonomika/tek/novosti/kabmin-obyasnil-komu-ne-nujen-sertifikat-energoeffektivnosti>

ГолосУа, 11.04.2018

НКРЭКУ повышает тарифы для ГЭС и ГАЭС в интересах олигархов – эксперт

Об этом в комментарии сообщил юрист, директор Института города **Александр Сергиенко**.

«НКРЭКУ повышая тарифы для ГЭС и ГАЭС, обворовывает украинцев. Нацкомиссия все «сваливает в один котел», якобы создавая энергорынок. Если бы у нас имела преимущество атомная электроэнергия, а не тепловая, то она обходилась гражданам намного дешевле. Но это не в интересах олигархов», - сказал он.

По словам А. Сергиенко, запланированный рост тарифов является экономически необоснованным. «В условиях монополии говорить об экономически обоснованных тарифах не приходится. У нас монопольные цены на тепло, свет и газ.

За красивим постановленням Кабміна використовується затратний принцип тарифообрання. То єсть все валові затрати при виробстві тепла і любых комунальних услуг закладаються в тариф. А це абсолютно протирічить економічній логіці. В нормальній економіці, чим нижче себестоїмість, тим вище дохід. В Україні жє все наоборот», - резюмирує А. Сергиєнко.

Лівий берег (інтернет-видання), 11.04.2018

Профільний комітет Ради одобрив законопроект об енергетическому омбудсмені

Комітет Верховної Ради по вопросам топливно-енергетического комплексу, ядерної політики і ядерної безпеки рекомендує прийняти законопроект "**Об енергетическому омбудсмені**" (№7059 от 4 сєтєбря 2017 года).

Такое решение было принято на заседании 11 апреля, сообщила член комитета, нардеп от фракции "Народный фронт" **Наталья Кацер-Бучковская**.

Законопроектом предлагается, чтобы энергетический омбудсмен назначался Верховной Радой сроком на пять лет.

Функции энергетического омбудсмєна будут заключаться в решении потребительских споров, оказании влияния на формирование потребительской политики, популяризации прав потребителей среди государственных учреждений и представителей бизнеса, предоставлении советов и консультаций потребителям, информировании и просвещении потребителей.

Также энергетический омбудсмен будет осуществлять функцию наблюдения за проблемами потребителей. Рассматривая потребительские споры, он должен обнаруживать общие для многих споров проблемы и причины, а также системные неправомерные практики предприятий. Далее энергетический омбудсмен будет предлагать конкретные пути для улучшения положения потребителей на энергетическом рынке или рынке коммунальных услуг и устранения системных проблем.

Потребителями в законопроекте определены физические лица и субъекты микропредпринимательства.

К вопросам, которыми занимается энергетический омбудсмен, будут относиться, например, такие: проблемы со счетами за потребленный газ или электроэнергию, проблемы с поставками энергии, качество обслуживания, вопросы отключения от снабжения.

Деятельность энергетического омбудсмєна будет направлена, прежде всего, на усиление роли потребителей...

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 13.04.2018

Новий енергоринок: висока якість і низькі тарифи ПАТ «Хмельницькобленерго» готове до роботи в таких умовах

Ірина Козак

У наш час нечасто почуєш схвальне слово про роботу енергопостачальних компаній. Здебільшого споживачі нарікають на постійно зростаючі тарифи. Водночас ніхто не дає гарантій, що нарешті вони зупиняться. У багатьох виникає запитання, чи є межа у вартості кіловата? І хто має подбати, щоб тариф був доступний, якість надаваних енергетиками послуг — висока і при цьому робота самих розподільчих компаній — стабільна та надійна?

І все-таки певні формули успіху є. Розібратися в них спробуємо разом із

фахівцями ПАТ «Хмельницькобленерго».

Уже кілька років поспіль товариство демонструє високі виробничі та фінансові показники і водночас дотримується проголошеної ним стратегії, в якій найвищою цінністю компанії визначено споживача.

На підприємстві констатують: часи спадів, які доводилося переживати разом з усією економікою, відійшли в минуле. Уже третій рік поспіль в області фіксують нарощування споживання електроенергії. Торік цифра сягнула 2,18 мільярда кіловат-годин електроенергії.

Суворе дотримання платіжної дисципліни дало змогу і самому підприємству стовідсотково розрахуватись із ДП «Енергоринок». До того ж хмельницькі енергетики нарешті повністю ліквідували кількамільйонну реструктуризовану заборгованість, що тягнулась ще з минулих років.

З року в рік тут спрямовують чималі кошти на інвестиційні програми.

Лише торік на їх виконання було витрачено майже 110 мільйонів гривень. Ще понад 50 мільйонів гривень минулоріч пішло на експлуатаційні та капітальні ремонти. А проведення закупівель через систему Prozorro дало змогу заощадити за рік понад п'ять мільйонів гривень. Заощаджені кошти знову інвестують в оновлення і розвиток мереж та поліпшення якості обслуговування споживача.

Витрати чималі, однак в обленерго розуміють: без них не досягти високого рівня показників діяльності. **Приміром, в країні знайдеться не так багато компаній, які могли б похвалитися таким низьким показником технологічних втрат електроенергії, який нині мають хмельничани — а це 15,19 відсотка. І це тоді, як нормативний показник сягає 16,85 відсотка.**

Загалом ощадлива робота, використання сучасних технологій і постійне оновлення виробничої бази допомогли ПАТ «Хмельницькобленерго» після виконання інвестиційної програми і проведення обов'язкових виплат заробити торік 43,6 мільйона гривень чистого прибутку.

Найчастіше в компанії чують одне запитання: чи можна зупинити зростання тарифів?

— Уже найближчим часом буде зроблено перший важливий крок на цьому шляху, — повідомив керівник підприємства **Олег Козачук**. — «Хмельницькобленерго» буде реорганізовано у два нові підприємства: одна компанія з розподілу енергії, яка займатиметься експлуатацією та розвитком електромереж, інша — компанія з постачання, яка займатиметься продажем електроенергії та розрахунками з енергоринком і споживачами.

До початку грудня юридичні особи—споживачі повинні будуть визначитися, чи продовжать вони співпрацю з нею, чи шукатимуть інших постачальників.

— Система продумана так, що постачальник сам шукатиме можливості купити електроенергію якомога дешевше. А конкуренція на ринку продажів стримуватиме від безконтрольного підвищення реалізаційних цін, — продовжує Олег Іванович.

Чи ризикує при цьому обленерго? Так. Бо навіть попри те, що воно багато десятиліть поспіль залишалося монополістом у цій сфері, немає жодних гарантій, що споживач надасть перевагу саме йому. Приміром, для великих промислових споживачів вирішальну роль під час вибору партнера може відіграти навіть мінімальна цінова знижка. Адже за значних обсягів споживання вона обернеться істотною економією.

Та вже тепер зрозуміло, легкий цей шлях не буде. Побудова успішної системи, яка одночасно задовольнятиме як генеруючі компанії і постачальників, так і споживачів, вимагає запровадження в життя цілого комплексу заходів. Зокрема, це стосується запровадження РАВ — тарифів.

Побоювання щодо підвищення тарифів для споживачів не такі вже й безпідставні.

Незаперечним залишається і той факт, що перші позитивні зміни мають відчутти саме розподільчі та постачальні енергокомпанії. У ПАТ «Хмельницькобленерго» підраховали: за теперішніх правил гри не тільки на оновлення виробництва, а й на утримання та ремонт технічної бази вдається залучити набагато менші суми, ніж це потрібно. Дефіцит коштів становить мільярди гривень.

Де вихід? Багато хто бачить його саме в запровадженні стимулюючого тарифоутворення. Приміром, для ПАТ «Хмельницькобленерго» це означає, що витрати на модернізацію виробництва можуть зрости у п'ять-шість разів.

Так, на початку це призведе до зростання тарифів для споживачів.

— Як ми побачили на досвіді європейських країн, на цьому етапі вартість кіловата може зрости від 10 до 30 відсотків, — зізнається Олег Козачук. — **Але треба розуміти, що ці кошти повинні йти не в кишеню власників компанії, а саме на розвиток електромереж.**

Одно слово, виходить так, що головним інвестором у цій програмі оновлення повинен виступити... споживач. А за це з часом він має отримати свої дивіденди.

— Галузь давно потребує чесних і відкритих рішень, — переконаний Олег Козачук.

У ПАТ «Хмельницькобленерго» розуміють: компанія стоїть на порозі змін, що здатні вплинути на життя і статки не лише енергопостачальників, а й тисяч споживачів. Тому й намагаються зробити все, щоб цей перехід не був надто болючий, а головне — щоб усі отримали очікуване. Цього навчалися в Польщі та Південній Кореї, де розпитували в колег, як із найменшими втратами пройти шляхом реформ. Тепер побачене намагаються адаптувати і застосувати в себе.

ПАТ «Хмельницькобленерго» готове до такого реформування. І сподівається, що завдяки розумінню та співпраці всіх зацікавлених сторін і учасників цього процесу все задумане перетвориться на реальність.

<http://www.golos.com.ua/article/301879>

ЯДЕРНА ЕНЕРГЕТИКА ТА ПРОМИСЛОВІСТЬ

Левый берег, 16.04.2018

Чому протестують українські атомники?

Сергій Євтушок, Народний депутат України

Днями Професійна спілка працівників атомної енергетики та промисловості України провела акції протесту в усіх містах-супутниках (де розташовані Запорізька, Рівненська, Південно-Українська та Хмельницька АЕС).

Атомно-енергетичний комплекс України – це одна із ключових складових в енергетиці, економіці, соціальному благополуччі населення. На жаль, сьогодні в нас є всі підстави для великого занепокоєння, адже ця ключова складова перебуває у надважкому стані. Справа в тому, що ядерна енергетична галузь фінан-

сується по залишковому принципу. Таким чином, непрофесійна чинна влада практично руйнує галузь. Майже всі питання розвитку ядерної галузі є наразі невирішені: безпекове функціонування, забезпечення матеріального добробуту працівників...

За статистикою останніх років, базова атомна генерація покриває понад 55% потреб країни в електроенергії, а в найнапруженіші періоди її частка у загальному енергобалансі сягала 68%.

Тож ситуація може стати критичною, якщо влада не вчинить жодних дій.

Люди вимагають терміново вирішити питання із зарплатою. **Українські атомники повинні мати гідний рівень зарплат. Навіть «Енергоатом» позбавлений можливості утримувати висококваліфікованих працівників, ліцензований персонал, оскільки заробітна плата українських ядерників дуже низька. Саме тому вони змушені будуть виїжджати за кордон у пошуках заробітку. Натомість, збереження трудового кадрового потенціалу є невід'ємною компонентою ядерної безпеки. Престижність та стабільність майбутнього ядерної енергетики залежить від мотивації влади.**

Державне підприємство НАЕК «Енергоатом» постійно живе у борг. Рівень розрахунків енергоринку з компанією щороку погіршується. Лише за 2015-2017 роки заборгованість перед атомною експлуатуючою організацією зросла з 10,9 млрд грн до 12,6 млрд грн, а зараз це вже — 12,7 млрд грн.

Системне збільшення заборгованості додатково обтяжують дискримінаційні рішення НКРЕКП. Торік встановлений тариф для НАЕК «Енергоатом» переглядався тричі і в середньому становив 47,41 коп/кВт.год, що є найнижчим тарифом у світі для АЕС. Окрім того, своєю постановою НКРЕКП торік повиягувала кошти з пріоритетних напрямів діяльності НАЕК «Енергоатом». Так, було зменшено фінансування у таких розмірах: «Нове будівництво» (Централізоване сховище відпрацьованого ядерного палива у зоні відчуження) – на 56%; «Підвищення безпеки енергоблоків АЕС»- 36%; «Продовження терміну експлуатації енергоблоків АЕС – 50%. Така діяльність регулятора унеможливорює як продовження життєвого ресурсу, так і ставить під загрозу поточну експлуатацію енергоблоків.

Винуватих треба притягнути до відповідальності. У разі невиконання й ігнорування владою вимог Атомпрофспілки попередили, що проведуть масову протестну акцію у м. Київ.

LDaily, lawyers.ua, 23.03.2018

«Необходимо сделать так, чтобы наши законы защищали бизнес.

Надо решить вопросы рынка земли, защиты бизнеса от рэкета и сделать нормальную судебную систему»

Из интервью Президента ГП НАЭК «Энергоатом» Юрия Недашковского о состоянии энергетического сектора Украины и его перспективы развития

Юрий Недашковский – эксперт, который не просто знает отрасль, это – специалист, который представляет Украину на мировом уровне. Он является членом Всемирного Совета управляющих WANO.

Ю.Недашковский: ... надо понимать, что Украина унаследовала от Советского Союза, а это – мощный энергетический сектор, представленный атомными электростанциями (сегодня в эксплуатации 15 энергоблоков общей мощностью 13.8 ГВт), тепловой энергетикой и гидроэнергетикой.

... Украина имеет очень мощные государственные линии электропередач

классом напряжения от 750 киловольт.

Во времена Советского Союза по энергетике была экспансионистская политика, и она предусматривала, что Западную Европу Советский Союз планировал посадить так сказать на нефтяную и газовую иглу, а Восточную Европу (я имею в виду тогдашнее Варшавское соглашение), на электроэнергетическую иглу. В те времена очень активно строились атомные электростанции в Украине и межгосударственные линии электропередач, и они прокладывались в западном направлении, что позволяло ежегодно экспортировать почти 30 млрд киловатт электроэнергии в страны Восточной Европы. И это тот показатель, на который мы до сих пор не можем выйти.

Ю.Недашковский: Есть цель обновить экспортный потенциал Украины...

Ю.Недашковский: ... надо четко понять, что потенциал более 50 гигаватт, доставшийся нам в наследство, надо сначала сохранить, а потом думать, что с ним делать дальше. Дело в том, что в большей части, например, если говорить о тепловой энергетике, уже отработанный ресурс по несколько раз, и часть блоков просто неработоспособна.

Ю.Недашковский: Сейчас речь идет о том, что нужно строить новые тепловые мощности уже с более современными технологиями и модернизировать те мощности, которые есть сегодня. Если мы говорим о гидроэнергетике, она сегодня в достаточно хорошем состоянии: эта отрасль производит около 10% всей энергии, потребляемой страной. Проведена большая программа повышения мощности и модернизации с привлечением средств международного банка и других международных финансовых организаций, но она фактически использовала свой потенциал с точки зрения наращивания мощности. Только малая гидроэнергетика имеет еще потенциал для наращивания мощности.

Ю.Недашковский: Государство приняло программу развития гидроэнергетики и она уже утверждена законом Украины.

Ю.Недашковский: «Энергоатом» – государственная компания, которая пока находится в статусе унитарного государственного предприятия.

Ю.Недашковский: Унитарное означает – неакционерное общество. Это предприятие, вся собственность которого принадлежит государству: имущество «Энергоатома» в собственности государства.

... Правда, сейчас у нас стартовал процесс корпоратизации. Идея такова – «Энергоатом» станет акционерным обществом, но с сохранением у государства 100% акций.

Ю.Недашковский: Это более гибкая схема работы: акционерное общество может создавать различные организационные форумы, совместные общества с другими предприятиями, привлекать инвестиции в общественные предприятия... создавать совместные предприятия и тому подобное.

... за годы независимости было сделано очень много для того, чтобы наша атомная энергетика не только была полностью модернизирована, но и запустила новые программы модернизации, направленные на дальнейшее повышение безопасности, в том числе и о принятии мер «постфукусимского» характера с учетом опыта аварии 2011-го года на АЭС «Фукусима Даичи» в Японии. И вообще речь идет о применении новых технологий и новых знаний, которые обязательно будут внедряться в жизнь.

Ю.Недашковский: Повторю наши энергоблоки советской конструкции имели

определенные дефициты в безопасности. Это было установлено экспертами МАГАТЭ, но сегодня дефициты устранены и все меры безопасности выполнены.

Ю.Недашковский: ... Скажу еще одно – атомная энергетика не может развиваться изолированно в одной стране, поэтому «Энергоатом» – неотъемлемый член мирового ядерного сообщества.

И принимая во внимание все сказанное, место «Энергоатома» по всем показателям, а их всего 11, очень неплохое. Я не имею права говорить, какое именно, потому как это конфиденциальная информация, но поверьте, мы в очень хорошем состоянии.

Ю.Недашковский: Все же понимают, что бизнес идет тогда, когда он понимает, что в стране работает стабильное законодательство — фискальное, разрешительное, и оно не меняется под политическую конъюнктуру, его можно изучить раз и навсегда, и оно будет защищать бизнесмена с точки зрения уверенности, что его бизнес у него не заберут.

Второй вопрос – это возвращение инвестиций. В начале надо иметь возможность их заработать, иметь возможность в случае необходимости их реприватизировать, вернуть в страну происхождения или иметь возможность их дальше развивать.

Исходя из всего этого, говорить о том, что сейчас в Украине благоприятный инвестиционный климат было бы, на мой взгляд, очень оптимистично.

Державна інспекція ядерного регулювання України, 28.03.2018

Про проект кваліфікації ядерного палива компанії Westinghouse

Роботи з впровадження палива виробництва компанії «Westinghouse» розпочато у 2000 році в рамках Виконавчої угоди між Урядом України та Урядом США стосовно Проекту кваліфікації ядерного палива для України, підписаної 05 червня 2000 року. Мета проекту - розробка, постачання на АЕС України та кваліфікація альтернативного ядерного палива, сумісного з паливом російського виробництва.

Впровадження тепловиділяючих збірок (далі - ТВЗ), виробництва компанії «Westinghouse», як будь-якої нової модифікації ядерного палива для АЕС України чітко регламентується нормативно-правовими документами з ядерної та радіаційної безпеки. Цими документами визначені послідовні кроки, які має зробити експлуатуюча організація і кожен з яких ретельно аналізується та контролюється Держатомрегулюванням – від концептуального рішення щодо впровадження нового палива до його введення в промислову експлуатацію.

Довідково: відповідність міжнародним підходам, зокрема, стандартам МАГАТЕ, законодавчої бази України з ядерної та радіаційної безпеки, у тому числі процедури ліцензування нового ядерного палива, було підтверджено під час реалізації спільного проекту «ЕС-IAEA-UKRAINE JOINT PROJECT on Safety Evaluation of Ukrainian NPPs» у 2007-2010 р.р.

Далі в статті розписані роботи, які проводились в період з 2005 р. по 2017 р. на Южно-Українській АЕС та Запорізькій АЕС.

За час експлуатації ТВЗ-WR протягом 2015-2017 років передумов для порушення умов безпечної експлуатації енергоблоків не виявлено.

Беручи до уваги вищезазначене Держатомрегулювання не вбачає будь-яких «ліцензійних» ризиків щодо продовження робіт з диверсифікація постачання ядерного палива для АЕС України.

Інформація стосовно розширення дослідної експлуатації ТВЗ-WR на інші

енергоблоки АЕС України з реакторами типу ВВЕР-1000, або використання ядерного палива виробництва компанії «Westinghouse Electric Sweden AB» на енергоблоках з реакторами типу ВВЕР-440 (енергоблоки №1,2 Рівненської АЕС) до Держатомрегулювання не надходила.

Интерфакс-Украина, 29.03.2018

Профспілка працівників атомної енергетики

та промисловості України проведе акції протесту в містах-супутниках АЕС

Профспілка працівників атомної енергетики та промисловості України вирішила 12 квітня провести акції протесту в містах-супутниках атомних електростанцій (АЕС). Відповідне рішення президія профспілки прийняла 22 березня.

"Провести 12 квітня 2018 року з 16:00 до 18:00 одночасно в усіх містах-супутниках попереджувальну акцію протесту з метою змусити органи державної влади України сісти за стіл переговорів з Атомпрофспілки і розглянути питання "Про стан справ в атомно-промисловому комплексі України", - йдеться в рішенні президії.

У разі, якщо Атомпрофспілки не вдасться домогтися бажаного, вона має намір організувати акцію протесту вже в Києві.

Як повідомлялося з посиланням на дані НКРЕКП, станом на березень частка АЕС у виробництві електроенергії в Україні становить 52,2%. При цьому частка АЕС у загальній вартості електроенергії - лише 26,8%.

Заборгованість ДП "Енергоринок" за електроенергію, вироблену на АЕС України, станом на 28 лютого, становила 12,8 млрд грн. Законопроект про врегулювання боргів на ринку електроенергії, підготовлений Міністерством енергетики, передбачає погашення боргів державою або їх списання.

РИА-Новости Украина, Еженедельник 2000 (Сайт издания), 30.03.2018

В Украине возросло количество нарушений в работе АЭС

Количество нарушений в работе атомных электростанций Украины в 2017 году составило 17 случаев, в то время как сбоев было только 12. Об этом 30 марта в Facebook сообщила Государственная инспекция ядерного регулирования.

«В 2017 году произошло 17 нарушений в работе АЭС Украины, что является наибольшим количеством за последние 7 лет», — информировали в инспекции.

При этом регулятор утверждает, что «в течение 2008-2017 годов на АЭС Украины не было зафиксировано нарушений, которые бы привели к облучению персонала или выбросу/сбросу радиоактивных веществ в окружающую среду выше регламентных значений».

Напомним, по словам профессора кафедры АЭС Одесского национального политехнического университета **Сергея Барбашева**, «большинство инцидентов на атомных станциях Украины, случившиеся за последние несколько лет, не учтены в базах данных, хотя и упоминаются в СМИ».

Электровести, 02.04.2018

Атомная энергетика останется базой энергосистемы Украины, но ей нужно научиться уживаться с ВИЭ - Бандуров

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**», ссылаясь на Энергетическую стратегию 2035, принятую Кабинетом министров.

Энергетическая стратегия до 2035 года предусматривает, что доля атомной энергетики в энергобалансе будет сохраняться приблизительно на существующем уровне – 50-55%. При том, что производство электроэнергии на АЭС должно постепенно увеличиваться – до 95-100 млрд кВт-ч в год, исходя из запланированного роста потребности страны в электроэнергии 2% в год.

Но в то же время Энергостратегия предусматривает рост доли «зеленой» энергетики до 22% (с учетом крупных ГЭС) к 2035 году, а план развития ВИЭ предусматривает достижение 11% ВИЭ уже в 2020 году. И это, по словам г-на Бандурова, является одним из вызовов для атомной энергетики как в краткосрочной, так и долгосрочной перспективе.

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

По словам главы подкомитета, до 2020 года на энергоблоках АЭС должно быть внедрено так называемое первичное частотное регулирование мощностей – в диапазоне +/- 2% ,«так как ГЭС и ГАЭС уже не смогут самостоятельно отслеживать генерацию ВЭС и СЭС, как это происходит сегодня». Этого также требует присоединение Украины к ENTSO-E, и такие работы уже проводятся на первом энергоблоке Запорожской АЭС, отметил Владимир Бандуров.

Уже до 2025 года «хотя бы на 3-4 энергоблоках» необходимо внедрить возможность использования режима вторичного регулирования мощности – по аналогии с АЭС Франции. На сегодня такие работы ведутся только на пилотном энергоблоке №2 Хмельницкой АЭС, где изучаются возможности регулирования мощности +/- 250 МВт, отметил депутат:

«Это особенно важно в новых условиях функционирования рынка электроэнергии при резком росте доли возобновляемой энергетики до 10-12%, когда работа атомных блоков в базовом режиме будет неэффективной».

"Зеленые" мощности на АЭС

Интересно также, что в комитете считают, что Энергоатом может строить на территориях АЭС другие мощности – солнечные и ветровые – что поможет заместить в будущем выбывающие энергоблоки:

Енергоатом, Сайт ЗАЕС, Энергореформа, Бизнес.Цензор, УКРИНФОРМ, 02.04.2018

Колегія Держатомрегулювання вважає можливою експлуатацію енергоблока №4 ЗАЕС в зупиненому стані по закінченню його терміну експлуатації

30 березня 2018 року відбулося засідання Колегії Державної інспекції ядерного регулювання України, на якому розглядалось питання «Про стан виконання робіт з продовження терміну експлуатації енергоблока №4 ВП ЗАЕС».

Експлуатуюча організація представила комплект документів щодо експлуатації енергоблока у зупиненому стані на період виконання необхідних організаційно-технічних заходів для обґрунтування можливості його довгострокової експлуатації.

Заслухавши виступи представників Запорізької АЕС «Про стан готовності енергоблока № 4 ВП ЗАЕС до експлуатації у понадпроектний термін», Державного науково-технічного центру з ядерної та радіаційної безпеки «Результати експертизи Звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблока №4 Запорізької АЕС» та Державної інспекції ядерного регулювання України «Про результат розгляду заяви щодо внесення змін до ліцензії Держатомрегулювання та стан підготовки блока №4 Запорізької АЕС до продовження терміну експлуатації» Колегія вирішила:

Станом на 30 березня 2018 року НАЕК «Енергоатом» обґрунтована можливість експлуатації енергоблока №4 Запорізької АЕС лише в зупиненому стані з вивантаженням із активної зони реактора ядерним паливом.

Вважати можливим розгляд питання щодо поновлення експлуатації цього енергоблока на енергетичних рівнях потужності після повної реалізації низки заходів...

EUAXIS, 02.04.2018

В Славутиче работает Севастопольский университет ядерной энергии

Главный консультант службы правового анализа Представительства президента Украины в АР Крым **Руслан Сайдаметов** по поручению Постоянного представителя принял участие в рабочей совещании на базе городской администрации города Славутич, на котором обсудили пути восстановления работы Севастопольского национального университета ядерной энергии и промышленности, а также строительство соответствующего индустриального парка. Об этом сообщается на странице Представительства президента Украины в АРК в Facebook.

В совещании приняли участие городской глава Славутича **Ю. К. Фомичев**, замглавы Славутича **О. Б. Линкевич**, помощник ректора Таврического национального университета имени В. И. Вернадского **С. Ю. Гуменюк**, а также представители органов местного самоуправления и международных организаций.

В Представительстве отметили, что восстановление деятельности Севастопольского национального университета возможно в рамках деятельности Таврического национального университета имени В. И. Вернадского.

Українські Новини, Капітал (сайт издания), РБК-Украина, EIR Center, 04.04.2018

Кабмин скорректировал финплан "Энергоатома" на 2018 с увеличением прибыли на 15,4% до 378 млн грн и чистого дохода на 7,5% до 43,5 млрд грн

Кабинет Министров скорректировал финансовый план Национальной атомной энергогенерирующей компании "Энергоатом" на 2018 год с увеличением ожидаемой чистой прибыли на 15,36%, или на 50,335 млн гривен до 377,962 млн гривен и чистого дохода на 7,45%, или на 3,019 млрд гривен до 43,542 млрд гривен, соответствующее решение было принято на заседании Кабмина.

Согласно пояснительной записке, внесение изменений в финплан "Энергоатома" связано с утверждением постановлением НКРЭКУ от 28 декабря 2017 года тарифов на отпуск электроэнергии атомными электростанциями на 2018 год, увеличением объемов производства электроэнергии на 2018 год согласно прогнозному балансу электроэнергии ОЭС Украины на 2018 год, а также изменением инвестиционной программы "Энергоатома".

Согласно новому финплану, "Энергоатом" прогнозирует себестоимость реализованной продукции в размере 37,973 млрд гривен, что на 6,05%, или на 2,167

млрд гривен больше, чем в старом варианте финплана, а валовая прибыль компании за 2018 год запланирована на уровне 5,568 млрд гривен.

Также новый финплан на 2018 год предусматривает показатель EBITDA (прибыль до вычета налогов, процентов и амортизации) на уровне 10,401 млрд гривен, что на 7,33%, или на 0,71 млрд гривен больше, чем в старом финплане.

Финплан "Энергоатома" был рассчитан по тарифу 54,03 коп/кВт-час.

На 2018 год в финплане предусмотрен отпуск электрической энергии в оптовый рынок электроэнергии (ОРЭ) Украины в объеме 79,02 млрд кВт в час (ранее было - 76,02 млрд кВт в час).

Інформація на цю тему – Українські новини, Електровести, 04.04.2018 «Скорректированный финплан "Энергоатома" на 2018 предусматривает закупку ядерного топлива на сумму 10,978 млрд гривен».

Електровести, 04.04.2018

В Чехії успішно пройшло випробування нового обладнання за участю фахівця ЗАЕС

На майданчику заводу - виробника компанії SKODA JS a.s. в Чехії пройшли приймально - здавальні випробування «Системи запобігання раннього байпасування гермооболонки у разі потрапляння розплавлених мас активної зони з шахти реактора в канали поза гермооб'ємом». Впровадження обладнання для запобігання раннього байпасування є одним із заходів Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки енергоблоків атомних електростанцій.

Обладнання призначене для енергоблока № 4 Запорізької АЕС. Таке ж обладнання вже введено в промислову експлуатацію на першому, другому і третьому енергоблоках. Аналогічна система буде встановлена під час ремонту на енергоблоці №4, а до 2020 року - на п'ятому і шостому енергоблоках.

Реалізація заходу під назвою «Запобігання раннього байпасування гермооболонки в разі потрапляння розплавлених мас активної зони з шахти реактора в канали поза гермооб'ємом» проводиться на Запорізькій АЕС вперше серед атомних електростанцій України.

Подібного досвіду в світі мало. Такі системи встановлені на двох енергоблоках АЕС Темелін у Чехії та на АЕС Козлодуй в Болгарії.

За словами учасника випробувань - провідного інженера цеху теплової автоматики і вимірювань (ЦТАВ) Запорізької АЕС **Андрія Чепурних**, під час приймально - здавальних випробувань була перевірена пред'явлена технічна та експлуатаційна документація, комплектність обладнання, маркування, геометричні розміри, маса і т.д. Всі процедури виконувалися відповідно до програми.

Енергоатом, 04.04.2018

Розробка нового покоління конденсаторів для українських АЕС висунута на здобуття Державної премії

НАЕК «Енергоатом» висунув на здобуття Державної премії в галузі науки і техніки за 2018 рік проект, реалізований спільно з ПАТ «Турбоатом».

Робота «**Розробка і впровадження конденсаторів парових турбін атомних електростанцій**» прийнято Комітетом з Держпремій до розгляду. Представлену роботу присвячено створенню конденсаторів нового покоління «блочно-модульного» виконання для турбоустановок потужністю 1000 МВт, які

відповідають сучасним вимогам з енергоефективності та надійності як для модернізації діючих АЕС, так і для будівництва нових.

У ході розробки та впровадження проекту вирішувалися складні наукові завдання. У їх вирішенні брали участь не лише фахівці Турбоатом, але і партнери підприємства: Інститут проблем машинобудування, Інститут електрозварювання ім. Є.О. Патона, а також Енергоатом, який є стратегічним замовником та партнером Турбоатома. До складу групи претендентів на отримання премії включено фахівців Турбоатома, представників Енергоатома та співробітників згаданих інститутів.

Слід також зазначити, що крім наукових проблем, у роботі врахований світовий досвід. При цьому, у порівнянні з конденсаторами, які створюються різними світовими виробниками для інших замовників, рішення використані Турбоатомом відрізняються новизною...

Державна інспекція ядерного регулювання України, 04.04.2018

Засідання Громадської ради при Держатомрегулювання проведено

4 квітня 2018 року відбулося засідання Громадської ради при Державній інспекції ядерного регулювання України. В рамках заходу було розглянуто чимало актуальних питань, важливих для сфери ядерної та радіаційної безпеки держави.

Про поточний стан виконання робіт з підготовки енергоблока № 4 Запорізької АЕС до довгострокової експлуатації доповів представник Департаменту з питань безпеки ядерних установок Держатомрегулювання **Андрій Горошанський**.

Після доповіді представника Держатомрегулювання, члени Громадської ради ініціювали обговорення Оцінки впливу на навколишнє середовище Запорізької АЕС. Цей документ вже близько двох років проходить екологічну експертизу Міністерства екології та природних ресурсів України. В результаті – було прийняте рішення звернутися до Мінекології й поцікавитися долею зазначеного документа.

В рамках засідання Громадська рада порушила також питання стану радіаційної безпеки на окупованих територіях України та вздовж лінії розмежування з ОРДЛО.

Представник громадської організації «Екодія» **Юрій Урбанський** запропонував звернутися до Міністерства оборони України з пропозицією провести дозиметричний контроль місць дислокації українських військових. Пропозиції члени Громадської ради підтримали переважною більшістю голосів.

Голова Держатомрегулювання **Григорій Плачков** ініціював обговорення питання будівництва повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС-Каховська, нагадавши що введення в експлуатацію об'єкта дозволить поліпшити електропостачання Херсонської та Одеської областей, а також вивільнити «замкнені» потужності ЗАЕС. Заслухавши Голову, члени Громадської ради вирішили звернутися до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України для з'ясування поточного стану даного проекту.

Наприкінці засідання був затверджений план роботи Громадської ради на 2018р.

Украинские новости, Электровести, ДеПо.ua, 05.04.2018

Хмельницкая АЭС построит солнечную электростанцию мощностью до 15 МВт

Хмельницкая атомная электростанция (ХАЭС, Нетешин, Хмельницкая обл.) планирует построить солнечную электростанцию (СЭС) общей мощностью 12-15 МВт, сообщили в пресс-службе станции. В пресс-службе уточнили, что стоимость данного проекта и сроки строительства станут известны после утверждения ТЭО.

В скорректированном финансовом плане НАЭК "Энергоатом", который был принят на заседании Кабинета Министров 4 апреля, предусмотрено выделение 4,333 млн гривен кредитных средств на разработку проектно-сметной документации строительства СЭС на территории ХАЭС.

В октябре ЗАЭС заявила о намерении ввести в эксплуатацию СЭС мощностью 16 МВт в мае 2018 года.

Атомник України, 05.04.2018

Спорудження Х/3, Х/4: плани та перспективи

Спорудження енергоблоків №3, 4 - один із найважливіших інвестиційних проектів на Хмельницькій АЕС та в атомній Енергокомпанії. Серед найближчих планів та перспектив його реалізації - отримання схвалення Кабінетом Міністрів України відкоригованого техніко-економічного обґрунтування (ТЕО) будівництва енергоблоків; проведення консультацій з громадськістю в населених пунктах зони спостереження ХАЕС; актуалізація обстеження і підтвердження довговічності і надійності будівельних конструкцій, будівель і споруд енергоблоків ХАЕС, а також прийняття Закону України «Про розміщення, проектування та будівництво енергоблоків №3, 4 Хмельницької АЕС».

Питання щодо спорудження енергоблоків №3 та №4 Хмельницької АЕС - актуальне і важливе не лише для регіону, а й для держави в цілому.

Атомник України, 05.04.2018

Українські ядерники свою справу роблять добре. А держава?

Заява членів Президії Центрального комітету

Професійної спілки працівників атомної енергетики та промисловості України

Від дня заснування Атомпрофспілка України у межах делегованих їй повноважень робить усе можливе для стабілізації соціально-економічного становища у ядерній галузі і недопущення її руйнації. Сьогодні є всі підстави для великого занепокоєння тим, що атомно-енергетичний комплекс України як одна із ключових складових не тільки в енергетиці, а й в економіці, соціальному благополуччі населення країни перебуває у надважкому стані.

Статистика останніх років показує, що базова атомна генерація покриває понад 55% потреб країни в електроенергії, а в найнапруженіші періоди її частка у загальному енергобалансі сягала 68%.

Водночас ДП НАЕК «Енергоатом» постійно живе у борг. Рівень розрахунків Енергоринку з Компанією щороку погіршується. Лише за 2015-2017 роки заборгованість перед атомною експлуатуючою організацією зросла з 10,9 млрд грн до 12,6 млрд грн, а зараз це вже - 12,7 млрд грн. Системне збільшення заборгованості додатково обтяжують дискримінаційні рішення НКРЕКП.

Проте це не зупинило НКРЕКП, яка своєю постановою торік хвацько повитягувала кошти з пріоритетних напрямів діяльності НАЕК «Енергоатом». Так, було зменшено фінансування у таких розмірах: «Нове будівництво» (ЦСВЯП у зоні відчуження) - на 56%; «Підвищення безпеки енергоблоків АЕС» - 36%: «Продовження терміну експлуатації енергоблоків АЕС - 50% і «Технічний розвиток, реконструкція, модернізація основного і допоміжного обладнання» - на 25%. Отже, така підтримка у лапках атомної енергетики унеможливує як продовження життєвого ресурсу, так і ставить під загрозу поточну експлуатацію енергоблоків.

Другий надзвичайний виклик - атомні кадри як вирішальний фактор безпеки. Констатуємо, що НАЕК «Енергоатом» позбавлений можливості утримувати висококваліфікованих працівників, ліцензований персонал, оскільки заробітна плата українських ядерників є неконкурентною порівняно з іншими «атомними» державами (Білорусь, Китай, Туреччина, Фінляндія). Ще раз наголошуємо, що збереження трудового кадрового потенціалу є невід'ємною компонентою ядерної безпеки, а мотивація праці атомників - основа престижності і стабільного майбутнього ядерної енергетики.

Про нагальну потребу врегулювання на рівні Кабінету Міністрів України ситуації, що склалася на атомних електростанціях та в їх колективах у зв'язку з невизначеністю політики уряду стосовно майбутнього атомної енергетики, забезпечення її ефективної роботи йшлося півтора роки тому на черговому Пленумі ЦК профспілки. Більш як чотири місяці тому відбувся II Пленум, учасники якого також звернулися з вимогою негайного розгляду й актуалізації питання функціонування ядерної галузі на нараді під орудою Прем'єр-міністра України. Розлогу Резолюцію цього пленарного засідання, як і після попереднього Пленуму, було надіслано вищому керівництву держави, органам законодавчої і виконавчої влади. Проте високопосадовці знехтували наполегливими закликами про взаємодію, щоб не допустити знищення ядерної галузі, не захотіли бачити і чути соціальних партнерів, відгородилися від діалогу з Атомпрофспілкою України.

Сьогодні у нас немає іншого виходу, як оголосити проведення 12 квітня 2018 року з 16.00 до 18.00 у всіх містах-супутниках атомних регіонів попереджувальну акцію протесту, щоб примусити Прем'єр-міністра України Володимира Гройсмана за столом переговорів конструктивно і конкретно обговорити стан і сучасні проблеми в ядерній енергетиці та атомно-промисловому комплексі України. Від того, які рішення прийматимуться і втілюватимуться на законодавчому й урядовому рівнях, залежить доля не тільки багатотисячних трудових колективів, благополуччя сімей атомників, подальший розвиток міст-супутників, а й енергетична безпека та незалежність України.

Енергоатом, Сайт ЮУАЕС, 05.04.2018

На ЮУАЕС відбулось відкрите обговорення проектів відкоригованих тарифів на відпуск електроенергії для Ташлицької ГАЕС і Олександрівської ГЕС

Відкрите обговорення проектів відкоригованих тарифів на відпуск електроенергії, виробленої Ташлицькою ГАЕС і Олександрівською ГЕС, з III кварталу 2018 року за участі представників дирекції НАЕК «Енергоатом», ВП ЮУАЕС та громадськості відбулося 4 квітня на майданчику Южно-Українського енергокомплексу.

Підставою для коригування тарифів є включення до розрахунку уточнених обсягів витрат за статтями «Виробничі послуги», «Витрати на оплату праці», «Витрати на пожежну охорону», «Витрати на електроенергію для власних потреб» - для ГЕС і ГАЕС, а також «Витрати на спецводокористування для власних потреб» - для ГЕС. У зв'язку з тим, що запропоновані тарифи почнуть діяти орієнтовно з III кварталу 2018 року (згідно термінів, визначених «Методикою формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну енергію, що виробляється на гідроелектростанціях», затвердженою постановою НКРЕКП від 01.08.2017 №989), розрахунок коригування тарифів виконано з врахуванням недоотриманих коштів

протягом січня-червня 2018 року.

На зустрічі було наголошено, що відкрите обговорення проводиться з метою дотримання принципів прозорості під час ухвалення рішень щодо встановлення тарифів на електричну енергію ДП «НАЕК «Енергоатом» відповідно до процедури, визначеної Постановою НКРЕКП від 30.06.2017 №866.

Хід публічного заходу буде відображено в протоколі та передано до Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг. За згодою учасників, у протоколі буде зазначено, що відкрите обговорення проведене на засадах гласності, добровільності та свободи висловлювань.

Українські Новини, 06.04.2018

Україна повністю диверсифіцировала поставки ядерного палива на АЕС

Міністр енергетики та угольної промисловості **Ігорь Насалик** во время часа вопросов к правительству в Верховной Раде заявил, что Украина полностью диверсифіцировала поставки ядерного палива на атомные электростанции.

"Если завтра РФ перестанет нам поставлять тепловыделяющие сборки для реакторов ВВЭР-1000 мы будем работать в штатном режиме. Мы полностью диверсифіцировали поставки ядерного палива на наши атомные станции", - заявил И. Насалик. Также он добавил, что еще в начале 2017 году это не было возможным.

Україна закупает ядерное топливо для своих 15 энергоблоков АЭС в двух компаниях: "ТВЭЛ" (Россия) и Westinghouse Electric (США).

Енергоатом, Бизнес.Цензор.Нет, Fin.org.ua, UA Energy, Енергореформа, 06.04.2018

В Енергоатомі відбулось відкрите обговорення змін до тарифів та інвестиційної програми Компанії

У Центральному офісі НАЕК «Енергоатом» відбулось відкрите обговорення проекту скоригованих тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях, на 2018 рік та проекту скоригованої Інвестиційної програми АЕС НАЕК «Енергоатом» на 2018 рік. Таким чином, Енергоатом розпочав процедуру перегляду тарифів, які встановлюються для Компанії Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП). Окрім фахівців Енергоатома в обговоренні прийняли участь представники місцевої влади міст-супутників АЕС та НКРЕКП.

Віце-президент Енергоатома **Айдин Айсін** повідомив, що з урахуванням усіх пропозицій Енергоатома тариф на відпуск електричної енергії для Компанії пропонується встановити на рівні 69,98 коп. за 1 кВт-год, а тариф на теплову енергію, вироблену АЕС, на рівні 113 грн за 1 Гкал. «Це рівень тарифів, який дозволить у 2018 року забезпечити фінансування основних виробничих, та інвестиційних напрямків діяльності Компанії, а також та виконувати соціальні зобов'язання», - підкреслив віце-президент Енергоатома.

Він нагадав, що у розвинених країнах, які експлуатують атомні електростанції, різниця між тарифом на «атомну» та «теплову» електроенергію становить не більше 30% на користь останньої.

Головний бухгалтер Енергоатома **Наталія Вашетіна** окремо зазначила, що протягом останніх 10 років Компанія недоотримувала у повній мірі забезпечення в тарифі видатків по сплаті податків до бюджету.

Головний бухгалтер підкреслила, що у діючому тарифі Енергоатома знову не

в повній мірі враховані витрати на сплату обов'язкових платежів до бюджету, які Компанія має здійснити протягом 2018 року.

Директор з економічних питань Енергоатома **Едуард Рачин** окреслив основні статті, які є дефіцитними у поточному році для Енергоатома, у тому числі дефіцит за статтею «Фонд оплати праці» складає 2 млрд 464 млн грн. Він зазначив, що темпи зростання середньої заробітної плати персоналу Компанії, починаючи з 2013 року нижче ніж у цілому по промисловості України на 36%.

Українські Новини, 10.04.2018

В 1-м кварталі "Енергоатом" снизил производство электроэнергии на 7,5% до 22,05 млрд кВт-час

В 1-м квартале НАЭК "Энергоатом" снизила производство электроэнергии на 7,52%, или на 1,793 млрд кВт-час до 22,045 млрд кВт-час по сравнению с аналогичным периодом 2017 года, говорится в сообщении на сайте Министерства энергетики и угольной промышленности.

При этом в марте "Энергоатом" произвел 7,513 млрд кВт-час, что на 2,6% больше, чем плановая задача по производству электроэнергии на этот месяц.

В 1-м квартале "Энергоатом" отпустил в рынок 20,834 млрд кВт-час электроэнергии, что на 7,31%, или на 1,643 млрд кВт-час меньше, чем за аналогичный период 2017 года.

Коэффициент использования установленной мощности за 1-й квартал составил 73,6%, что на 6 процентных пункта меньше, чем за аналогичный период 2017 г.

В 2017 году "Энергоатом" увеличил производство электроэнергии на 5,67%, или на 4,601 млрд кВт-час до 85,785 млрд кВт-час по сравнению с 2016 годом (81,184 млрд кВт-час).

Деловая столица (Сайт издания), Минпром, Fin.org.ua, 10.04.2018

Ядерный шантаж больше не страшен?

Может ли Украина обойтись без российских ТВЭЛов

Алексей Шевнин

Министр энергетики **Игорь Насалик** утверждает, что даже без поставок тепловыделяющих сборок для реакторов ВВЭР-1000, которых в Украине большинство, энергетическая система будет работать в штатном режиме, поскольку часть ядерного топлива нам поставляет американская компания Westinghouse, а часть атомных мощностей можно будет заменить другими видами генерации.

"В марте мы потребили электроэнергии по сравнению с прошлым годом больше чем на 2 млрд кВт-ч. Что это значит, что в некоторые дни нагрузка на систему была больше чем 3,5 атомных блока. Даже в европейских развитых странах при выходе двух атомных блоков - ситуация считается как номер один. А у нас, при отсутствии трех с половиной атомных блоков по мощности, мы проходили ее в штатном режиме без каких-либо замечаний к работе энергетической системы нашего государства", - похвалился И. Насалик.

За счет чего выживем. Речь о том, что в случае чего можно нарастить выработку на тепловых электростанциях (ТЭС).

А вот атомная энергетика даже немного просела, выдав в марте 7,11 млрд кВт-ч, что на 480 млн кВт-ч меньше, чем годом ранее.

Несмотря на такие показатели, обойтись без ядерного топлива от российского

госпредприятия "ТВЭЛ" было бы крайне сложно.

Запас мощности. ... в случае остановки энергоблоков на российском топливе придется покрывать дефицит электроэнергии до 4 млрд кВт-ч. Только что И. Насалик подтвердил живым примером, что мы можем быстро нарастить выработку на 2 млрд кВт-ч. А если продолжать тенденцию, придется все больше нагружать другие генерации, в основном ТЭС, которые нередко изношены, но имеют в сумме огромную установленную мощность - более 27 тис. МВт. Плюс в том, ТЭС в Украине массово переходят на газ, сократив за прошлый год потребление антрацита с 10,6 до 5 млн тонн, но есть и существенный недостаток.

Дорогой ценой. Продукция теплоэлектростанций в разы дороже, чем у АЭС или ГЭС.

Оптовый рынок - это по сути, "котел", в который сливается все выработанное электричество, а оттуда оно уже продается потребителям. При ... повышение в нем доли тепловой генерации увеличивается средняя цена продажи электроэнергии.

Одна из причин высокого тарифа на продукцию ТЭС - известная формула расчета цены угля, используемого в производстве электричества, "Роттердам+". Это означает, что даже добытый в Украине уголь закладывается в тариф по такой цене, как будто его привезли с биржи в Роттердаме.

Выходит, с большим скрипом, Украина может пережить прекращение поставок ядерного топлива из России, но это будет дорого стоить.

ЭлектроВести, 10.04.2018

На РАЭС стартуют "горячие" испытания комплекса по переработке радиоактивных отходов

Внедрение КПРАО позволит повысить уровень безопасности Ровенской АЭС путем применения передовых инновационных технологий по переработке радиоактивных отходов, что, в свою очередь, позволит вывести систему обращения с РАО на РАЭС на современный мировой уровень.

В феврале текущего года завершен первый этап комплексных («холодных») испытаний вспомогательных систем и всех семи установок КПРАО, участие в которых приняли специалисты электростанции и представители инспекции Госатомрегулирования Украины на РАЭС. По результатам первого этапа подготовлена отчетная документация, которая направлена в Госатомрегулирования Украины с целью получения отдельного разрешения на второй этап («горячих») испытаний.

Как отметил ведущий инженер-технолог цеха дезактивации и радиоактивных отходов РАЭС **Эдуард Суховерхов**, успешное проведение «горячих» испытаний позволит объекту постепенно перейти в промышленную эксплуатацию.

Енергоатом, 12.04.2018

Устаткування для ЦСВЯП пройшло чергові заводські приймальні випробування на заводі Holtec

На підприємстві «Holtec Manufacturing Division» у місті Пітсбург (штат Пенсильванія, США) з 26 по 30 березня 2018 року відбувся черговий етап заводських приймальних випробувань устаткування для Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива. У випробуваннях взяли участь представники НАЕК «Енергоатом» та Державного науково-технічного центру з ядерної та радіаційної безпеки (ДНТЦ ЯРБ)...

Российское атомное сообщество, 29.03.2018

Власти Стокгольма хотят сохранить АЭС "Огеста" от сноса

Административный совет округа Стокгольм хочет остановить запланированный снос атомной электростанции "Огеста". Они хотят сохранить завод как культурное наследие времен холодной войны, несмотря на то, что управляющая государственная компания Vattenfall настаивает на демонтаже зданий атомки.

Ågestaverket находится в муниципалитете Huddinge в 4-х км к югу от Farsta.

Зимой 2016 года велись консультации относительно необходимости сноса станции и было принято решение осуществить это через два года. Сегодня же появилось мнение, что объект нужно сохранить как историческую ценность.

Цель постройки этой атомной электростанции было не только использование его как энергетического и теплового реактора для Стокгольма, но и для наработки оружейного плутония в случае его необходимости для армии Швеции и стран НАТО. Её реактор был выведен из эксплуатации через 10 лет после постройки в 1974 году из-за крайне низкой мощности, а также мировой энергетической конъюнктуры. Согласно информации Vattenfall, при сносе станции нужно будет утилизировать 1000 кубометров радиоактивных отходов.

Эксперты говорят, что здание станции очень не просто снести, равно как и превратить в культурно-исторический комплекс ввиду радиоактивной загрязненности многих ее элементов. Однако, власти Стокгольма хотят, чтобы правительство нашло способ разобраться с отходами и сохранить здание с последующим его превращением в государственный мемориал.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Телеграф (новости Украины и мира), 29.03.2018

В Києві не вбачають причин для занепокоєння після аварії на АЕС у Румунії

У Центральній геофізичній обсерваторії ім. Бориса Срезневського (Київ) наголошують, що не очікують якогось впливу на радіаційний фон в Україні після аварії, що сталася на атомній електростанції в румунському місті Чернаводе.

"Ніякого впливу (після аварії на АЕС у Румунії)... причин для хвилювання немає", - сказав начальник відділу радіаційно-екологічного контролю Центральної геофізичної обсерваторії ім. Б.Срезневського **Валерій Гірій**.

За його словами, зокрема, в Одесі є фільтровентиляційна установка (ФВУ), яка у разі змін радіаційного фону фіксує такі дані, але потрібен певний час.

"Якщо там десь поблизу щось буде, ми маємо це зафіксувати", - зазначив В.Гірій, наголосивши, що точні дані мають. "Завтра вранці в Києві зніматимемо з ФВУ... Якщо дійшло, то завтра вранці це зафіксуємо... Зараз у нас немає даних", - додав начальник відділу радіаційно-екологічного контролю.

Інформація на цю тему – Прямий онлайн, Аргументы и факты в Украине, УНН, Деловая столица, Бизнес.Цензор.Нет, Комсомольская правда в Украине, 29.03.2018 «У Румунії сталася аварія на АЕС: вже відома причина».

Российское атомное сообщество, 30.03.2018

РФ заставила литовцев голосовать против Висагинской АЭС

Член парламентской фракции "Союз Отечества — Христианские демократы Литвы", нынешний президент Парламентской ассамблеи НАТО **Раса Юкнявичене**

обвинила Россию во вмешательстве в референдум о строительстве Висагинской АЭС. Об этом литовский консерватор заявила в интервью LRT.

По ее словам, Россия проводит "различные операции", чтобы "тонко" воздействовать на внутреннюю политику Литвы. Как утверждает Юкнявичене, именно Москва повлияла на решение большинства литовцев проголосовать на консультативном референдуме в 2012 году против строительства Висагинской АЭС.

Также консерватор заявила, во время скандала с бывшим депутатом Сейма **Миндаугасом Бастисом** проявились все "разведывательные штучки" России.

Строительство Висагинской АЭС разрабатывали с 2007 года несколько стран — Литва, Латвия, Эстония и Польша. Предполагалось, что новая атомная электростанция заменит построенную в советское время Игналинскую АЭС, которую должны были закрыть в 2009 году.

Электровести, 30.03.2018

В Великобритании возобновляемые источники энергии впервые выработали больше электроэнергии, чем АЭС

Доля атомной генерации в энергобалансе составляла в 2017 году 20%, тогда как доля возобновляемых источников энергии (ВИЭ) выросла почти до 30%, свидетельствуют официальные предварительные статистические данные по выбросам парниковых газов и развитию электроэнергетики в Великобритании в 2017 году.

На британском рынке доминирует газовая генерация, хотя её доля за год немного снизилась с 42% (2016) до 40% в (2017). Доля атомной генерации в электроэнергетике остаётся на довольно стабильном уровне 20%, и не меняется уже несколько лет.

При этом наблюдается долговременный тренд – снижение доли угольной генерации и рост доли ВИЭ. Угольные ТЭС снизили объемы выработки на 2,3% - до 6,7%. А доля ВИЭ достигла почти 30%, тогда как в 2016 году составляла 24,5%. Объемы «зеленой» генерации оцениваются в рекордные 98,9 ТВт-ч. При этом доля ветроэнергетики выросла до 15%.

В общей сложности установленная мощность электростанций, работающих на основе возобновляемых источников энергии, достигла 40,5 ГВт, увеличившись на 13,3% по сравнению с прошлым годом. Структура генерации среди «зеленой» энергии указана ниже.

Согласно этим же документам, выбросы парниковых газов в 2017 году снизились на 2,6% и находятся на уровне 1890 года. Это произошло в значительной степени благодаря переключению энергетического сектора с угля и газа на возобновляемые источники энергии.

По сравнению с 1990-м годом выбросы сократились на 43%, несмотря на то, что британская экономика растёт. Тем самым демонстрируется известная тенденция decoupling, когда рост экономики больше не связан с ростом потребления энергии и выбросов.

Апостроф, Финансовые новости Украины, 02.04.2018

Бельгия решила отказаться от атомных электростанций: названы сроки

Бельгия намерена отказаться от атомных электростанций к 2025 году.

Об этом в Twitter сообщил премьер-министр Бельгии **Шарль Мишель**.

Он отметил, что Совет министров королевства в ходе своего заседания в

сокращенном составе пришел к согласию об "энергетическом пакте". В подтверждение он опубликовал фото протокола заседания с пунктами решения, из которого следует отказ Бельгии от ядерной энергетики к 2025 году.

В то же время Бельгия намерена увеличить мощности возобновляемой энергетики. Так, власти королевства намерены определить новые зоны для сооружения парков ветровых генераторов.

Электровести, 02.04.2018

В США могут закрыть три АЭС по экономическим причинам

Две АЭС в штате Огайо и одна в штате Пенсильвания общей мощностью 4048 МВт могут прекратить работу по экономическим причинам в течение трех лет.

О таких перспективах уведомил американский оператор АЭС – компания FirstEnergy Solutions (FES), отметив, что ищет законодательные и политические решения, которые позволили бы сохранить работу станций.

АЭС «Дэвис-Бесс» с одним энергоблоком с реактором с водой под давлением и АЭС «Перри» с «кипящим» реактором находятся в штате Огайо, обеспечивают 14,1% от общей генерации штата. АЭС «Бивер-Вэлли», которая состоит из двух энергоблоков с реакторами типа PWR находится в штате Пенсильвания. Общая мощность этих четырех энергоблоков составляет 4048 МВт.

Они составляют 65% от генерирующих мощностей, находящейся в ведении FirstEnergy (кроме атомных блоков, компания владеет также газовыми и угольными электростанциями).

Сейчас в штате Огайо на рассмотрении находятся законопроекты по поддержке продления эксплуатации АЭС, учитывая их вклад в производство «безуглеродной» энергии. Аналогичные законы уже приняты в штатах Нью-Йорк и Иллинойс. По заявлениям представителей FirstEnergy, в процессе рассмотрения этих законопроектов АЭС будут работать нормально. В случае же принятия отрицательного решения, рассматриваются вопросы либо о выводе этих блоков из эксплуатации, либо возможная продажа ядерного бизнеса FirstEnergy. Компания уже уведомила Комиссии по ядерному регулированию (NRC) о таких планах.

Недавно АЭС «Бивер-Вэлли» и «Дэвис-Бесс» получили лицензии NRC на продление эксплуатации: первый блок АЭС «Бивер-Вэлли» - до 2036 года, второй блок – до 2047 года, АЭС «Дэвис-Бесс» – до 2037 года. АЭС «Перри» имеет лицензию на эксплуатацию до 2026 года.

AtomInfo.Ru, Российское атомное сообщество, 05.04.2018

В мире статус действующего имеют 450 блоков, статус строящегося 56 блоков

В мире статус действующего имеют 450 блоков, а статус строящегося - 56 блоков. Такие данные приводятся в базе PRIS, поддерживаемой МАГАТЭ.

В очередном обновлении учтено начало строительства блока №1 АЭС "Аккую" (Турция) с реактором ВВЭР-1200 (В-491). Дата первого бетона - 3 апреля 2018 года.

Всего в 2018 году произведено два энергопуска новых блоков (оба в России) и началось сооружение одного блока (Турция).

Общее количество реакторо-лет эксплуатации атомных энергоблоков в мире составляет 17528.

ДеПо.ua, 06.04.2018

Кіпр офіційно протестуватиме проти турецької АЕС, яку будує Росія

Кіпр буде подавати офіційний протест із приводу будівництва Росією першої в Туреччині АЕС, яка буде зведена у сейсмонебезпечному районі Аккую.

Про це заявив прес-секретар кіпрського уряду **Продромос Продрому**.

"Влада Республіки Кіпр направить демарші й протестуватиме в усіх напрямках", – наголосив він.

За словами речника уряду, експлуатація електростанції загрожує здоров'ю населення регіону, а особливо Кіпру через його близькість до розташування об'єкта.

Продрому зазначив, що Анкара не проконсультувалася з такими країнами, як Греція і Кіпр, демонструючи свою зневагу до добросусідських відносин.

Нагадаємо, 3 квітня президенти Росії та Туреччини **Володимир Путін і Реджеп Тайп Ердоган** взяли участь у церемонії запуску будівництва першої АЕС у Туреччині.

За день до візиту Путіна турецьке агентство з атомної енергії видало російській державній корпорації "Росатом" ліцензію на будівництво першого блоку АЕС "Аккую".

Довідка: Росія та Туреччина уклали угоду щодо будівництва АЕС у 2010 році. Однак через інцидент в листопаді 2015 року, коли турецькі винищувачі збили російський військовий літак проект був заморожений.

Планується, що перший енергоблок АЕС буде запущений в 2023 році.

Інформація на цю тему – Бизнес.Цензор.Нет, 06.04.2018 "Росатом" не может найти партнера для проекта АЭС в Турции стоимостью \$20 миллиардов, – Reuters".

Российское атомное сообщество, 09.04.2018

"Росэнергоатом" намерен построить 13 новых энергоблоков

Руководители компаний госкорпорации «Росатом» и депутаты обсудили вопросы развития атомной отрасли на совещании в Сосновом Бору (Ленинградская область).

Как проинформировал генеральный директор концерна «Росэнергоатом» **Андрей Петров**, доля атомной энергетики в энергетическом балансе страны за 2017 год составила 18,9%. В стране работает 35 атомных энергоблоков. В стадии строительства находится еще 7 энергоблоков, опытно-промышленной эксплуатации – 2 энергоблока. К 2024 году планируется ввод еще 13 энергоблоков, продление сроков эксплуатации 11 энергоблоков, увеличение выработки электроэнергии на 10%, сообщает Energy Today

«Завтрашний день ядерной энергетики – это так называемые двухкомпонентные энергетические системы, где вместе с традиционными тепловыми реакторами будут использоваться реакторы на быстрых нейтронах. Россия – единственная страна в мире, которая имеет промышленный опыт эксплуатации таких реакторов», – отметил первый заместитель гендиректора ГК «Росатом» **Александр Локшин**.

По данным источников издания на Белоярской АЭС, в настоящее время решается вопрос размещения нового энергоблока на быстрых нейтронах БН-1200. В качестве одной из площадок рассматривается территория вблизи БАЭС.

Российское атомное сообщество, EIR Center, 11.04.2018

До конца 2018 года Польша примет решение о строительстве АЭС

До конца 2018 года Польша примет решение о строительстве атомной электростанции. Об этом на энергетической конференции EuroPOWER сообщил министр энергетики страны **Кшиштоф Тхужевский**.

Чиновник отметил, что ее строительство обойдется в 15,5 млрд евро. Возведение атомной станции согласуется с требованиями Еврокомиссии.

Кроме того, на конференции обсуждались вопросы, связанные с приоритетами энергетической политики Евросоюза, развитием электрического транспорта в Польше, оцифровкой в энергетике, развитием сферы газовых поставок.

Отметим, в 1983 году Польша пыталась войти в список стран с атомной энергетикой – было начато строительство первой АЭС Польши близ поселка Жарновец в 50 км от Гданьска. Однако достроить ее не удалось.

Российское атомное сообщество, 11.04.2018

Евросоюз не настаивает на закрытии АЭС в Армении, заявляют в Ереване

Соглашение с Евросоюзом о всеобъемлющем и расширенном партнерстве не предполагает закрытия армянской АЭС, заявил замминистра иностранных дел Армении **Карен Назарян**.

"Армения неоднократно заявляла об этом. В сфере энергетики с Евросоюзом мы договорились сотрудничать на основе взаимного интереса, прозрачности. Это сотрудничество в числе других вопросов должно включать преждевременное принятие дорожной карты по деактивации атомной станции. То есть, речь идет не о закрытии станции, а о принятии "дорожной карты", - сказал К. Назарян на обсуждении в парламенте Армении соглашения о всеобъемлющем и расширенном партнерстве с ЕС.

По его словам, в рамках соглашения стороны договорились сотрудничать в сфере атомной энергетики с учетом особенностей Армении.

Підготовлено Науково-технічною спілкою 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>