

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

№ 545

***ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНИЙ АНАЛІЗ ДІЯЛЬНОСТІ ПЕК
ЗА СІЧЕНЬ-ЛЮТИЙ 2018 РОКУ
ОГЛЯД ЗМІ ЗА 1-15 БЕРЕЗНЯ 2018 РОКУ***

Київ-2018

ІНФОРМАЦІЙНО-АНАЛІТИЧНЕ ДОСЛІДЖЕННЯ СТАНУ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ

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

*Науково-технічна спілка
енергетиків та електротехніків України*

За січень-лютий 2018 року, за оперативними даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, склав 29283,2 млн кВт·г, що на 333,7 млн кВт·г, або на 1,1% менше ніж за 2 місяці 2017 року. При цьому, тепловими електростанціями енергогенеруючих компаній вироблено 8795,7 млн кВт·г, що на 268,4 млн кВт·г, або на 3,1% більше, ніж за 2 місяці 2017 р. Теплоелектроцентралями та когенераційними установками вироблено 2924,4 млн кВт·г, що на 46,1 млн кВт·г, або на 1,6% більше, ніж за відповідний період 2017 року. Атомними електростанціями вироблено 14492,2 млн кВт·г, що у порівнянні з відповідним періодом минулого року менше на 1266,8 млн кВт·г, або на 8,0%. Гідроелектростанціями та гідроакумуючими електростанціями за 2 місяці 2018 року вироблено 2489,4 млн кВт·г, що на 526,8 млн кВт·г, або на 26,8% більше, ніж за 2 місяці 2017 року.

Виробіток ТЕС та ТЕЦ за 2 місяці 2018 року від загального по ОЕС складає 40,4%, виробіток електроенергії АЕС складає 49,5%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 8,5%. За 2 місяці 2017 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 38,5%, 53,2% і 6,6%.

Виробництво електроенергії блок-станціями за 2 місяці 2018 року склало 262,0 млн кВт·г, що на 14,1 млн кВт·г, або на 5,7% більше, ніж за 2 місяці 2017 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, інші) за 2 місяці 2018 року склало 319,5 млн кВт·г, що на 77,7 млн кВт·г, або на 32,1% більше, ніж за відповідний період 2017 року.

За 2 місяці 2018 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 7057,2 тис. Гкал, що на 1170,1 тис. Гкал, або на 14,2% менше, ніж за відповідний період минулого року.

Динаміка і структура виробництва електроенергії по Україні

| | 2 місяці 2017 року | | 2 місяці 2018 року | | +/- до 2017 р. | |
|---|--------------------|---------------------|--------------------|---------------------|----------------|-------------|
| | кВт·г | у % до заг. виробн. | кВт·г | у % до заг. виробн. | млн кВт·г | % |
| Виробіток електроенергії – всього | 29616,9 | 100,0 | 29283,2 | 100,0 | -333,7 | -1,1 |
| у тому числі: | | | | | | |
| ТЕС та ТЕЦ, з них: | 11405,6 | 38,5 | 11720,1 | 40,0 | 314,5 | 2,8 |
| ТЕС ГК - всього | 8527,3 | 28,8 | 8795,7 | 30,0 | 268,4 | 3,1 |
| ТЕЦ та когенераційні установки | 2878,3 | 9,7 | 2924,4 | 10,0 | 46,1 | 1,6 |
| ГЕС та ГАЕС, з них: | 1962,6 | 6,6 | 2489,4 | 8,5 | 526,8 | 26,8 |
| ГЕС | 1693,1 | 5,7 | 2228,2 | 7,6 | 535,1 | 31,6 |
| ГАЕС | 269,5 | 0,9 | 261,2 | 0,9 | -8,3 | -3,1 |
| АЕС | 15759,0 | 53,2 | 14492,2 | 49,5 | -1266,8 | -8,0 |
| Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, інші) | 241,8 | 0,8 | 319,5 | 1,1 | 77,7 | 32,1 |

| | | | | | | |
|-----------------------|--------------|------------|--------------|------------|-------------|------------|
| Блок-станціями | 247,9 | 0,8 | 262,0 | 0,9 | 14,1 | 5,7 |
|-----------------------|--------------|------------|--------------|------------|-------------|------------|

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

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

Запаси вугілля на 01.01.2018 на складах підвідомчих Міненерговугілля підприємств становили 2046,0 тис. тонн, що на 15,5 тис. тонн менше ніж у минулому році (2061,5 тис. тонн) при номінальній місткості вугільних складів 5080 тис. тонн.

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

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

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

За 2 місяці 2018 року спостерігається зменшення електроспоживання (брутто), яке склало 28254,7 млн кВт·г, що на 91,3 млн кВт·г, або на 0,3% менше ніж за 2 місяці 2017 року. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням становить 22386,8 млн кВт·г, що на 167,4 млн кВт·г або на 0,8% більше аналогічного показника 2017 року.

Динаміка і структура споживання електроенергії за 2 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) | 28254,7 | -91,3 | -0,3 | | |
| Споживання ел.ен. (нетто) | 22386,8 | 167,4 | 0,8 | 100,0 | 100,0 |
| у тому числі: | | | | | |
| 1.Промисловість | 8853,3 | 321,1 | 3,8 | 38,4 | 39,5 |
| у тому числі: | | | | | |
| Паливна | 636,3 | -17,6 | -2,7 | 2,9 | 2,8 |
| Металургійна | 5034,5 | 234,1 | 4,9 | 21,6 | 22,5 |
| Хімічна та нафтохімічна | 591,3 | 148,1 | 33,4 | 2,0 | 2,6 |
| Машинобудівна | 762,1 | -27,7 | -3,5 | 3,6 | 3,4 |
| Будів.матеріалів | 301,1 | 5,8 | 1,9 | 1,3 | 1,3 |
| Харчова та переробна | 694,6 | -15,2 | -2,1 | 3,2 | 3,1 |
| Інша | 833,4 | -6,5 | -0,8 | 3,8 | 3,7 |
| 2.Сільгоспспоживачі | 589,8 | -21,3 | -3,5 | 2,8 | 2,6 |
| 3.Транспорт | 1282,9 | -27,8 | -2,1 | 5,9 | 5,7 |
| 4.Будівництво | 183,7 | -12,1 | -6,2 | 0,9 | 0,8 |
| 5.Ком.-побутові споживачі | 3076,8 | 35,1 | 1,2 | 13,7 | 13,7 |
| 6.Інші непромисл. споживачі | 1243,9 | -58,8 | -4,5 | 5,9 | 5,6 |
| 7.Населення | 7156,3 | -68,8 | -1,0 | 32,5 | 32,0 |

Зменшення електроспоживання (нетто) відбулося, переважно, за рахунок зменшення обліку споживання паливною промисловістю (на 3,6%), комунально-побутовими споживачами (на 35,1%), сільгоспоживачами (на 2,3%) та населенням (на 4,7%).

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

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

Видобуток нафти та газу. З початку 2018 року в Україні видобуто **0,186 млн тонн** нафти з газовим конденсатом і **3,4 млрд куб. м.** газу. У минулому році, відповідно, ці показники становили – 0,189 млн тонн нафти з газовим конденсатом та 3,4 млрд куб. м газу. Підприємства НАК "Нафтогаз України" видобули за 2 місяці 2018 року 0,309 млн тонн нафти з конденсатом (у 2017 р. – 0,316 млн тонн) і 2,7 млрд куб. м газу (у 2017 р. – 2,6 млрд куб. м).

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

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

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

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

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

Транспортування нафти. У січні-лютому 2018 року обсяг транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів зменшився порівняно з 2017 р. на 7,0 тис. тонн (або на 0,3%) і склав **2451,0 тис. тонн**. При цьому транзитом до країн Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано **2135,0 тис. тонн**, що на 4,7% (або на 106,0 тис. т) менше порівняно із аналогічним показником 2017 р., а для потреб України – **316,0 тис. тонн**, що на 45,6% (або на 99,0 тис. тонн) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

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

Аналіз сплати за спожиту електроенергію за січень-лютий 2018 року ***Розрахунки споживачів електроенергії по областях України***

За січень-лютий 2018 року споживачам відпущено електричної енергії на суму **33,2 млрд грн**, оплата становила **31,3 млн грн**, або **94,2%**.

Вище середнього показника (**94,2%**) розрахунки за відпущену споживачам за 2 місяці 2018 році енергію були проведені у Волинській (95,3%), Дніпропетровській (на 100,6%), Житомирській (на 96,6%), Закарпатській (на 98,7%), Запорізькій (на 94,6%), Миколаївській (на 95,2%), Одеській (на 96,7%), Полтавській (на 95,1%), Харківській (100,2%), Херсонській (на 101,8%), Хмельницькій (на 98,8%), Черкаській (на 96,5%) областях.

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні-лютому 2018 році енергію проведені у Вінницькій (92,5%), Донецькій (86,1%), Івано-Франківській (на 90,3%), Київській (на 94,0%), Кіровоградській (на 89,8%), Луганській (на 59,8%), Львівській (на 85,1%), Рівненській (на 90,5%), Сумській (на 83,5%), Тернопільській (на 89,2%), Чернівецькій (на 92,2%), Чернігівській (на 89,6%) областях, АР Крим (на 0,0%), м. Київ (90,0%).

Розрахунки енергопостачальних компаній з ДП «Енергоринок»

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

У повному обсязі розрахувалися з ДП «Енергоринок» за 2 місяці 2018р. Дніпрообленерго (на 106,5%), Закарпаттяобленерго (на 105,8%), Київобленерго (на 104,1%), Київенерго (на 107,7%), Полтаваобленерго (на 118,0%), Харківобленерго (на 107,7%), Хмельницькобленерго (на 110,6%), Чернівціобленерго (на 112,1%), Високовольтні мережі ДТЕК ТОВ (на 108,9%).

Нижче середнього показника по розрахунках з оптовим ринком (**100,7%**) енергопостачальних компаній розрахувались за куповану електричну енергію: Вінницяобленерго (на 89,4%), Волиньобленерго (на 91,3%), Донецькобленерго (на 99,2%), Житомиробленерго (на 94,3%), Запоріжжяобленерго (на 90,3%), Кіровоградобленерго (на 92,0%), Львівобленерго (на 86,7%), Миколаївобленерго (на 90,8%), Одесаобленерго (на 98,6%), Прикарпаттяобленерго (на 96,1%), Рівнеобленерго (на 92,5%), Сумиобленерго (на 98,3%), Тернопільобленерго (на 74,4%), Херсонобленерго (на 94,6%), Черкасиобленерго (на 91,6%), Чернігівобленерго (на 89,4%), Луганське енергетичне об'єднання (на 61,7%), Атомсервіс (на 69,1%), Регіональні електричні мережі (на 42,6%), ПЕМ-Енерговугілля (на 19,2%), Енергія-Новий Розділ (на 57,4%), Укрзалізниця (на 98,6%), Енергія-Новоявірськ (на 66,7%).

Розрахунки споживачів електроенергії **з обласними енергопостачальними компаніями**

За січень-лютий 2018 р. енергопостачальними компаніями відпущено електроенергії на суму **33,2 млрд грн**, а сплачено за неї **31,3 млрд грн** або **94,2%**.

Повністю розрахувалися за електричну енергію споживачі енергопостачальних компаній ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі» (105,3%), АК «Харківобленерго» (100,2%), ПрАТ «ЕК «Херсонобленерго» (101,8%).

Вище середнього рівня (**94,2%**), але нижче 100% розрахувались споживачі з 10 енергопостачальними компаніями за 2 місяці 2018 р.: ПрАТ «Волиньобленерго» (97,3%), ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго» (99,1%), ПрАТ «ЕК «Житомиробленерго» (96,6%), ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (98,7%), ВАТ «Запоріжжяобленерго» (94,6%), ПАТ «Миколаївобленерго» (95,2%), ПАТ «Одесаобленерго» (96,7%), ПАТ «Полтаваобленерго» (95,1%), ПАТ «Хмельницькобленерго» (98,8%), ПАТ «Черкасиобленерго» (96,5%).

Нижче середнього рівня (**94,2%**) розрахувались за спожиту електроенергію споживачі з 22 енергопостачальними компаніями: ПАТ «Вінницяобленерго» (92,5%), ПАТ «Київенерго» (90,0%); ПрАТ «Київобленерго» (94,0%), ПрАТ «Кіровоградобленерго» (89,8%), ПрАТ «Львівобленерго» (87,8%), ПАТ «Прикарпаттяобленерго» (90,3%), ПрАТ «Рівнеобленерго» (90,5%), ВАТ «Тернопільобленерго» (89,2%); ПАТ «Чернігівобленерго» (89,6%), ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання» (71,1%), ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля» (17,3%); ПАТ «Сумиобленерго» (83,5%); ДП «Регіональні електричні мережі» (39,8%); ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» (80,7%); ПрАТ «ЕК «Чернівціобленерго» (92,2%).

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

За оперативними даними, по НАЕК «Енергоатом» сплачено – 97,3% (8 751,6 млн грн), «Центренерго» – 103,2% (3 265,0 млн грн), «Дніпроенерго» – 110,6% (3 908,6 млн грн), «Донбасенерго» – 104,3% (1 431,8 млн грн), «Західенерго» – 109,8% (5 638,8 млн грн), «Східенерго» – 114,1% (3 328,6 млн грн), Харківська ТЕЦ-5 – 98,0% (736,9 млн грн), Київенерго (ТЕЦ) – 98,2% (1 536,8 млн грн), ПрАТ «Укргідроенерго» – 89,8% (1 127,8 млн грн), Нижньодністровська ГЕС – 67,9 тис. грн, інші електростанції – 90,8% (5 450,6 млн грн), у т.ч. теплоелектроцентралі – 97,6% (4 002,6 млн грн), виробники альтернативної е/е – 75,5 (1 403,0 млн грн), НЕК «Укренерго» - 118,0% (1 018,5 млн грн) від товарного відпуску енергії. **Всього виробникам е/е та НЕК плата склала 36,19 млрд грн при товарній продукції 35,55 млрд грн або 101,8%.**

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

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

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

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

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

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

Розвиток галузей ПЕК та технічний стан підприємств

За січень-лютий 2018 р. підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **2072,1 млн грн** капітальних вкладень (без нафтогазової галузі).

В електроенергетичній галузі за 2 місяці 2018 р. освоєно **2072,1 млн грн** капітальних вкладень, що на 1297,8 млн грн більше аналогічного показника 2017 р. В електроенергетичній галузі продовжуються роботи по будівництву Дністровської ГАЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, будівництву магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

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

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

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

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

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

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

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

Ремонтна кампанія.

Графіком ремонтів енергоблоків АЕС України у 2018 році заплановано виконати:

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

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

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

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

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

Заборгованість із заробітної плати станом на 05.03.2018 у компанії відсутня.

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

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

Заборгованість із заробітної плати станом на 07.02.18 на підприємстві відсутня.

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

У ДП «Смоли» станом на 05.03.2018 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 Міненерговугілля 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 68 (17439 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 42 (11295 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом 10 (2459 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 16 (3685 МВт) енергоблоків.

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

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

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

Станом на 20.02.2018 відповідно до затвердженого графіку:

На теплових електроцентралях енергогенеруючих компаній поточним ремонтом відремонтовано 2 (1 082 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 6 (1 350 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 3 (680 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті – 3 (670 МВт) енергоблока.

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

На теплових електростанціях в ремонті знаходиться 1 (100 МВт) турбоагрегат та 1 (10 т/год) паровий котел.

На гідроелектростанціях в реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 11 (514,8 МВт) гідроагрегатів.

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

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

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

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

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

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

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

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по тепловим електростанціям генкомпаній України за 12 місяців 2017 року складають **401,1 г/кВт·г**, що на **5,4 г/кВт·г** менше ніж за відповідний період 2016 року (406,5 г/кВт·г).

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по ТЕС України (ТЕС ГК та ТЕЦ) складають за дванадцять місяців 2017 р. **388,1 г/кВт·г**, що менше в порівнянні з відповідним періодом минулого року на **6,8 г/кВт·г**.

Середньомісячна заробітна плата

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

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

Заборгованість з виплати заробітної плати станом на 01.03.2018 на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України і що розташовані на території, яка контролюється українською владою, становила **191,4 млн грн** і збільшилась з початку року на **40,8 млн грн (або на 27,1%)**, у тому числі: електроенергетична галузь – збільшилась на 3338,5 тис. грн (на 20,6%); атомно-промисловий комплекс – збільшилась на 88,7 тис. грн (на 6,8%); вугільна галузь – збільшилась на 37066,8 тис. грн (на 28,5%); нафтогазовий комплекс – збільшилась на 262,0 тис. грн (на 8,6%).

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

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах

За січень 2018 року загальні технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля всіх класів напруг склали **1,9 млрд кВт·г** або **14,4 %** від загального відпуску електроенергії в мережу. У порівнянні із аналогічним періодом 2017 р. відбулося їх зменшення на **0,1 млрд кВт·г**, або на **0,2 в.п. (2,0 млрд кВт·г** або 14,2% у січні 2017 р.).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії по Міненерговугілля за січень 2018 рік становила **2,0 млрд кВт·г** або **15,0%** від загального відпуску електроенергії в мережу. Рівень нормативних технологічних витрат зменшився на **0,1 млрд кВт·г** або на **4,7%** відповідно показника минулого року (2,1 млрд кВт·г або 14,9% у січні 2017 року).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат електроенергії в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за січень 2018 р. заощаджено **15,3 млн кВт·г** електричної енергії (**14,7 млн кВт·г** за відповідний період минулого року).

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

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

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

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

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

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

**ОГЛЯД УКРАЇНСЬКИХ ЗМІ
З ПРОБЛЕМ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ
з 1 до 15 березня 2018 р.**

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

ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНА ПОЛІТИКА УКРАЇНИ

Обозреватель, ГлавКом, Левый берег, Украинские новости, 02.03.2018

Завдяки Роттердам+ електроенергетика не відчуває проблем з вугіллям

Голова Енергетичної асоціації України **Василь Котко** прокоментував ситуацію в електроенергетичній галузі в зв'язку з введенням Кабміном національного плану по недопущенню кризової ситуації в енергетиці.

На думку експерта, на відміну від газу, українська енергетика не має проблем з вугіллям. Голова ГС «ПЕАУ» вважає, що формула Роттердам+ забезпечила генеруючі компанії ресурсом для імпорту вугілля, необхідного під час опалювального періоду.

"Підхід, коли в якості індикатора застосовується біржа в Європі, абсолютно, по-перше, об'єктивний. По-друге, він дійсно дав можливість вільно себе почувати при імпорті вугілля. Я думаю, що це позитивно вплинуло на те, що у нас зараз немає проблем", - підкреслив В. Котко.

Проблеми з газом також не вплинуть на електропостачання споживачів.

"У нас в електроенергетиці газ використовується дуже обмежено. Перш за все, по-справжньому він використовується при комбінованому виробництві тепла і електроенергії. Що стосується взагалі великої енергосистеми і нашої генерації теплової, то вона практично газу не використовує. Будь-яких проблем у зв'язку з цим я зараз не бачу", - наголосив він.

Західна інформаційна корпорація, 02.03.2018

Для інвесторів важливо,

щоб в українській енергосфері не змінювалось законодавство, – Корольчук

Для того, щоб нарешті досягнути енергетичної незалежності, Україні потрібно нарощувати власний видобуток, залучивши інвесторів. Однак, для них це довготривалий та затратний процес, тоді як ситуація у державі є надто нестабільною.

Енергетичний експерт **Юрій Корольчук** наголосив: єдиний варіант позбутися від енергетичної залежності та закупок газу у РФ чи ЄС – нарощення власного видобутку. Однак, для цього потрібен час. Адже ця сфера передбачає великі витрати для інвестора.

«Наприклад, у минулому році було проведено тендери між міжнародними компаніями на 13 мільярдів грн щодо розвідувального буріння. Із них 5 мільярдів вилетить у повітря. Адже, у кращому випадку, із п'яти свердловин дві завжди виявляться порожніми. Тобто, усе це дуже довготривалий і затратний процес», – пояснив

Ю. Корольчук. До того ж, хоча газовибуток в Україні цікавить між народних інвесторів, та їм бракує гарантії економічної та політичної стабільності у нашій державі. Зокрема, їм важливо, щоб впродовж років тут не змінювалось законодавство.

«Це ключовий момент. Адже усі, хто заходить на наш ринок, найперше запитують, чи регулятор або Міненерго нічого не змінюватимуть», – підкреслив експерт.

Сайт Кабінету Міністрів України, 02.03.2018

Потрібно працювати над тим, щоб діалог між Урядом та компаніями був простішим, - Наталія Бойко

Заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості України з питань європейської інтеграції **Наталія Бойко** взяла участь у **IX Українському енергетичному форумі Інституту Адама Сміта**, зокрема у п'ятій сесії на тему «Збільшення обсягів внутрішнього видобування нафти та газу».

Наталія Бойко у своєму виступі підкреслила, що Уряд взяв курс на збільшення власного видобутку енергоресурсів, що чітко відображено у новій Енергетичній стратегії до 2035 року.

На її думку, потрібно створити умови, щоб інвестор почувався комфортно, водночас шлях до довірливих відносин є складним. Також Наталія Бойко зазначила, що Міненергівугілля працює над впровадженням ЕІТІ в Україні і, щоб спростити життя компаніям, наразі вивчається можливість автоматизації процесу для створення електронної платформи обміну інформацією.

«Потрібно працювати над тим, щоб діалог між Урядом та компаніями був простішим», - наголосила заступник Міністра.

Учасники Форуму окреслили бачення щодо перспектив розвитку найбільших газових операторів в Україні. Також цього дня обговорено низку питань щодо розширення переробки нафти та газу, стимулювання видобування нетрадиційних видів нафтогазових ресурсів в Україні, нових технологій для розвідки та видобування нафти і газу. На думку фахівців, важливим питанням є також ринок збуту, вирішення якого забезпечить нові можливості розвитку переробки нафти і газу в Україні.

Форум проходить 27 лютого – 1 березня 2018 року у Києві.

Українські Новини, 03.03.2018

Україна в полном объеме обеспечила транзит газа странам ЕС, - Порошенко

Президент **Петр Порошенко** заявляет, что Украина в полном объеме обеспечила транзит газа странам Европейского союза, об этом он заявил в ходе совещания по контролю уровня обеспечения украинцев газом.

"Мы в полном объеме обеспечили транзит газа странам ЕС. Очень надеялись россияне, что Украина начнет отбор газа из транзита. Не дождутся! Украина надежный транзитер, надежное государство и надежный партнер", - сообщил он.

Он отметил, что Украина проинформировала всех европейских партнеров о сложившейся ситуации и об отказе "Газпрома" выполнить решение Стокгольмского арбитража.

Інформація на цю тему – Українські Новини, 03.03.2018 «Порошенко поблагодарил украинцев за сокращение потребления газа на 14%». Українські Новини, 03.03.2018 «Энергетическая ситуация в стране находится под контролем, - Порошенко». Українські Новини, 06.03.2018 «Міненерго приняло

решение о завершении национального плана действий в энергетике по ограничению потребления газа».

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. УКРАИНА», 03.03.2018

https://zn.ua/energy_market/gts-vremya-ne-zhdet-276983_.html

ГТС: время не ждет

**Александр Домбровский, народный депутат Украины,
и.о. председателя комитета Верховной Рады по вопросам ТЭК,
ядерной политики и ядерной безопасности
Леонид Униговский, генеральный директор
ООО «Нефтегазстройинформатика», д.т.н.**

Если прислушаться, то в атмосфере вокруг нашей газотранспортной системы (ГТС) все отчетливее звучит: транзит российского газа в Европу по украинской трубе — это не только залог энергетической и экономической безопасности, это и весомый предохранитель, сдерживающий прорыв возможных агрессивных действий России. И коль скоро транзита не станет, а именно такую перспективу (чего нельзя допустить) уже к 2020 г. угрожает реализовать РФ, то эта препона дальнейшей эскалации двусторонних отношений, а значит, и подрыву безопасности исчезнет.

Вклад газотранспортной системы в экономику страны пока огромен — ежегодные поступления в государственный бюджет от транзита российского газа превышают 2 млрд долл.

Для сравнения: от МВФ за последний год Украина получила 1 млрд долл., причем с учетом жесткого требования повысить цену газа для бытовых потребителей до уровня импортного паритета, что неизбежно вызвало бы повышение цен в нынешнем отопительном сезоне на 14-18%.

Однако начиная с 2014-го перед нами реально возникла проблема, как сохранить хотя бы часть газотранспортной системы.

История украинской газотранспортной системы, по сути, начинается с 1948 г., когда был построен первый магистральный газопровод Дашава—Киев, и именно Украина экспортировала газ. Сейчас наша ГТС — одна из крупнейших систем в мире. В ее составе более 38,5 тыс. км магистральных газопроводов, 72 компрессорные станции (КС), 702 газоперекачивающих агрегата (ГПА).

Проанализируем, что мы должны и можем сделать, чтобы сохранить место и роль украинской ГТС в снабжении Европы природным газом, а значит, и в обеспечении безопасности нашей страны и поддержании ее экономической эффективности.

Геополітика. Есть ряд вопросов, на которые у нас и, как нам кажется, у общества в целом нет ответов.

Основные из них:

— кто в стране (ведомство, ответственное лицо) отвечает за планирование и координацию работы всех государственных организаций и учреждений по противодействию сооружению обходных газопроводов;

— существует ли программа таких действий (открытая или закрытая);

— обеспечено ли бюджетное финансирование противодействия строительству обходных газопроводов, в том числе найма лоббистских и консалтинговых структур за рубежом?

"Нафтогаз Украины" заказывает ряд работ, в том числе нанимая лоббистские

структуры за рубежом. Однако мы не видим существенных результатов, а именно — серьезных профессиональных исследований, ... которые бы обоснованно доказывали наличие тех рисков и проблем, которые возникнут в случае строительства "Северного потока-2".

Стране необходим государственный орган (должностное лицо) с достаточно серьезными полномочиями, который и отвечал бы за реализацию государственной политики в энергетической безопасности, в том числе по противодействию строительству обходных газопроводов. Такая должность уже была в Украине, и, по нашему мнению, она не была бесполезной.

Партнерство. Вхождение иностранного партнера (партнеров) в управление украинской ГТС обусловлено необходимостью: наладить сотрудничество между европейскими операторами и "Газпромом" именно на украинском маршруте; подтвердить (и для "Газпрома" в том числе) надежность украинского маршрута; обеспечить заинтересованность функционеров ЕС в сохранении транзита природного газа через Украину.

И желательно при этом, чтобы Украина имела определенные гарантии по минимально необходимому объему транспортировки российского газа в Европу после 2019-го, хотя бы 40-60 млрд куб. м в год в западном направлении.

Так что партнер нам нужен. Вопрос: какой!? По состоянию на 10 февраля 2018 г. на объявление Кабмина Украины о поиске иностранных партнеров откликнулись, по словам вице-премьера **В.Кистиона**, десять фирм...

Следует учитывать, что операторы европейских ГТС не покупают газ, они продают услуги по его транспортировке. Но за некоторыми из них стоят крупные газотрейдеры...

В то же время хотим отметить, что нам не нужны совместные предприятия, создаваемые только для обмена опытом, консультирования и представительских функций. **Выбранный нами партнер должен взять на себя часть ответственности за будущую судьбу украинской ГТС. В начавшемся переговорном процессе очень важно участие Еврокомиссии как равноправного участника всех действий по отбору возможных партнеров.**

Решение по выбору партнера Украине нужно принимать очень быстро. Ведь страну интересует не процесс, а результат.

Для обеспечения успеха необходимо также ускорить процесс "анбандлинга" (отделения оператора ГТС от "Нафтогаза").

Техническое состояние ГТС. Украинской ГТС в ее современной конфигурации уже более 50 лет. Система стареет. Этот факт активно используют наши конкуренты и противники, которые убеждают европейских партнеров в ненадежности транспорта газа через украинские газопроводы...

Вот почему очень важно вести целенаправленную информационную работу по убеждению иностранных партнеров Украины в достаточности наших усилий по обеспечению надежности украинской ГТС. **Необходимо организовать ряд информационных мероприятий в странах ЕС для обнародования информации о том, что предпринимается для обеспечения надежности и эффективности работы украинской ГТС.** И об этом надо не только говорить — это необходимо делать.

Нужно прекратить политическую войну на внутреннем газовом фронте и начинать активные скоординированные действия на международном.

Сейчас "Нафтогаз" выделяет явно недостаточно средств для ремонта и

модернизации ГТС... Процесс модернизации систем газопроводов требует значительных средств и времени. Существенная часть этого времени уже упущена.

Адаптация ГТС к новым условиям эксплуатации. К сожалению, чтобы мы ни предпринимали, добиться более чем 50-процентной загрузки нашей системы (даже с учетом транзита в 40-60 млрд кубометров в год) вряд ли удастся. Вот почему очень важно уже сейчас разработать и принять план адаптации ГТС...

По нашей информации, такого плана в "Укртрансгазе" нет. Его надо срочно готовить. Если в 2018 г. не удастся остановить строительство "Северного потока-2", то уже начиная с 2019 г. надо вкладывать средства в подготовку к эксплуатации нашей ГТС в усеченном варианте. Это наверняка обойдется в сотни миллионов долларов.

Увеличению загрузки украинской ГТС должно послужить и кардинальное увеличение внутренней добычи украинского газа, причем не на 4%, а на 10-15% ежегодно. Необходимо привлечение в газодобычу мощных частных компаний с большим опытом работы в похожих условиях и существенных инвестиций. **Назрело революционное упрощение разрешительных процедур и бизнес-процессов. Необходимы прозрачная конкуренция и жесткая борьба с коррупцией.**

Український Бізнес Ресурс, 04.03.2018

В Украине начнут производить электричество из мусора

Харьковская область может стать первой, где появится первый в стране мусороперерабатывающий комплекс, заявил мэр Харькова **Геннадий Кернес**.

По словам градоначальника, для строительства комплекса будет выделена территория площадью в 39 гектаров. Местом для строительства выбрали Деркачи. Уникальный проект оценен в 1,3 миллиарда гривен. Сам процесс строительства будет проходить поэтапно и должен занять не более двух с половиной лет. Кернес подчеркнул, что готовящийся объект позволит украинцам навсегда забыть о мусорных коллапсах.

Комплекс планируют оборудовать газопоршневыми и паротурбинными установками, за счет чего будет происходить переработка мусора и производство электрической энергии. В дальнейшем добытая электроэнергия будет реализовываться на энергорынке.

Ранее сообщалось, что мэр Киева **Виталий Кличко** пообещал открыть в области новые мусороперерабатывающие заводы. По его словам, проблема переработки и утилизации мусора касается всех украинских городов.

Українські Новини, 05.03.2018

С 26 февраля по 5 марта запасы угля на складах ТЭС снизились на 6,8% до 1,37 млн тонн

Запасы угля на складах теплоэлектростанций (ТЭС) в период с 26 февраля по 5 марта снизились на 6,78%, или на 99,6 тыс. тонн до 1 368,2 тыс. тонн. Об этом свидетельствуют статистические данные Министерства энергетики и угольной промышленности о запасах угля на складах ТЭС и ТЭЦ.

На складах ТЭС запасы угля антрацитовых марок сократились на 8,72%, или на 52,4 тыс. тонн до 548,7 тыс. тонн, газовой группы - на 5,44%, или на 47,2 тыс. тонн до 819,5 тыс. тонн.

Запасы угля на складах теплоэлектроцентралей (ТЭЦ) за этот период

снизились на 4,93%, или на 12,1 тыс. тонн до 233,7 тыс. тонн.

В частности, запасы угля антрацитовых марок на ТЭЦ увеличились на 1,13%, или на 2,2 тыс. тонн до 199,9 тыс. тонн, а запасы газовой группы снизились на 29,86%, или на 14,4 тыс. тонн до 33,8 тыс. тонн.

Согласно утвержденному Кабинетом Министров плану мер по подготовке объектов топливно-энергетического комплекса к прохождению осенне-зимнего периода, Украина до 1 ноября планировала накопить 3,89 млн тонн угля на складах теплоэлектростанций и теплоэлектроцентралей, из которых 1,93 млн тонн антрацитовой группы и 1,96 млн тонн – газовой группы.

Новое время (сайт), 05.03.2018

Украине необходимо ускорить реформу рынка электроэнергии

Из интервью Владимира Погоды,

главы украинского офиса чешской компании Unicorn Systems

– Точкой отсчета в реформировании рынка электроэнергии можно считать 2013 год, когда еще **В. Янукович** подписал закон «Об основах функционирования рынка электрической энергии Украины»... Закон О рынке электроэнергии – документ, с которым можно и нужно работать. Это большое поле для деятельности и перспективы для всех, кто хочет что-то изменить.

– ... данный закон будет иметь как положительное, так и отрицательное влияние. Положительные изменения, это, как правило, долгосрочная перспектива, и коснется она, прежде всего, конечного потребителя... Чтобы это реализовать, нужны годы. Для создания конкуренции необходимо время и желание. Мы наблюдали похожие процессы в других странах, и это всегда требует времени. Но западные компании 100% придут. К отрицательным изменениям в ходе реформирования можно отнести повышение тарифов на электроэнергию.

– **В Европе существует несколько уровней либерализации энергетического рынка.** Дальше всех в этом вопросе продвинулись так называемые страны Nordic countries: Норвегия, Швеция и другие государства Северной Европы. Например, в данной модели либерализации балансирование сетей происходит в рамках не одной страны, а целого региона. Успешно работает проект под названием NBS (Nordic Balance Settlement) - балансирование между странами в рамках скандинавского региона.

В Западной Европе, где рынок, в принципе, либерален, системные операторы постоянно обмениваются информацией...

Третий уровень либерализации характерен для стран Центральной и Юго-восточной Европы. Однако Украина и Беларусь к ним не относятся. Речь идет о Румынии, Словакии, Венгрии, Польше, и Балканских странах, которые сейчас пребывают в активной фазе процесса либерализации. В разных странах данный процесс был запущен в разное время, однако эти страны хорошо понимают, что он неизбежен и, что в данный момент они находятся в числе отстающих.

– **Украинцы бурно реагируют на повышение цен, но никаких действий не предпринимают.** Например, если бы что-то подобное произошло во Франции, то французы обязательно бы объявили всеобщую забастовку: в стране не летали бы самолеты, не ходили поезда. Мы же реагируем бурно в соцсетях, на кухне, в маршrutaх, в Facebook – и все.

Если привести в качестве примера Чехию (а мы не понаслышке знаем

ситуацию изнутри, поскольку наш центральный офис находится в Чехии, и свою деятельность в сфере энергетики в 2000 году мы начали именно с этой страны), то либерализация рынка электроэнергетики здесь началась в начале «нулевых».

Чехию точно так же, как и Украину, заняться реформированием и внедрять процессы либерализации заставил Европейский Союз. Потому что Чехия в свое время точно так же, как и Украина подписала договор о сотрудничестве с ЕС. Позднее был подписан договор об ассоциации, а затем и договор о членстве в ЕС. Главным же условием членства в ЕС является приведение законодательства «страны не члена ЕС» в полное соответствие с законодательством Европейского Союза и внедрение рыночных механизмов.

В Чехии такие механизмы вводились постепенно...

– Процесс либерализации рынка электроэнергии в Чехии осуществляется с начала 2000-х, и это постоянный процесс движения вперед. Это объясняется тем, что сам процесс имеет несколько фаз на пути реализации. Это именно то, что мы хотели бы увидеть и в Украине... этот процесс может занять более 20 лет и очень важно понимать эти процессы и разделять их на логические фазы.

– Наш основной долгосрочный чешский партнер – компания ŠEPS, по сути это аналог украинского системного оператора НЭК Укрэнерго. Мы сотрудничаем с ними с самого начала...

Еще один наш европейский опыт – это торговля/передача электроэнергии между Англией и Голландией (глубоководный подводный кабель для передачи электроэнергии). Данный процесс полностью управляется нашей информационной системой. Как это ни странно, но у системных операторов, использующих нашу систему, нет даже IT-отдела, и когда у их пользователя возникают проблемы, то он обращается в наш контактный центр.

– ... **У нас работает отдельная команда, занимающаяся кибербезопасностью, и все наши проекты, а также разработка программного обеспечения и его внедрение проходят внутренний аудит.** Наша команда хорошо знает, как выглядят кибератаки...

– Наш реальный вклад по факту мы успешно завершили только один проект – **создали для НЭК Укрэнерго электронную аукционную платформу по продажам пропускной способности линий электропередач на границах Украины.** Импортер или экспортер электроэнергии в своей деятельности сталкивается с тем, что линии электропередач имеют свою определенную пропускную способность. Вот для этого и нужна электронная аукционная платформа, которая позволит продавцу приобретать пропускную способность на линиях передачи электроэнергии в определенное время (аукцион рассчитан на продажу пропускной способности на весь год). Например, в октябре вы можете купить себе определенное количество пропускной способности с тем, чтобы передавать ее в ноябре.

– **Мы принимаем участие в тендере Укрэнерго на разработку и введение в эксплуатацию еще одной системы – так называемого «балансирующего рынка».** Закономерно, что на любом рынке есть производители и покупатели и рынок электроэнергии не исключение. Есть тот, кто электроэнергию генерирует и есть тот, кому она нужна...

– Сейчас мы находимся в парадоксальной ситуации: изначально, кроме всего прочего, планировалось создать в Украине мощную и сильную энергетическую команду, которая должна была работать над осуществлением проектов внутри

Украины. Мы нашли отличных специалистов, обучали и включили их в международные проекты, которые по нашим ожиданиям должны были бы в ближайшее время реализовываться в Украине. Наши специалисты получили знания, опыт и очень хорошо зарекомендовали себя.

Парадокс же заключается в том, что они настолько успешны и востребованы, что мои коллеги просто переманивают их для проектов в Западной Европе (Ирландии, Швейцарии, Албании)...

Мы, без лишней скромности, очень успешная европейская компания. А в Украине с тендерами дела обстоят настолько сложно (откладываются, переносятся, попытки манипуляций...), что возникает мысль о том, что, возможно, нам просто не стоит участвовать в этих проектах и использовать наших специалистов для проектов в Западной Европе. И в таких реалиях я получаюсь между двух огней: с одной стороны, борюсь за проекты в Украине, а с другой - воюю с коллегами за хороших специалистов.

Наша компания действительно старается помочь Украине контролировать процесс реформирования и привести украинское законодательство к европейским стандартам. Мы подключаем к этому процессу и своих специалистов, и специалистов из партнерских компаний. Наряду с лучшими экспертами мы стараемся предоставить Украине лучший европейский опыт и лучшие знания, имеющиеся у нас и наших коллег, а также всецело мотивируем своих специалистов к участию в открытых группах посвященных реформированию отрасли, которые создаются сейчас в Украине. И я надеюсь, что все у нас получится.

«ВЕЧЕРНИЕ ВЕСТИ», 05-11.03.2018

<http://gazetavv.com/news/economy/1520262647-ukraina-na-poroge-novoy-gazovoy-voyny-.html>

Россия вновь открывает газовый фронт?

Елена Сафонова

Финальное решение Стокгольмского арбитража относительно нарушений российским «Газпромом» транзитных обязательств ставит аккуратную точку в многолетнем споре. Международный суд, рассмотрев подписанные в 2009 году контракты, удовлетворил ключевые требования Киева. Однако это решение можно воспринимать как многоточие в газовом противостоянии Украины и РФ.

Обратившись с иском в арбитраж в 2014 году, НАК обосновывала свои претензии к «Газпрому» прописанными в транзитном контракте обязательствами: Россия через украинскую ГТС должна была ежегодно прокачивать по 110 млрд куб. метров, однако годовой объем транзита в 2009-2013 годах составлял в среднем 94 млрд куб. метров.

В информационных материалах «Нафтогаза» упоминается, что транзитный контракт был заключен на период с января 2009-го по 2019 год. А вот о том, что это тот самый документ, который был подписан 19 января 2009 года **Юлией Тимошенко**, премьер-министром Украины, и за который не один властитель пытался обвинить лидера «Батьківщини» в «зраде», скромно умалчивают.

Впрочем, тот факт, что НАК и **П. Порошенко** сотоварищи приписывают победу исключительно себе, пользователи соцсетей и эксперты считают несправедливым. Даже те, кто не является поклонником газовых контрактов, отмечают, что без контракта, подписанного при ней, не было бы и победы.

Директор Украинского института анализа и менеджмента политики **Руслан Бортник** констатирует: «Важное решение Стокгольмского арбитража, согласно которому «Газпром» оказался должен «Нафтогазу» 2,5 млрд долл., будет иметь далекоидущие последствия. Теперь оказывается, что «газовые контракты Тимошенко» - не «зрада», а «перемога».

Эксперт по вопросам энергетики **Валентин Землянский** также отмечает, что за победу в Стокгольме следует благодарить юристов, а также тех, кто принимал участие в подготовке и подписании контрактов. Эксперт добавил, что за 2,5 млрд долл, которые РФ теперь должна уплатить Украине, «Нафтогаз» целый год может поставлять голубое топливо украинцам совершенно бесплатно (или же 2 года в два раза дешевле; или 3 года, но дешевле на треть).

«Поэтому, прежде чем кричать «перемога» и рисовать красивые картинки-инфографики, стоило бы подумать, сколько в результате получит маленький украинец, и принять реальные решения, которые позволят каждому почувствовать гордость за страну. А то за наш общий газ премии и зарплаты растут только в «Нафтогазе», - подчеркнул Валентин Землянский.

Это было, было, было...

Поведение «Газпрома», который действует по указке Кремля даже в ущерб коммерческим интересам, напомнило уже подзабытый многими эпизод газовой войны, когда 1 января 2009 года, в самые лютые морозы, РФ полностью прекратила поставки голубого топлива в Украину. Естественно, от газа автоматически отрезанным оказался и ЕС.

Российский газовый шантаж оказался успешным. На Киев со своей стороны давила Европа, призывая достигнуть договоренностей для скорейшего восстановления поставок газа.

Прошло чуть более 9 лет. И в Украине, и в ЕС опять лютуют морозы. И вновь «Газпром» затягивает газовую удавку. Смотрим, что происходит дальше. Глава Еврокомиссии **Марош Шефчович** заявляет об обеспокоенности стран Содружества вопросом транзита российского газа из-за разногласий между «Газпромом» и «Нафтогазом». «По мнению Еврокомиссии, эта ситуация вызывает озабоченность не только из-за прямых поставок природного газа в Украину, но и, возможно, в связи с транзитом газа в Евросоюз», - констатировал он и выразил уверенность, что стороны незамедлительно придут к согласию в соответствии с решением Стокгольмского арбитража.

Юлия Тимошенко, будучи премьером, прорабатывала альтернативные пути. Она достигла договоренностей по поставкам газа из Казахстана, Узбекистана и Туркменистана. Она же инициировала строительство LNG-терминала и рассматривала возможность добычи сжиженного газа в Украине. Она же настаивала на увеличении разведывательных работ в месторождениях, в том числе и на шельфе Черного моря. Нынешней власти ничто не мешало готовить контрмеры в ответ на любые ухищрения РФ. **Ведь Россия своих газовых игр, к сожалению, не прекратит, даже если действие договора об использовании украинской ГТС для транзита российского газа будет продлено.**

Додаткова інформація на цю тему – «Бульвар Гордона» (сайт), 13.03.2018 «Витольд Фокин: «Ощущение надвигающейся беды становится невыносимым, а смирение, с каким украинцы дожидаются своей участи, – унижительным». Из эксклюзивного материала написанного экс-премьер-министром Украины

Витольдом Фокиным для «Бульвара Гордона».

Принудительное отлучение украинской энергетики от своего же, донецкого, уголька прямой наводкой бьет по семейному бюджету каждого гражданина, делая коммунальные платежи за тепло и воду запредельными.

По самым скромным подсчетам осада Донбасса уже обошлась государству в один миллиард долларов, но кого это волнует? Из-за дефицита топлива на «тихий ход» переводятся энергоблоки на ТЭЦ и ТЭС, с перегрузкой работают АЭС, нарушаются графики ремонтно-профилактических работ, что представляет особую опасность, кто-кто, а мы-то знаем, чем это грозит. До чего дошло, здания государственных университетов не в состоянии обогреть.

Говорят о поставленной на широкую ногу контрабанде, об аферах в использовании Роттердамских терминалов. Есть неподтвержденная информация, что на донецкие угли переоформляются платежные и отгрузочные документы и они используют их под видом Роттердамских.

Нормальному человеку не объяснишь, что покупать у России газ, минеральные удобрения, нефть и нефтепродукты, технологическое оборудование и комплектующие и, наконец, ремонтировать российские корабли можно, а покупать уголь – категорически нельзя. Объяснения организаторов блокады, что тем самым сокращаются поступления средств в бюджет страны-окупанта, не выдерживают критики.

Информационное агентство «ЛІГАБізнесІнформ», 06.03.2018

<http://biz.liga.net/ekonomika/tek/novosti/3730865-gazprom-riskuet-doley-na-rynke-evropy-bez-gts-ukrainy-s-p.htm>

Газпром рискует долей на рынке Европы без ГТС Украины - S&P

Отсутствие надежного транзитного соглашения с Украиной таит фундаментальный риск для экспортных поставок и рыночной позиции Газпрома, запустившего процедуру расторжения украинских контрактов. Об этом говорится в отчете международного рейтингового агентства S&P, передает Reuters.

В долгосрочной перспективе сомнения клиентов относительно надежности поставок снижают привлекательность трубопроводного газа Газпрома в сравнении с другими видами топлива, а также альтернативными поставками газа по трубопроводам или сжиженным газом, что в итоге может повлиять на решения регулирующих органов относительно планируемых Газпромом альтернативных маршрутов, отмечает агентство.

В базовом сценарии S&P не ждет значительных перебоев в поставках Газпрома в Европу, где компания занимает 34% рынка.

"Насколько мы понимаем, несмотря на текущие разногласия, поставки газа через Украину в Европу будут продолжены... Европейским покупателям трудно найти замену Газпрому, особенно во время наблюдаемых в настоящее время сильных холодов", - говорится в обзоре.

Через территорию Украины проходит около половины экспорта Газпрома в Европу, и зависимость от украинского транзита останется высокой по меньшей мере до тех пор, пока не заработают газопроводы Северный поток-2 и Турецкий поток, отмечает S&P.

"Однако мы полагаем, что даже в случае успешного запуска новых газопроводов, украинский транзит может быть востребован для покрытия сезонных пиков и удовлетворения спроса некоторых потребителей", - говорится в отчете агентства.

Інформація на цю тему – ЛІГАБізнесІнформ, 05.03.2018 «Газпром не спрыгнет»: Климкин пояснив, як вынудить РФ заплатити».

«ДЕНЬ», 06.03.2018

<https://day.kyiv.ua/uk/article/ekonomika/bez-arbitra-ne-obiytysya>

Без арбітра не обійтисся

Про причини й наслідки «газової війни-3»

Віталій Княжанський

Дефіциту більше немає

«Сьогодні у нас стабільна ситуація з постачанням газу: маємо досить газу у сховищах, газ власного видобутку й імпорт. Різко збільшилися постачання газу з ЄС, з Польщі, Словаччини, Угорщини. Дефіцит станом на зараз повністю покритий», — написав **П. Порошенко** у своєму мікроблозі в соцімережі Twitter. При цьому він вказав, що «часи газового шантажу РФ уже в минулому».

За словами головного комерційного директора НАК «Нафтогаз України» **Юрія Вітренка**, Україна мала отримувати від «Газпрому» 18 мільйонів кубометрів газу на добу, але після відмови російської компанії виконувати угоду (питається: яку?) Україна змогла оперативно законтрактувати необхідні обсяги газу в Європі.

Європейська «броя»

Але вирішальний внесок у стабілізацію газової ситуації, звісно, зробила Європа...

Хто відповідь за збитки?

«Нафтогаз» вимагатиме компенсувати різницю між ціною за контрактом з «Газпромом» й цінами, за якими купується газ у екстреному режимі, написав Ю. Вітренко на своїй сторінці у Facebook. «Ми зараз маємо юридичну можливість вимагати від «Газпрому» компенсацію збитків через зрив постачань газу з їхнього боку», — впевнений топ-менеджер.

Тим часом прем'єр-міністр **Володимир Гройсман** поклав частину відповідальності за проблеми з газозабезпеченням країни на «Нафтогаз».

Арбітром буде Шефчович

За даними офіційного представника Єврокомісії **Анни-Кайса Ітконен**, російська сторона виконує всі свої зобов'язання щодо постачання газу європейським споживачам.

А. Ітконен також нагадала, що заступник голови Єврокомісії з Енергетичного союзу **Марош Шефчович** зв'язувався з представниками України та Росії.

Директор Центру вивчення світових енергетичних ринків Інституту енергетичних досліджень Російської академії наук В'ячеслав Кулагін зазначає: «Будь-які сюжети в контексті взаємин Росії й України сприймаються зараз українцями напружено, а будь-яке економічне питання перетворюється на дуже заполітизоване. Ми можемо згадати, як важко розв'язувалися проблеми з постачаннями газу в попередні роки. У сьогоднішніх умовах це буде ще складніше, тож без арбітра не обійтисся. І якщо буде хтось, хто допоможе знайти компромісне рішення, а головне в потрібний момент змусить сторони одуматися у своїх бажаннях, це, звичайно, плюс».

«День» розпитував у своїх експертів. «Наскільки відомо (між «Нафтогазом» і «Газпромом»), існували якісь попередні домовленості за принципом «ви даєте передоплату — ми постачаємо газ», — сказав у коментарі «Дню» експерт з питань

енергетики, президент Центру глобалістики «Стратегії ХХІ» Михайло Гончар.

«Але з формального погляду ці домовленості не були остаточно формалізовані у вигляді якогось доповнення або контракту, підписаного сторонами на основі рішення Стокгольмського арбітражу. Це було використано як формальна причина, щоб відправити українську передоплату назад і не дати газ», — додав експерт. У «Нафтогазі», за його словами, сподівалися підписати угоду з «Газпромом» у робочому порядку. Але коли стало відоме рішення арбітражу, такі плани «розбилися вщент».

Зауважуючи, що рішення арбітражу не було й не буде в публічному доступі, М. Гончар наголошує, що ціна російського газу для України у рішенні була все-таки визначена у прив'язці до спотових цін на європейському ринку.

Причини нинішньої ситуації полягають не в тому, що у нас немає газу й навіть не в тому, що «Газпром» нам обрізав постачання (цю пропагандистську фразу розкрутили як російські, так і українські ЗМІ), а в тому, що нас обманювали, що ми вже два роки не купуємо російський газ. Отже, я не думаю, що рівень інформованості наших високих керівних мужів набагато перевищує рівень звичайного обивателя».

Екс-міністр енергетики України Сергій Єрмілов вважає, що у «Нафтогазу» не могло бути впевненості в тому, що після рішення Стокгольмського арбітражу «Газпром» одразу почне постачати газ Україні. Зараз у нас, на його думку, продовжується гра слів. «Хоча «Газпром» офіційно не постачав газ, але ми російський газ брали, зараз беремо й братимемо. Тільки довшим і дорожчим шляхом», — зазначає експерт.

Жодного професійного підходу, на його думку, за цим немає. Тому що «прикрутити» або відключити можна лише на теплокомуненерго й на котельнях. «Але тиск знизили, і споживання саме прикрутилося. А нам по телевізору якусь табличку показують», — іронізує екс-міністр.

Він упевнений, що в цьому випадку в Україні жодної газової кризи взагалі не було. Були лише гострі заяви. Дії Росії зрозумілі: у них вибори через кілька тижнів — треба нагнітати ситуацію, показувати щось своєму електорату, що вони щось значать і в геополітиці, і в геоекономіці. А у нас пасивна позиція: якось воно буде.

«Жодних серйозних кроків для заміщення імпортного природного газу за останні чотири роки не зроблено. Усе зниження його споживання сталося фактично з двох причин: тепла погода всі ці роки та падіння промисловості», — підкреслює екс-міністр енергетики.

«Думаю, що домовленостей про постачання газпромівського газу до України з 1 березня, швидше за все, й не було, — сказав **доцент кафедри машин та апаратів хімічних і нафтопереробних виробництв НТУУ «Київський політехнічний інститут», директор спеціальних проектів НТЦ «Психея» Геннадій Рябцев.** — Мене найбільше здивувала аргументація «Нафтогазу», коли його керівники заявили, що проблеми з недопостачанням виникли через те, що «Газпром» повернув передоплату».

«До цього «Газпром» не постачав газ «Нафтогазу» два роки й 94 дні. А в пікові періоди споживання, коли великі морози не лише в Україні та Росії, а навіть у Європі, він просто не в змозі забезпечити всі заявки клієнтів поза контрактами. Так було й у періоди попередніх загострень на газовому ринку, які заведено називати «війнами», і 2005 і 2009 року, і в сезон 2011-2012 років. А «Нафтогаз завжди був у

самому кінці списку тих, кому «Газпром» щось хотів постачати».

Експерт не бачить нічого, окрім піару, в закликах прикрутити газ, звернених до населення, як і в повідомленнях про нібито отриману минулої суботи економію палива.

Крім того, один з моїх друзів по «Фейсбуку», розповідає Рябцев, провів незалежне розслідування. Воно показало, що вартість навчання у дні оголошених у зв'язку з газовою ситуацією вимушених канікул у школах і вишах навіть не студента, а школяра дає суму фактично даремних бюджетних витрат, що дорівнює вартості одного мільярда кубометрів газу. «Отже, про якусь економію говорити не доводиться», — підкреслює науковець.

Информационное агентство «ЛІГАБізнесІнформ», 07.03.2018

<http://biz.liga.net/ekonomika/tek/novosti/3731034-naftogaz-obyasnil-kak-formiruetsya-tsena-gaza-infografika.htm>

Нафтогаз объяснил, как формируется цена газа: инфографика

Стоимость самого газа составляет около 5 тыс. грн за тысячу кубометров при конечной цене для потребителей в 7 тыс. грн

Нафтогаз Украины объяснил, как формируется цена газа для потребителей. Соответствующие расчеты компания опубликовала на своей странице в Facebook.

Так цена газа для потребителей по состоянию на февраль 2018 г. составила 6958 грн за тысячу кубометров.

В эту сумму входят:

- себестоимость газа - 4942 грн;
- НДС - 1160 грн;
- стоимость транспортировки распределительными сетями - 514 грн;
- стоимость транспортировки магистральными газопроводами - 219 грн;
- наценка поставщика со спецобязательствами - 124 грн

Информационное агентство «ЛІГАБізнесІнформ», 11.03.2018

[http://news.liga.net/news/politics/14911652-](http://news.liga.net/news/politics/14911652-pyat-stran-v-pismе-k-es-zayavili-ob-opasnosti-severnogo-potoka-2.htm)

[pyat_stran_v_pismе_k_es_zayavili_ob_opasnosti_severnogo_potoka_2.htm](http://news.liga.net/news/politics/14911652-pyat-stran-v-pismе-k-es-zayavili-ob-opasnosti-severnogo-potoka-2.htm)

Пять стран в письме к ЕС заявили об опасности Северного потока-2

Украина, Польша, Литва, Латвия и Молдова в письме-обращении к главам парламентов европейских стран предупредили Европейский Союз об опасности, которую несет в себе российский энергетический проект Северный поток-2. Об этом сообщает Польское радио.

"Газопровод Северный поток-2 направлен на установление энергетической зависимости государств Евросоюза от России", - говорится в тексте обращения.

По словам одного из подписантов, спикера польского Сейма **Марека Кухциньского**, "благодаря тому, что этот документ подписала группа стран, а не отдельные государства, такой голос более слышен".

"Один принцип - общая обеспокоенность безопасностью всех стран ЕС, а также стран, находящихся в восточной ее (Европы) части. Мы хотим сотрудничать со всеми, но хотим также, чтобы уважали и заботу о безопасности граждан наших стран Балтии и Польши. Мы все вместе поддерживаем Украину, которая в эти дни ведет тяжелую борьбу за свою независимость", - отметил политик.

Кухциньский подчеркнул, что другое дело - **принцип солидарности и**

сотрудничества равных с равными, свободных со свободными, что является "фундаментом Европейского Союза".

По мнению авторов обращения, несмотря на то, что Северный поток-2 представляют как коммерческий проект, он, на самом деле, является "инструментом политики российского государства".

Польша, Литва, Украина, Латвия и Молдова также призвали остальные страны Европы гарантировать, что эксплуатация газопровода будет проходить "в соответствии с правилами ЕС".

Українські Новини, 12.03.2018

<https://ukranews.com/publication/2377-ukrayna-gotovytsya-k-arestu-aktyvov-gazproma-chto-y-gde-mozhet-byt-arestovano>

**Украина готовится к аресту активов "Газпрома" –
что и где может быть арестовано**

Юрий Дощатов

Чтобы взыскать с "Газпрома" \$2,56 млрд Украина намерена прибегнуть к аресту активов российской компании во исполнение решений арбитража Стокгольма. Учитывая, что активы "Газпрома" в Украине уже арестованы для возмещения штрафа, наложенного на российского монополиста АМКУ, дальнейший арест может проводиться лишь в других странах, однако для этого необходимо, чтоб эти страны подтвердили решение арбитража. Возможен и арест газа, который "Газпром" поставляет в Европу по украинской ГТС, однако Киев не намерен прибегать к такому шагу. «Українським Новинам» удалось получить подтверждение, что о возможном дефиците газа в третьей декаде февраля НАК был предупрежден заранее, однако среагировал на это лишь к концу месяца.

Российский "Газпром" после полного проигрыша в арбитраже Стокгольма по спору с НАК "Нефтегаз Украины" до сих пор не заплатил украинской компании \$2,56 млрд Эта сумма должна быть выплачена в результате взаимозачета по двум решениям арбитров - декабрьскому 2017 года по спору о купле-продаже газа и февральскому 2018-го - о транзите.

В первом случае "Нефтегаз" должен был "Газпрому" \$2.019 млрд, во втором, "Газпром" - НАК, \$4,6 млрд

Кстати, с момента вынесения решения размер штрафа за неуплату установленной суммы на 12 марта превысил \$6 млн (\$526 тыс. в день).

Украинская сторона уже начала работу по подготовке к аресту имущества "Газпрома". "Позиция "Украины в ситуации с "Газпромом" должна быть жесткой и последовательной. "Газпром" должен выполнять вердикт Стокгольмского арбитража", - заявил на днях премьер-министр Украины **Владимир Гройсман**.

Еще 20 февраля "Укртрансгаз" направил письмо руководству НАК, в котором предупредил, что в конце месяца из-за снижения температуры потребность в газе увеличится, и его дефицит с 24 февраля в течение 10 дней может составить 30-45 млн кубометров в сутки.

В "Укртрансгазе" предлагали НАК возобновить импорт газа с 24 февраля в объеме 30-45 млн кубометров. Тогда цены на газ в Европе только начали расти. "Нефтегаз" начал импорт лишь с 27 февраля, причем в недостаточном объеме - 12 млн кубометров и на волне роста цены. Пика цена на газ достигли 1 марта - на немецком хабе он стоил тогда более \$900 за тысячу кубометров. Именно в этот день

«Газпром» отказал «Нефтегазу» в поставках газа на условиях решения арбитража Стокгольма, что привело к введению национального плана действий в энергетике по ограничению потребления природного газа.

В статье приведены таблица и график: «Цены на природный газ на немецком газовом хабе NCG по данным информационной платформы Regas с 7.02 по 4.03 2018 г.».

Додаткова інформація на цю тему – «Зеркало недели. Украина», 03.03.2018 «**Стокгольмский бумеранг**», Алла Еременко; Александр Малиновский, адвокат, магистр международного права. ***Шантажировать перекрытием вентиля и дискредитировать партнеров "Газпром" умеет хорошо.***

https://zn.ua/internal/stokgolmskiy-bumerang-277040_.html

28 февраля 2018 г. Арбитражный институт Торговой палаты Стокгольма, объявив решение в споре между "Нафтогазом" и "Газпромом" по транзитному контракту, подвел промежуточную черту в газовом споре между Украиной и РФ. Промежуточную, поскольку его решение еще очевидно не скоро будет выполнено. Тем более что "Газпром" к этому и не стремится. Но запущенный им 16 июня 2014 г. газовый бумеранг вернулся из Стокгольма к нему же, по дороге лишив российскую газовую монополию значительной части преференций, обозначенных ею же в транзитном контракте и контракте купли-продажи газа с "Нафтогазом", подписанных в январе 2009 г. при крайне неблагоприятных для НАКа обстоятельствах.

Однако арбитраж не поддержал два ключевых требования "Нафтогаза": о пересмотре тарифа на транзит и о пересмотре транзитного контракта в соответствии с европейским и украинским энергетическим и конкурентным законодательством.

Решение арбитража и возможные последствия

Во-первых, создан важный прецедент решения юридическим способом масштабного, сверхважного и чувствительного коммерческого спора (со значительными экономическими и политическими последствиями) в отношениях между Украиной и Россией. Команда "Нафтогаза" продемонстрировала, как можно одержать победу на юридическом фронте. Это, бесспорно, не стопроцентная победа, но, тем не менее, в целом положительный для украинской компании и страны результат. Положительный как с экономической точки зрения, так и с точки зрения того, что дело было доведено до юридического решения и не стало разменной монетой закулисного политического урегулирования.

Данный прецедент также демонстрирует, что обращение к юридическим механизмам решения спорных вопросов в отношениях с более мощными контрагентами способно обеспечивать положительный для Украины эффект (и лучший по сравнению с неюридическим урегулированием).

Во-вторых, заметна своеобразная юридическая асимметрия двух арбитражных решений: решение от 22 декабря 2017 г. присуждает выплату денежной компенсации в пользу "Газпрома", но удовлетворяет требования "Нафтогаза" о пересмотре ключевых положений контракта купли-продажи газа. Вместе с тем решение от 28 февраля 2018-го устанавливает компенсацию уже в пользу "Нафтогаза", но отклоняет требования украинской стороны по изменению важных положений транзитного контракта...

Для полного и объективного понимания решения арбитров необходимо ознакомиться с их аргументацией (но арбитражные решения не обнародовали, и, как кажется, вряд ли обнародуют). Возможно, такой подход — это проявление склонности коммерческих арбитражей выносить не только юридически

обоснованные, но и экономически рациональные и взвешенные решения, без значительного дисбаланса в пользу одной из сторон спора.

В-третьих, несомненным выглядит то, что оба арбитражных решения будут выполнены "Газпромом". Международное право дает серьезные инструменты "Нафтогазу" для принудительного исполнения этих решений (даже в случае обжалования российским монополистом последнего решения от 28 февраля). Промедление с выполнением арбитражных решений приведет только к увеличению суммы задолженности "Газпрома" перед "Нафтогазом": по словам главы НАКа, начисляется пеня в размере около полумиллиона долларов ежедневно.

В-четвертых, намерение "Газпрома" обжаловать арбитражное решение от 28 февраля и основания для такого обжалования не выглядят безапелляционно убедительными и юридически безупречными. Вероятно, подавая апелляцию, рассмотрение которой может затянуться на один-два года, "Газпром" и Кремль будут стремиться выиграть дополнительное время для продвижения наиболее приемлемого для них способа исполнения арбитражного решения. Возможно, даже с дополнительными экономическими и политическими бонусами для российской стороны, в частности, в случае, если "обнуление" арбитражного решения от 28 февраля 2018 г. будет продавлено как предпосылка для согласования новых условий для продолжения транзита российского газа через территорию Украины после 2019 г. (заинтересованность в чем была недавно завуалировано подтверждена руководством РФ). Примечательно, что с российской стороны уже звучит риторика о "снятии всех претензий и отмене абсурдных исков против "Газпрома" как предпосылке сохранения транзита через Украину.

И последнее, не менее важное. Стремление "Нафтогаза" засекретить арбитражные решения от 22 декабря 2017-го и 28 февраля 2018-го диссонирует с важными шагами, ранее сделанными руководством этой компании с целью повышения уровня прозрачности ее деятельности. Ссылки НАКа на необходимость обеспечения конфиденциальности арбитражного производства не выглядят слишком убедительными. Особенно с учетом прецедентного решения Верховного суда Швеции (на территории и по законодательству которой состоялся арбитражный процесс между "Нафтогазом" и "Газпромом"), вынесенного в 2000 г., в котором был сделан вывод о том, что право Швеции не признает общей предусмотренной обязанности конфиденциальности относительно арбитража, и что сторона в арбитражном производстве не может считаться связанной обязанностью конфиденциальности, если только стороны спора не заключили об этом соглашение. Закрытость арбитража сама по себе не налагает обязанность конфиденциальности. Отдельное внимание следует обратить на заключение Верховного суда Швеции о том, что более слабая сторона спора, когда она сталкивается с несправедливым давлением со стороны более сильной стороны, может обнародовать спор как средство выравнивания возможностей на поле игры. Несомненно и то, что арбитражный спор между "Нафтогазом" и "Газпромом" является общественно значимым. С учетом этого обнародование текстов соответствующих арбитражных решений (хотя бы в отредактированном виде, с исключением коммерчески чувствительной информации) важно как для того, чтобы избежать возможных манипуляций этими решениями разными сторонами (в том числе в процессе дальнейшего реформирования газового рынка Украины), так и для того, чтобы обеспечить их выполнение в интересах украинского общества.

«Урядовий кур'єр», 02.03.18 «Газпрому» дали газу», Володимир Колюбакін.

«ДЕНЬ», 15.03.2018

<https://day.kyiv.ua/uk/article/ekonomika/ataka-na-pso-chy-na-ukrayinciv>**Атака на PSO чи на українців****«День» з'ясував, чому менеджментові «Нафтогазу»
недостатньо 250% рентабельності****Віталій Княжанський**

За заявою **віце-прем'єр-міністра України Володимира Кістіона**, яку він зробив минулого тижня на круглому столі в парламенті, оптова ціна газу, який державна газодобувна компанія «Укргазвидобування» продає «Нафтогазу України», забезпечує більш ніж 250% прибутковості.

Як використовується цей явний надприбуток? За даними віце-прем'єра, це робиться геть погано. Виявляється, інвестиційна програма «Укргазвидобування» на 2017 рік у рамках проекту фінансового плану становила 30 млрд гривень, а реальне її виконання – лише 9 млрд. При цьому В. Кістіон додав, що сьогодні ця держкомпанія має дуже багато ліцензій на видобуток газу, які не використовуються і «лежать мертвим вантажем».

Якщо за 2016 рік держкомпанія наростила видобуток на 0,5%, то, приміром, ДТЕК – на 25%, а «Укрнафтобуріння» – на 30%.

Тим часом **голова ПАТ «Укргазвидобування» Олег Прохоренко** вважає, що запропонований проект Міненергівугілля створює ризики для подальшого зростання видобутку.

Схоже, О. Прохоренко сподівається на подальше зростання рентабельності виробництва (до 300 чи навіть 500%) без будь-яких зусиль з його боку. За збереження PSO, як, ймовірно, вважає Прохоренко, споживачі не матимуть стимулу до енергозбереження, а на ринку постачання газу побутовим споживачам і теплокомуненерго не буде жодної конкуренції.

З 2017 р., незважаючи на роботу за умовами PSO, рентабельність продовжувала зростати. Відповідно до попередніх даних, що їх НАК «Нафтогаз України» подав для наглядової ради за 2017 рік, сума операційних витрат «Укргазвидобування» становила 13,7 млрд гривень. Але валовий прибуток за цей період зріс до 37,9 млрд і, відповідно, рентабельність виробленої продукції підприємства становила навіть не 250%, як сказав у парламенті віце-прем'єр В. Кістіон, а 276%.

Якому ще підприємству у світі дозволено працювати з такою прибутковістю? Адже її було б більш ніж досить, щоби цілий рік безплатно забезпечувати газом громадян країни.

ЗАГАЛЬНІ ПРОБЛЕМИ ЕНЕРГЕТИКИ

РБК-Україна, 28.02.2018

Кабмін змінив статут**і затвердив положення про наглядову раду "Енергоринку"**

Кабінет міністрів України змінив статут і затвердив положення про спостережну раду державного підприємства "Енергоринок".

Відзначимо, уряд змінив статут "Енергоринку", виклавши його в новій редакції. Це необхідно для приведення статутних документів суб'єкта господарювання, функції з управління корпоративними правами якого виконує

Кабмін, у відповідність з внесеними змінами до законодавства щодо управління об'єктами державної та комунальної власності.

Згідно з прийнятим документом, наглядова рада "Енергоринку" буде складатися з п'яти членів, троє з яких будуть незалежними. Член спостережної ради не може бути одночасно членом наглядових рад більш ніж п'яти юридичних осіб. Термін їх повноважень становить три роки.

Обозреватель, Интерфакс-Украина, 01.03.2018

С марта электроэнергию киевлянам начнет поставлять "ДТЭК Киевские электросети"

ПАО "Киевэнерго" передало функции по распределению и поставке электроэнергии к ЧАО "ДТЭК Киевские электросети" во исполнение требований закона "О рынке электроэнергии".

"Новая компания начинает обслуживать потребителей электроэнергии города Киева с 1 марта 2018 года. Смена поставщика никаким образом не повлияет на порядок и стоимость предоставления услуг клиентам ПАО "Киевэнерго", – отметили в компании.

"ДТЭК Киевские электросети" будет предоставлять услуги по ранее подписанным с "Киевэнерго" договорам, в их перезаключении нет необходимости. Контакт-центры "Киевэнерго" продолжают обслуживание всех клиентов на прежних условиях. Как отмечают в пресс-службе, "ДТЭК Киевские электросети" планирует совмещать функции по распределению и поставке электроэнергии до ноября 2018 г., после чего функция поставки, в соответствии с требованиями закона, будет отделена.

"Киевэнерго" продолжит выполнять деятельность по производству тепловой и электроэнергии, поставке тепловой энергии, горячему водоснабжению и централизованному отоплению.

Энергореформа, 01.03.2018

В проектах вторичного законодательства по реформе рынка электроэнергии есть предпосылки для искажения конкуренции – АМКУ

АМКУ представил предварительную позицию по комплексу вторичного законодательства, опубликованного НКРЭКУ в декабре 2017 г. Об этом в ходе «Украинского энергетического форума» сообщила директор департамента по исследованиям и расследованиям рынков ТЭК и ЖКХ Антимонопольного комитета Украины **Татьяна Кулишова**.

По ее словам, в результате анализа кодексов и правил рынка, комитет пришел к выводу, что отдельные из них содержат предпосылки для искажения конкуренции.

«Сейчас эти проекты находятся на обсуждении. Мы ожидаем от регулятора доработанные и утвержденные нормативно-правовые акты», — отметила Т. Кулишова, напомнив, что АМКУ обязано согласовывать все вторичное законодательство, связанное с вопросами конкуренции на рынке электрической энергии.

Закон «О рынке электрической энергии Украины» вступил в силу 2017 г. Он внедряет нормы Третьего энергетического пакета ЕС, в том числе в вопросе разделения облэнерго по направлениям распределения и поставки электроэнергии. Новый рынок должен заработать с 1 июля 2019 г. Большая часть вторичного законодательства должна быть принята в 2018 г.

Интерфакс-Украина, Український Бізнес Ресурс, Енергореформа, 01.03.2018

**Ірландська компанія намерена вложити ЄУЕ225 млн
в будівництво сонячної електростанції в Дніпропетровській області**

"Привлекать инвестиции и обеспечивать комфортные условия для бизнеса - такую задачу ставит президент **Петр Порошенко**. Проектам по альтернативной энергетике - "зеленый свет". Ирландские инвесторы решили вложить средства в строительство солнечной электростанции", - сказал глава Днепропетровской ОГА **Валентин Резниченко** во время подписания меморандума между облгосадминистрацией и Altostrata.

Строительство электростанции мощностью 250 МВт планируется на площади 500 га вблизи с. Левадки Павлоградского района. Срок введения в эксплуатацию - через 2 года. Предполагается, что станция будет обеспечивать электроэнергией более 40 тыс. домов и предприятий, что сравнимо с энергопотреблением Павлограда.

По словам заместителя главы Днепропетровской ОГА **Олега Кужмана**, в последнее время на территории области реализовано несколько инвестпроектов в сфере альтернативной энергетики. В частности, солнечные электростанции уже работают в Подгороднем и Никополе.

Ірландська компанія Altostrata спеціалізується на відновлюваних джерелах енергії, працює в країнах Америки і Європи.

ГлавКом, Деловая столица (Сайт издания), 01.03.2018

"Роттердам+". Куди зайшло слідство

Валерий Воротин

Роттердам або МВФ: чому дорожчала електроенергія. 24 березня 2017 р. НАБУ розпочало досудове розслідування за фактом можливого зловживання службовим становищем керівництва НКРЕКП під час розробки та впровадження порядку розрахунку прогнозованої оптової ринкової ціни на електроенергію (ОРЦ)...

Розслідування було розпочато за зверненням народного депутата **Віктора Чумака**. Активними опонентами «Роттердам+» виступили також депутати **Сергій Лещенко, Віталій Купрій** і колишній член НКРЕКП, експерт **Андрій Герус**.

17 серпня 2017 року НАБУ провело обшуки в НКРЕКП, які, зважаючи на відсутність подальших коментарів правоохоронців, результатів не дали.

Корупція у вугільній енергетиці: до або після «Роттердам+»?

Що ж стосується самої формули «Роттердам+», то її, за версією влади, було прийнято як спосіб вирішення проблем блокади поставок вугілля з ОРДЛЮ і втрати контролю над шахтами на окупованих територіях. І хоча повної диверсифікації вугілля не відбулося, близько чверті обсягу (5,88 млн т) споживання вугілля в минулому році склав імпорт. Ці цифри можна порівняти зі статистикою газового ринку, де, незважаючи на те, що приблизно дві третини обсягу споживання становить газ внутрішнього видобутку, також застосовується формульне ціноутворення (формула NCG+, що враховує вартість газу на хабі в Дюссельдорфі плюс доставка в Україну). Формульне ціноутворення - одне з нагальних побажань Заходу, і спроби скасувати або відкоригувати його викликають критику Європейського Енергетичного Співтовариства і МВФ.

Натомість представники шахтарських профспілок переконують, що відверто корупційний устрій українського вугільного ринку був до введення формули, а не після. Прив'язка ж ціни вугілля до зрозумілого індикативу забезпечила виживання

галузі, яка перебуває на межі колапсу. Насамперед це стосується державних шахт.

... ключовим закидом з боку опонентів «Роттердам+» є те, що українські споживачі оплачують українське вугілля за ціною вугілля з Роттердама. Під час детального вивчення методики визначення ОРЦ і цін на вугілля на світових ринках стає зрозуміло, що формула не покриває реальну ринкову ціну вугілля, яку платять ТЕС, так як вона прогнозована і базується на середньому значенні індексу API2 за останні 12 місяців. Наприклад, для цілей розрахунку ОРЦ на 2018 рік регулятором враховувалося середнє значення API2 на рівні \$83 за тону. Поточні ціни на ринку значно вищі: індекс API2 склав \$93 за тону в грудні 2017-го, а ціни імпортного вугілля з ПАР і США, за інформацією Міненерго, досягли \$100 і \$110 за тону відповідно.

«Роттердам+ не впливає на ціни для населення. Зрозуміло, що скандал (з цього приводу) інспірований. Що стосується формульного підходу, то це підхід, який використовується взагалі в енергетиці», - зазначає **Валентин Землянський**, експерт з питань енергетики.

У НКРЕКП кажуть, що в скандалі навколо «Роттердам+» свідомо педалюється питання ціни і в той же час замовчується, що відсутність прив'язок до ринкових індикативів заганяє держпідприємства в мільярдні борги, виплата яких лягає на плечі платників податків. Також в комісії висловили здивування відсутністю інтересу НАБУ до ринку газу, де використовується аналогічне формульне ціноутворення.

Критики формули «Роттердам+» не враховують (або навмисно замовчують) ще один важливий фактор, а саме - вступ в дію Закону України «Про ринок електричної енергії» в червні 2017 року. Згідно з його положеннями з 1 червня 2019 в Україні почне діяти принципово нова модель ринку електроенергії, за якою працюють країни ЄС. У такій моделі більшість електроенергії буде постачатися за прямими двосторонніми контрактами, а саме поняття ОРЦ перестане існувати. Це дозволить виробникам продавати електроенергію на ринкових умовах. Рішення регулятора прив'язати формулу розрахунку ОРЦ до ринкових індексів - необхідний і закономірний крок у світовій практиці.

А судді хто?

Питання вугілля не має відношення до населення, зате має стосунок до великих фінансово-промислових груп, що контролюють великі промислові об'єкти, залежні від вартості електроенергії. Наприклад, групи Ігоря Коломойського. Втім, серед «постраждалих» від цін не тільки Коломойський, але й Віктор Пінчук - феросплавні заводи, які знаходяться у їхній власності, серйозно втратили в рентабельності після підвищення цін на електроенергію.

Тому «розгін» теми «Роттердам+» в ЗМІ, не виключено, був в інтересах політиків і великих промислових споживачів електроенергії.

Валентин Землянський зазначає, що з газом така ж історія. «Через прив'язки до Дюсельдорфа ціни на газ коливаються в межах \$100 протягом сезону для промисловості. Варто відзначити, що газовидобувні активи є у власності всіх великих фінансово-промислових груп в Україні. Можливо саме в цьому ховається причина того, що медіа, які входять в ті ж фінансово-промислові групи, сфокусовані на вугільному «Роттердам+», а не на газовому Дюссельдорф +.

Політики загнали НАБУ в глухий кут?

Глава відомства **Артем Ситник** неохоче коментує хід розслідування, нарікаючи на складність справи і надмірне мусування цієї теми у ЗМІ.

Директор НАБУ відзначає, що результативність слідчих дій залежить від можливості доступу детективів до міжнародних механізмів розкриття фінансової інформації. «Поки немає будь-яких термінів, коли цю справу буде передано до суду. І я намагаюся не робити будь-яких прогнозів, на відміну від інших керівників правоохоронних органів, тому що все дуже складно. У цьому розслідуванні 99% це міжнародні правові доручення. Вони залежать від іншої держави і міжнародних правових документів. Зараз всі необхідні слідчі дії не проведені. Тому говорити і робити якісь висновки ще рано. Справа ведеться», - повідомив Артем Ситник.

Експерти ж не вірять в юридичні перспективи справи, вказуючи на відсутність доказової бази, політичний характер справи і невдалі спроби оскаржити «Роттердам+» у судах.

«Як показує практика, подібні претензії довести практично неможливо. НАБУ змушене займатися політикою, яка не має абсолютно ніяких перспектив в суді», - вважає **Ростислав Кравець**, старший партнер Адвокатської компанії «Кравець і партнери».

Втім, розраховувати, що в історії з «Роттердам+» поставлена крапка не доводиться. Тема дуже «смачна», щоб від неї відмовлятися в нинішньому передвиборному сезоні.

Інформація на цю тему – Всекоментарии.com, Обозреватель, Український Бізнес Ресурс, 01.03.2018 «Експерт Інститута законодавства Верховної Ради: вокруг Роттердам+ много спекуляций».

Энергореформа, 01.03.2018

Потребитель сможет выбирать, у кого покупать электроэнергию, - Пидлисецкий

Закон о рынке электроэнергии уберет ручное регулирование тарифов на электроэнергию, создав условия для честной конкуренции. Об этом сообщил глава подкомитета по вопросам электроэнергетики парламентского Комитета по ТЭК **Лев Пидлисецкий**.

«Цель закона – это создание конкурентного рынка электроэнергии. На сегодня рынка не существует. В сегодняшней модели есть один покупатель, который выкупает всю электроэнергию от каждого производителя. А цену каждому производителю назначает НКРЭКУ, в том числе используя для ее определения такие формулы, как «Роттердам плюс». Когда рынок электроэнергии будет работать, электроэнергия будет продаваться на конкурентных основах, и каждый продавец должен будет найти своего покупателя. А когда приходится бороться за покупателя, стараются сделать свою цену экономически выгодной. Тепловая электроэнергия будет конкурировать с атомной, и они будут думать, где подешевле купить уголь. Ведь потребителям все равно, откуда и по какой цене этот уголь будет поставляться. Когда рынок будет работать, такие понятия, как формула «Роттердам плюс» или «Шанхай минус» не будут иметь никакого значения», - отметил Лев Пидлисецкий.

Он пояснил, что новая модель рынка предполагает конкуренцию на двух уровнях – между производителями, которые формируют цену генерации, и продавцами, которые поставляют электроэнергию населению и другим потребителям.

«Рыночная модель существует уже в каждой стране Европы. В Англии давно отказались от «британской модели» с одним продавцом, как у нас сейчас. И каждая страна, кто раньше, кто позже, перешли на рыночную модель. Украина является

участником европейского энергетического содружества и имеет соглашение об ассоциации, поэтому мы обязаны внедрить у себя конкурентный рынок электроэнергии. Это обычная практика и она наиболее целесообразна сегодня. Если мы хотим быть в едином европейском пространстве не только политически, но и энергетически, у нас должны быть равные условия ведения функционирования рынка», - резюмировал Лев Пидлисецкий.

Украинские новости, Факты и комментарии (сайт издания), 01.03.2018

НКРЭКУ владеет достаточными данными

для утверждения ставок РАВ-регулирования, - замдиректора Укрэнерго

Национальная комиссия, осуществляющей регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), владеет всей объективной информацией, на основании которой регулятор утвердил ставки РАВ-регулирования. Такое мнение высказал заместитель директора по развитию рынка и IT ГП "НЭК "Укрэнерго" **Андрей Немировский**.

По мнению замдиректора Укрэнерго, РАВ-регулирование может быть интересно инвесторам, которые собираются вложить средства в энергоактивы, поскольку позволит эффективно управлять компаниями, снижать расходы на их содержание и, соответственно, получать больший доход.

"Базово РАВ-тарифы созданы с той целью, что устанавливается на некоторое время фиксированный тариф, и если компания работает эффективно, снижая свои потребности, то акционеры зарабатывают больше денег. Да, конечно это эффективно (для инвесторов). Конечно, для них (инвестирующих в энергоактивы) важно понимание условий, в которых придется работать", - считает А.Немировский.

Сегодня (сайт издания), Энергореформа, 02.03.2018

ДТЭК готовится к энергетическому безвизу:

11 энергоблоков ТЭС уже могут работать с энергосистемой Европы

ДТЭК Энерго подготовил 11 энергоблоков ТЭС для работы с энергосистемой Европы (ENTSO-E), выполнив реконструкцию Систем автономного регулирования частотой и мощностью. Компания планомерно выполняет все требования для того, чтобы энергетические мощности соответствовали всем стандартам для полноценной работы с ENTSO-E.

Об этом заявил заместитель коммерческого директора ДТЭК Энерго **Дмитрий Маляр** в ходе Украинского энергетического форума Института Адама Смита.

"Мы приводим в соответствие требованиям ENTSO-E наше генерирующее оборудование. Это подразумевает модернизацию генерирующих мощностей и настройку стационарных систем управления энергоблоками. На данный момент компания располагает уже 11 энергоблоками, которые соответствуют требованию ENTSO-E", - сказал Дмитрий Маляр.

Реконструкция Систем автономного регулирования частотой выполнена на ряде ТЭС ДТЭК, в частности: Кураховская ТЭС – блоки № 6-9; Луганская ТЭС – блоки №10,13; Запорожская ТЭС – №1,3; Криворожская ТЭС – №3; Бурштынская ТЭС – №5,7.

Реализация аналогичных проектов продолжается на еще 4 энергоблоках теплоэлектростанций ДТЭК. "Мы постоянно в различных форматах координируем свои действия с НЭК "Укрэнерго" и с оптимизмом смотрим в будущее. Ведь

синхронизация откроет возможность для экспорта украинской электроэнергии, а европейские энергокомпании получат доступ к украинским потребителям, что повысит конкурентоспособность отрасли и качество предоставления услуг в Украине", – подчеркнул Дмитрий Маляр.

Напомним, 8 ноября 2018 года ДТЭК Энерго стал одним из участников меморандума, который предполагает совместные действия ключевых энергокомпаний страны по реализации проекта синхронизации Объединенной энергосистемы Украины с европейской ENTSO-E.

Новое время (сайт), Энергореформа, 02.03.2018

Этот год последний для облэнерго

Юлия Носулько

В этом году прекратят свое существование все украинские облэнерго в том виде, в котором они сейчас существуют. Компании, с которыми взаимодействует практически каждый украинец, навсегда изменятся.

Монополия VS конкуренция. Электрические сети, подстанции, трансформаторы и пр. – это инфраструктура естественной монополии.

Сегодняшние облэнерго объединяют эту монопольную функцию с поставкой электроэнергии – с деятельностью, которая может и должна быть конкурентной. Однако, не секрет, что, будучи и распределительной компанией, и поставщиком, облэнерго могут пытаться ограничивать доступ на свою территорию конкурентов.

В Европе решение об обязательном отделении конкурентных видов деятельности от монопольных было принято почти десять лет назад. **В законе о рынке электроэнергии, вступившем в силу в июне 2017 года, закреплены два принципиальных требования так называемого Третьего энергопакета ЕС: разделение облэнерго (т. н. unbundling) и, как следствие, право клиентов свободно выбирать себе поставщиков.**

Поставщик электроэнергии, выделенный из облэнерго, станет лишь одной из подобных компаний. В условиях обеспечения равного доступа к сетям ожидается появление новых продавцов. Они смогут предложить украинцам качественно новый уровень сервиса, новые услуги. Будут вынуждены конкурировать и ценой, и качеством. Для поставщика, выделенного из облэнерго, это станет вызовом – принять новые правила игры и на порядок повысить качество услуг.

Поставщики будут предлагать свободные цены. По опыту Европы, в зависимости от потребностей потребителей будут предлагаться различные тарифные пакеты. **В перспективе эти поставщики будут продавать не только электроэнергию, а целые пакеты услуг, как электроэнергию, газ, горячую воду, интернет и пр.**

В течение 2018 г. облэнерго будут проходить процесс разделения. Вероятно, некоторые из них пройдут его раньше декабря и выделят поставщика уже в ближайшее время.

До декабря для потребителя принципиальных изменений не произойдет, кроме нового наименования компании в платежке и нового расчетного счета. Впрочем, поставщики постараются сделать эти изменения незаметными для клиентов. **Цена в 2018 году будет так же устанавливаться государством, как и ранее, и реформа на нее не повлияет.**

Для поставки электроэнергии населению и небольшим небытовым потребителям на базе выделенных из облэнерго поставщиков будут созданы так

называемые поставщики универсальных услуг. Они будут поставлять электроэнергию по цене, рассчитанной по утвержденной регулятором методике. **После старта рынка (июль 2019 года) абсолютно все потребители смогут выбирать себе поставщика. Любой, кто захочет сменить поставщика, сможет это сделать, заключив контракт с новой компанией.**

Остается не до конца решенным вопрос, будет ли потребитель вынужден заключать два контракта (один – с поставщиком, другой – с оператором распределительных сетей), имея в платежке два отдельных тарифа.

Безусловно, эти изменения потребуют большой разъяснительной работы со стороны государства, регулятора, а также самих энергокомпаний.

Да, 2018 год станет годом важнейших трансформаций для энергокомпаний. Привычных облэнерго уже не будет. Впрочем, изменения этого года для украинцев будут носить больше формальный характер. А с развитием рынка, с появлением конкуренции, придут в нашу страну и европейские стандарты обслуживания.

ДеПо.ua, Деловая столица (Сайт издания), 02.03.2018

Важно объяснять людям, что такое RAB и какой эффект ожидать

Для успешной реализации реформы, связанной с внедрением RAB-регулирования, важно восстановить доверие, то есть, объяснить общественности, что означает стимулирующее ценообразование и какой эффект стоит ожидать от его внедрения. Об этом сообщила заместитель директора представительства ЕБРР в Украине **Марина Петров**, выступая в рамках круглого стола, посвященного вопросу RAB-регулирования 2 марта.

"Люди должны быть уверены, что получают качественную услугу. Если мы хотим проводить реформу, нужно восстановить доверие. Мы (ЕБРР) будем поддерживать и Верховную Раду, и министерство, и Нацкомиссию, и Фонд госимущества при внедрении стимулирующего тарифообразования. Но если уже мы говорим о британской модели внедрения RAB, то людям нужно объяснить суть всего происходящего", - отметила Марина Петров.

По мнению замдиректора ЕБРР, приватизация энергоактивов в Украине будет проходить более успешно после внедрения RAB-регулирования. **"Мы просили еще ранее, чтобы не происходила приватизация энергоактивов без RAB. Это действительно та методика, которая стимулирует приток инвестиций. Энергетика в стране недоинвестирована, потребность в инвестициях есть на всех уровнях"**, - аргументировала свою позицию Марина Петров.

Напомним, НКРЭКУ утвердила постановление относительно внедрения стимулирующего тарифообразования в Украине (RAB-регулирование). Эксперты считают, что использование такого тарифообразования позволит модернизировать сети, а также будет способствовать успешной приватизации пакетов облэнерго, что запланировано Фондом госимущества на 2018 год

Наші гроші, 03.03.2018

"Енергоринок" роздав чехам і словакам 11 мільйонів на консультації щодо ринку електроенергії

ДП «Енергоринок» 8 лютого за результатами тендерів уклало чотири угоди про надання консультаційних послуг у 2018 році на загальну суму 10,89

млн грн Про це повідомляється у системі «Прозорро».

Переможці змагались лише між собою, не знижуючи ціни під час аукціонів. Сума угод на 1% нижча від загальної очікуваної вартості закупівлі в 11,00 млн грн

Київському ТОВ «Юнікорн Системс УА» чеської фірми «Юнікорн Системс А.С.» Володимира Ковара дали 5,43 млн грн за консультації щодо роботи оптового ринку електричної енергії.

Йдеться про аналіз кодексів, правил, договорів, методик, умов, інструкцій, алгоритмів, вимог, порядків, стандартів і механізмів, а також анкетування учасників ринку про їхню готовність до роботи на новому ринку електроенергії, планування навчальних заходів для них та громадськості тощо. **Послуги надаватимуть Хануш Беран і Мілош Мойжиш.**

Ще 3,48 млн грн отримає Крістіан Такач (Kristian Takac), спеціаліст офісу Регулятора мережевих галузей Словаччини. Йому замовили консультації щодо впровадження роздрібного ринку електроенергії, які теж передбачають аналіз документів, проведення анкетування і навчання. В тому числі технічне завдання передбачає 62 тис грн на розробку дорожньої карти процесу unbundling – розділення компаній, що постачають і розподіляють електроенергію.

Інший словак Міхал Кабала (Michal Cabala) отримає 1,98 млн грн за консультації щодо технічно-програмного забезпечення системного оператора та оператора ринку. Зокрема він допомагатиме готувати тендерну документацію на закупівлю і впровадження софту та інших товарів і послуг, необхідних для забезпечення роботи ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку та виконання функцій гарантованого покупця.

Finance.ua, Укринформ, 04.03.2018

В Укрэнерго зафиксировали пиковое потребление электроэнергии на фоне экономии газа

Сообщает пресс-служба Укрэнерго в Facebook: “Несмотря на календарную весну, на днях ОЭС Украины прошла второй зимний пик потребления – около 23500 МВт, что практически равно зафиксированному ранее летнему максимуму (23800 МВт)”, – говорится в сообщении.

В компании отметили, что ситуация полностью контролируемая.

“В связи с тем, что базовая нагрузка АЭС больше, чем было в декабре и январе (текущая суммарная нагрузка энергоблоков составляет 11000 МВт), рост потребления, связанный со снижением температуры воздуха, не повлиял на стабильность работы энергосистемы. На тепловых электростанциях генерирующих компаний имеются резервные блоки, которые могут при необходимости быть включены в работу для покрытия пиков потребления”, – сообщили в Укрэнерго.

Укрэнерго также отмечает, что ситуация, связанная со снижением давления газа в ГТС Украины на 20%, никак не повлияла на стабильность украинской энергосистемы.

“В соответствии с введенной по итогам заседания СНБО Украины кризисной ситуацией уровня чрезвычайной ситуации на рынке природного газа, были частично переведены на использование мазута вместо газа, киевские ТЭЦ-5 и ТЭЦ-6, Харьковская ТЭЦ-5 и Кременчугская ТЭЦ. При этом нагрузка этих станций осталась неизменной, изменений в энергобалансе страны в связи с этим не произошло”, – добавили в компании.

Сайт Кабинета Министров Украины, Голос Украины (сайт издания), 04.03.2018

Український вектор на розвиток "чистих" джерел енергії незмінний

На цьому наголосив Голова Держенергоефективності **Сергій Савчук**, виступаючи на 9-му Українському енергетичному форумі Адама Сміта (Ukrainian Energy Forum).

Учасники заходу розглянули досягнення Уряду України у скороченні споживанні газу, збільшенні потужностей відновлюваної енергетики та плани щодо створення ще кращих умов для роботи інвесторів над «зеленими» проектами.

Сергій Савчук відзначив, що законодавчі зміни, прийняті впродовж останніх трьох років, позитивно вплинули на ринок відновлюваних джерел енергії, зокрема:

- 460 млн євро інвестовано у 2 ГВт потужностей, що виробляють тепло «не з газу»;
- 400 млн євро - у 408 МВт нових потужностей відновлюваної електроенергетики;
- ще 52 млн євро залучили приватні домогосподарства у встановлення сонячних електростанцій загальною потужністю 51 МВт.

«Разом маємо близько 900 млн євро капіталовкладень у «чисту» енергетику!», - підкреслив Голова.

Бизнес.Цензор.Нет, Fin.org.ua, newspaper, 05.03.2018

Нацкомиссия по тарифам готовит введение аукционов для альтернативной энергетики

НКРЭКУ создала рабочую группу для разработки схемы поддержки производителей электрической энергии из альтернативных источников энергии в виде проведения аукционов. Первое заседание рабочей группы запланировано на 19 марта, заявки для участия в ее работе принимаются до 16 марта.

В связи с несовершенной регуляторной политикой и рисками, связанными с инвестициями в ВИЭ, расчетный уровень стоимости электроэнергии солнечных электростанций составляет 13,24 евроцента за кВт/ч. В то же время применение аукционов, по расчетам НКРЭКУ, позволит снизить этот показатель до 9,41 евроцента, а вместе с улучшением инвестклимата и привлечением дешевого заемного капитала - до 6,11 евроцента за кВт/ч.

В частности, **НКРЭКУ предлагает вместо фиксированных "зеленых тарифов" применять для новых проектов подход, при котором поддержку получает компания, предложившая наиболее низкую цену за 1 кВт/ч электроэнергии.** Такая система предлагается для солнечных электростанций (СЭС) мощностью от 5 МВт и для ветряных (ВЭС) установленной мощностью от 10 МВт.

В НКРЭКУ отмечают, что внедрение предложенной модели потребует изменения законодательства в части проведения аукционов, актуализации "зеленых" тарифов, а также обязательства местных властей предоставить предложения по выделению земельных участков.

Сайт Комітету ВРУ з питань ПЕК, 14.03.2018

Пост-реліз Круглого столу від 13 березня 2018 року

13 березня в Комітеті Верховної Ради України з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки відбувся круглий стіл «**Впровадження конкурентних інструментів закупівлі «зеленої» енергії в Україні**».

Під час круглого столу обговорювали нові підходи до стимулювання виробництва енергії з відновлюваних джерел, Міністр **Остап Семирак** презентував

проект з будівництва сонячних станцій в зоні відчуження, а представники Секретаріату Енергетичного Співтовариства – законопроект “Про відновлювані джерела енергії” в частині запровадження системи аукціонів.

Перший заступник Голови Комітету **Олександр Домбровський** відкриваючи засідання зазначив:

– *Нині в Україні діє законодавство, в якому чітко прописана норма “зеленого тарифу” терміном до кінця 2029 року, і в умовах якого певними темпами розвивається “зелена енергетика”. Але світ змінюється, і в багатьох країнах нині використовуються різні конкурентні моделі та механізми закупівлі “зеленої” енергії. Зокрема, великої популярності завдяки своїй ефективності набули аукціонні механізми підтримки ВДЕ, і така модель використовується вже в 70 країнах. Аукціонні інструменти закупівлі енергії дають можливість зменшити фінансове навантаження на енергетичний ринок та водночас сприяють продовженню розвитку “зеленої енергетики”.*

– *Технічний стан українських ТЕС та ТЕЦ є критичним, адже близько 80% енергоблоків знаходяться на межі фізичного зносу. Водночас в Україні - доволі скромні показники введення нових потужностей об’єктів відновлюваної енергетики. У 2017 році в загальній структурі генерації електричної енергії частка відновлюваної енергетики (без урахування великої гідроенергетики) склала 1,48%, але в структурі вартості електричної енергії її частка складає близько 7,5%. Аукціонна форма підтримки розвитку ВДЕ, яка нині діє в багатьох країнах світу, дасть можливість оптимізувати фінансове навантаження на енергетичний ринок та забезпечить збільшення обсягів інвестицій в українську енергетику для заміщення зношених потужностей - новими “зеленими”.*

В жодному разі не йдеться про скасування “зеленого тарифу” для об’єктів, які вже працюють, він прописаний в законодавстві і діятиме до кінця 2029 року. Сьогодні ми почали обговорення надзвичайно важливої теми, адже хочемо вдосконалити чинні правила – зробити їх кращими.

В заході взяли участь народні депутати, Міністр екології та навколишнього середовища Остап Семирак, Заступник Міністра енергетики та вугільної промисловості **Наталія Бойко**, т.в.о. Голови “НЕК “Укренерго” **Всеволод Ковальчук**, Голова Держенергоефективності **Сергій Савчук**, Директор ДП “Енергоринок” **Юрій Гнатюк**, представники НКРЕКП, Секретаріату Енергетичного Співтовариства, ЄБРР, ІФС, дипломатичних місій в Україні, ЗМІ та громадські організації.

Додаткова інформація на цю тему – **Електровести, 14.03.2018 "Аукционы VS "зеленый" тариф: депутаты предложили изменить способ стимулирования развития ВИЭ".** Предложена новая концепция стимулирования развития сектора «зеленой» энергетики Украины, которая предлагает переход от «зеленого» тарифа к аукционам. В концепции описывается какие объекты будут обязаны участвовать в аукционах, как они будут регулироваться и что будет с «зеленым» тарифом.

Лев Пидлесецкий, глава электроэнергетического подкомитета, по итогам круглого стола «Внедрение конкурентных инструментов закупки «зеленой» энергии в Украине», который состоялся 13 марта в Комитете ВР Украины, представил концепцию того, как в комитете видят внедрение конкуренции ценообразования электроэнергетики из возобновляемых источников.

Предложения по изменению этой концепции будут приниматься до 23

марта. И по результатам повторных обсуждений будет создан законопроект.

Энергореформа, Электровести, 14.03.2018 **"Аукционы не отменяют "зеленые тарифы", действие которых гарантировано государством до 2030 года, - депутат".** В Украине "зеленые тарифы" на электроэнергию сохранятся до 2030 года. Об этом заявил и.о. главы комитета ВР по вопросам ТЭК **Александр Домбровский** по итогам круглого стола "Внедрение конкурентных инструментов закупки "зеленой" энергии в Украине", на котором обсуждались новые подходы к стимулированию производства энергии из возобновляемых источников.

"Речь ни в коем случае не идет об отмене "зеленого тарифа" для объектов, которые уже работают, он прописан в законодательстве и будет действовать до конца 2029 года", - написал депутат на своей странице в Facebook.

"Сейчас в Украине действует законодательство, в котором четко прописана норма "зеленого тарифа" сроком до конца 2029 года, и в условиях которого определенными темпами развивается "зеленая" энергетика. Но мир меняется, и во многих странах сейчас используются различные конкурентные модели и механизмы закупки "зеленой" энергии. В частности, большую популярность благодаря своей эффективности приобрели аукционные механизмы поддержки ВИЭ, и такая модель используется уже в 70 странах", - подчеркнул депутат.

Как отметил глава комитета по ТЭК, аукционные инструменты дают возможность уменьшить финансовую нагрузку на энергетический рынок и способствуют развитию "зеленой" энергетики. "Техническое состояние украинских ТЭС и ТЭЦ является критическим, ведь около 80% энергоблоков находятся на грани физического износа. В то же время, в Украине достаточно скромные показатели ввода новых мощностей объектов возобновляемой энергетики", - считает он.

По информации А.Домбровского, в 2017 году в общей структуре генерации электроэнергии доля возобновляемой энергетики (без учета большой гидроэнергетики) составила 1,48%, а в структуре стоимости - около 7,5%. "Аукционная форма поддержки развития ВИЭ, которая сейчас действует во многих странах мира, даст возможность оптимизировать финансовую нагрузку на энергетический рынок и обеспечит увеличение объемов инвестиций в украинскую энергетику для замещения изношенных мощностей - новыми "зелеными", - выразил уверенность он.

"Зеленый" тариф устанавливается для каждого субъекта хозяйствования, который производит электроэнергию из альтернативных источников, по каждому виду альтернативной энергии и для каждого объекта электроэнергетики (или для каждой очереди строительства электростанции (пускового комплекса).

Укррудпром, Fin.org.ua, 15.03.2018 **"Глава Госэнергоэффективности против внедрения аукционов на рынке "зеленой электроэнергии".** Внедрение аукционов на квоты по продаже "зеленой электроэнергии" целесообразно после достижения доли возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в общем энергобалансе Украины на уровне 11% с нынешних 1,5%, считает глава Государственного агентства энергоэффективности и энергосбережения **Сергей Савчук**.

Электровести, 05.03.2018

ДТЭК запустил онлайн-калькулятор,

который подсчитает возможную экономию на электроэнергии

До 50% семейных расходов на электроэнергию можно сэкономить при комплексном подходе. Для экономии средств необходимо использовать двузон-

ный счетчик электроэнергии, LED-лампы и «умные» розетки с таймерами.

Двухзонный счетчик позволяет платить в 2 раза меньше за электроэнергию с 23:00 до 07:00 часов. LED-лампы до 9 раз экономичнее старых ламп накаливания. А «умные» розетки позволяют запрограммировать автоматическое включение и выключение электроприборов в наиболее удобное и выгодное время. Также рекомендуется использовать электроприборы с высоким классом энергоэффективности.

Днепропетровская область – лидер по количеству «умных счетчиков» в стране. Из 1,5 миллионов бытовых клиентов ДТЭК Днепрооблэнерго такими приборами учета обеспечены 202 тысячи – 13,7%. То есть каждая 8-я семья.

Чтобы быстро посчитать, сколько же средств семья может сэкономить на электроэнергии в месяц или год, можно воспользоваться онлайн-калькулятором энергоэффективности на сайте ДТЭК ЭСКО...

Энергореформа, 05.03.2018

Обнародованы результаты открытого обсуждения

Методики формирования платы за присоединение к электросетям

Дмитрий Снегирев

Национальная комиссия, осуществляющая государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ) обнародовала результаты открытого обсуждения проекта постановления "Об утверждении Методики (порядка) формирования платы за присоединение к системе передачи и системам распределения".

Открытое обсуждение поданных замечаний и предложений к проекту постановления состоялось 26 февраля 2018 года.

Методика устанавливает порядок формирования (расчета) платы за присоединение электроустановок заказчиков к электрическим сетям системы передачи и системам распределения, увеличение существующей абонированной присоединенной мощности, изменение требований к надежности электроснабжения, изменение точки присоединения.

... принятие данного постановления будет способствовать созданию прозрачных и недискриминационных условий определения платы за присоединение электроустановок заказчиков к электрическим сетям, возможности определения стоимости услуги по присоединению на этапе планирования бизнеса, созданию действенных стимулов для повышения качества услуг по присоединению электроустановок, а также улучшит позиции Украины по показателю "Подключение к системе электроснабжения" в международном рейтинге благоприятности условий ведения бизнеса Doing Business.

UAenergy.org, 05.03.2018

Запровадження RAB-тарифів в електроенергетиці: реформа чи перешкода

2 березня у приміщеннях Верховної Ради України відбувся круглий стіл, на якому експерти, політики та представники громадськості обговорювали впровадження RAB-регулювання в Україні: чи є RAB-тариф обґрунтованим, як нова система тарифоутворення вплине на процес приватизації в енергетичному секторі та економічну політику держави.

Захід відбувся за підтримки Комітету Верховної Ради України з питань паливно-енергетичного комплексу, ядерної політики та ядерної безпеки та за

сприяння Уряду Великобританії.

Нижче короткі тези ключових спікерів:

Олександр Домбровський, в.о. Голови Комітету з питань ПЕК: «Я хотів би звернути проблему всіх на те, що ми маємо достатньо серйозні виклики в енергетиці. Це пов'язано, зокрема, з технічним станом енергетичної інфраструктури: і тією, яка генерує електричну енергію, і тією, яка розподіляє її. Я наведу два приклади: перший – загальна довжина наших електричних мереж складає 800 тис. км: ними можна 20 разів «обійти» по екватору. Якщо ми візьмемо газові розподільчі мережі, то їхня довжина складає 400 тис. км. Тобто ми повинні розуміти обсяг цієї проблеми з огляду на її величину. Тим паче, що більше 50% електричних мереж потребують капітального ремонту, заміни і модернізації».

Лев Підлісецький, народний депутат: «Взагалі я великий прихильник RAB-тарифоутворення, але правильного. Я би запровадив його ще два-три роки тому. Суть і мета запровадження RAB-регулювання полягає в тому, щоб власники обленерго мали стимули вкладати в безпеку і якість роботи, щоб вони були стимульовані інвестувати в цей бізнес, а не виводити ці гроші в офшори, складати на рахунках або заводити в інші бізнеси. Це абсолютно благий намір і вона має бути реалізована. Що для цього потрібно? Треба дати таку ставку доходності на вкладений капітал, яка буде їх приваблювати. Що ми маємо на сьогодні? В 2015 році ми обговорювали 5% на стару базу, 19% на нову. Сьогодні ми маємо по 12,5% і на стару, і на нову. Вчора було повідомлення – НБУ підняло кредитну ставку до 17%. Чи є якийсь ідіот-власник обленерго, який буде вкладати кошти під 12,5%? Я не думаю. Тобто це абсолютно вбивча система для нових вкладень. Нових вкладень при такій системі не буде».

Олексій Рябчин, народний депутат: «Повністю підтримую колегу – Льва Підлісецького. Це той випадок, коли в нашому Комітеті є згода стосовно того, що ті речі, які були раніше озвучені – про те, як вводиться RAB-тариф, прогресивна методика, і що те, як воно вводиться в Україні – це, знаєте, такий хештег «зрада». І це не тільки зрада для промислових підприємців, а й для населення. Малий та середній бізнес добре відчують на собі таке впровадження RAB-регулювання. Але питання, чи підвищиться якість послуг, чи просто хтось на цьому заробить, залишається».

Додаткова інформація на цю тему – ДеПо.іа, Деловая столица (Сайт издания), 05.03.2018 «**Внедрение RAB-регулирования позитивно повлияет на приватизацию госпакетов облэнерго в 2018 году**». Внедрение RAB-тарифов (RAB-регулирования) окажет влияние на рост реальной стоимости корпоративных прав государства в пакетах компаний (облэнерго).

Такое мнение высказал во время выступления на круглом столе, посвященном RAB-регулированию, заместитель главы Фонда госимущества Украины **Евгений Асташев**. Он объяснил: "Во время перехода на стимулирующее тарифообразование субъект хозяйственной деятельности учитывает амортизацию, расходы на содержание активов и учитывает ставку доходности на новые и старые активы. Перечень активов определяет Национальная комиссия (НКРЭКУ). Я обращаю внимание, что при этой оценке деятельности предприятия не учитывается – ни дебиторская задолженность, ни кредиторская, ни эффективность".

Как ранее сообщалось, согласно утвержденному плану приватизации, в 2018 году **ФГИ планирует выставить на продажу Хмельницкоблэнерго (70%)**,

Николаевоблэнерго (70%), Харьковоблэнерго (65%). Запорожьеоблэнерго (60%), Тернопольоблэнерго (50,9%), Черкасыоблэнерго (46%), Сумыоблэнерго (25%), Донбасэнерго (25%), Одессаоблэнерго (25%). В Европейском Банке Реконструкции и Развития (ЕБРР) считают, что для успешной приватизации пакетов облэнерго важно внедрить RAB-регулирование. В Фонде госимущества также уверены, что применение стимулирующего тарифообразования повлияет на интерес инвесторов в период приватизации облэнерго.

Украинские новости, 05.03.2018 **«В перспективе, благодаря RAB, тарифы для потребителей будут снижаться».** Тарифы для потребителей электроэнергии после внедрения RAB-регулирования постепенно будут снижаться. Об этом во время презентации на круглом столе о RAB-регулировании рассказал глава НКРЭКУ **Дмитрий Вовк.**

"Я слышу от депутатов о нагрузке на потребителя (в связи с внедрением RAB). Цифры поразительные. Очень большие, но никто не говорит о том, каковы же потребности, чтобы обеспечить качественное энергоснабжение. При системе "затраты+" вся необходимая сумма сразу включается в тариф. Если же выбрать другой вариант (стимулирующее тарифообразование), то включается в тариф лишь амортизация и доходность, и на горизонте 10-20 лет нагрузка на потребителя точно будет меньше, чем в случае системы "затраты+", - объяснил Дмитрий Вовк.

"За 8 лет, то есть 3 года – первый регуляторный период и 5 лет – следующий регуляторный период. Если у нас тарифы индексируются просто на инфляцию, а в прошлом году инфляция составила 13,7%, и если базовый тариф - 100 гривен, то через 8 лет он составит 279 грн А в случае применения стимулирующего тарифообразования, где мы видим уже коэффициент эффективности 1%, через 8 лет базовый тариф будет 260 грн То есть экономия на уровне 29 единиц по операционным расходам, и это без учета капитальной доли", - отметил он.

Глава НКРЭКУ также подчеркнул, что для промышленности после внедрения стимулирующего тарифообразования цены все равно останутся самыми низкими в Европе.

Комментарии (Сайт издания), Апостроф, 05.03.2018 **"Глава НКРЭКУ Дмитрий Вовк развенчал "зраду" о RAB-тарифах".** По словам главы НКРЭКУ **Дмитрия Вовка,** внедрение стимулирующего тарифообразования закреплено в ряде регуляторных документов, в том числе, газовой и электрической Директивах (№72 и 73), законе Украины «О естественных монополиях», другими документами.

«Стимулирующее тарифообразование предусмотрено планом деятельности правительства, прямо предусмотрено апелляционными соглашениями с ЕС. В мире стимулирующее тарифообразование действует в некоторых странах уже более 25 лет, впервые появилось в Великобритании в 1989 году, юг Европы внедрил такие тарифы до 2005 года, а такие страны как Германия и Франция – в 2009 году», - рассказал Дмитрий Вовк. Он также напомнил, что RAB-регулирование связано с реальной стоимостью активов, которую нещадно критикуют.

Глава НКРЭКУ подчеркнул, что во всех странах Европы решение о ставке RAB-регулирования принимает регулятор – независимый, профессиональный орган, который работает без политического влияния и вмешательства, и во всех случаях при расчетах ставки используется средневзвешенная стоимость капитала.

По словам Дмитрия Вовка, в обществе сформирована неверная мысль о том, что процесс принятия решений Нацкомиссии является непрозрачным.

Комментируя замечания некоторых критиков относительно отсутствия контроля НКРЭКУ над облэнерго (для которых и внедряется RAB), Д. Вовк сообщил: «Очень много слышал, якобы Комиссия мало мероприятий контроля применяет над облэнерго. Эта информация не соответствует действительности. На сайте комиссии опубликован план проведения мероприятий контроля, каждый акт доступен онлайн. Каждый акт мероприятий контроля рассматривается на открытом заседании».

Подробности (Сайт издания), 05.03.2018 **«Потребности украинских энергосетей на модернизацию - 13,6 миллиардов ежегодно – Минэнергоугля»**. Уровень инвестирования компаний в распределительные сети за последние пять лет составил 14 млрд гривен при запланированных 19 млрд гривен. Что касается периода 2016-2020 годов, то необходимая для модернизации и капитальных инвестиций сумма оценивается на уровне 68,5 млрд грн или 13,6 млрд в год, что на 11 млрд гривен больше, чем инвестиции в текущем году.

Об этом во время круглого стола, посвященного RAB-регулированию, рассказала **Ольга Буславец**, генеральный директор Директората энергетических рынков Министерства энергетики и угольной промышленности.

По словам Ольги Буславец, после проведенного министерством анализа влияния RAB-регулирования на инвестиции в сети, было выявлено, что такие инвестиции вырастут в разы по сравнению с нынешним уровнем.

"Министерство в целом поддерживает внедрение необходимого (стимулирующего) тарифообразования в качестве источника новых инвестиций и улучшения ситуации с состоянием наших распределительных сетей", - отметила О. Буславец.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, 06.03.2018

Обновленный договор продажи операторами ВИЭ электроэнергии "Энергорынку" вступит в силу с 7 марта

Обновленный примерный договор купли-продажи операторами станций на возобновляемых источниках энергии (ВИЭ) электроэнергии ГП "Энергорынок" вступит в силу с 7 марта.

Соответствующее постановление НКРЭКУ, которым вносятся изменения в примерный договор, обнародовано в газете "Урядовый курьер" 6 марта.

"Сегодня, наконец, опубликовано постановление НКРЭКУ №1 от 9 января 2018 года, которое открывает путь к привлечению проектного финансирования для возобновляемых источников энергии благодаря приведению РРА (power purchase agreement, договор между производителем и покупателем электроэнергии) к наилучшей международной практике", - написал глава НКРЭКУ **Дмитрий Вовк** на своей Facebook-странице.

Он подчеркнул, что корректировка РРА позволяет реализовать крупнейший проект в сфере ВИЭ в Украине при финансовой поддержке ОПИС - строительство компанией EuroCape ветряной электростанции (ВЭС) в Запорожской области.

Укринформ, 06.03.2018

ЄБРР надав кредит на будівництво трьох сонячних електростанцій на Вінниччині

Повідомлення компанії KNESS GROUP.

«ЄБРР та Фонд чистих технологій (CTF) надали KNESS Group кредит на суму до 25,9 млн євро в рамках програми фінансування альтернативної енергетики в

Україні (USELF). Фотогальванічні станції (ФЕС) будуть побудовані у Вінницькій області, а саме у Іллінецькому (10,87 МВт), Тульчинському (11,42 МВт) та Погребищенському (11,6 МВт) районах. Сумарно вони генеруватимуть близько 38 тисяч МВт-год електроенергії щороку, скорочуючи на 37,505 тонн/рік викиди CO₂ в атмосферу», - йдеться у повідомленні.

Зазначається, що відповідну кредитну угоду керівництвом KNESS GROUP та ЄБРР підписано 2 березня.

Упродовж періоду будівництва будуть створені близько 350 робочих місць. Завершити будівництво ФЕС планується до кінця 2018 року.

Реалізація цього проекту зробить вагомий внесок у забезпечення енергетичної безпеки України та зниження залежності від імпорту енергоресурсів. Будівництво фотогальванічних станцій за підтримки ЄБРР закріплює за Вінниччиною статус лідера із виробництва сонячної електроенергії та є підтвердженням інвестиційної привабливості області.

Finance.ua, 06.03.2018

Украинцам объяснили, когда могут снизить тарифы на электроэнергию

Тарифы на электроэнергию в Украине можно снизить только через 10-20 лет. Об этом заявил глава Национальной комиссии, осуществляющей госрегулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ) **Дмитрий Вовк**.

Он говорит, что за этот период в результате введения стимулирующего образования тарифов РAB начнет снижаться тарифная нагрузка на потребителей.

Вовк признался, что после введения РAB существенно возросла нагрузка на потребителя. По его словам, улучшить положение дел можно при условии внедрения системы “затраты плюс”.

“По системе “затраты плюс” вся необходимая сумма сразу включается в тариф. Если же выбрать другой вариант (стимулирующее тарифообразование), то включается в тариф только амортизация и доходность”, – пояснил Вовк.

Он утверждает, что надеяться на первые результаты по снижению тарифов после внедрения РAB украинцы могут только через 8 лет. При условии применения РAB-регулирования коэффициент эффективности будет равен 1%. По данным главы НКРЭКУ, через 8 лет базовый тариф составит 260 грн

Вовк говорит, что стоимость электроэнергии для промышленности после введения РAB-тарифов не будет выше, чем в Европе.

“На сегодня цена генерации в Украине составляет в текущем квартале 32 евро/МВт. Это средневзвешенная цена для всего трафика нагрузок. Это не цена базовой генерации, это не цена пиковой генерации, это средневзвешенная цена генерации. В то же время, согласно отчету Еврокомиссии, базовая генерация в Европе в среднем стоит 38 евро/МВт“, – заявил он.

Апостроф, Antikor, Хвиля, 07.03.2018

В Украине может быть несколько тарифов на электроэнергию – специалист компании Unicorn Systems UA

Из интервью Яны Лях, специалиста компании Unicorn Systems UA

Unicorn Systems - передовая европейская компания, работающая на рынке с 1990 года, создающая крупнейшие информационные системы и предоставляющая решения в области информационных и коммуникационных технологий, которые

предоставляет для регуляторов энергорынка Европы. Либерализация рынка электроэнергии - одна из важнейших реформ, которые Украина должна провести в рамках взятых на себя обязательств по условиям Третьего энергетического пакета ЕС.

- Мы очень долго шли к этой реформе, начиная с 2004 года, и, наконец-то, мы подходим к ее завершению. 1 июля 2019 года новый рынок электроэнергии в Украине должен заработать. Этот рынок предполагает разделение нескольких госкомпаний на разные компании, которые будут осуществлять разные функции, и соответствующее изменение законодательства. Это довольно масштабный проект.

- По факту реформирование уже началось. К примеру, совсем недавно компания "Киевэнерго" разделилась на две компании, которые как раз и будут поставлять и продавать электроэнергию киевлянам.

- На данный момент в Украине действует модель единого покупателя и единого продавца...

При открытии рынка эта система изменится. Вы сможете покупать электроэнергию непосредственно не только у облэнерго закрепленных территорий, а у индивидуальных поставщиков электроэнергии. Соответственно, "Энергорынок" уже не будет монополистом на этом рынке. Он будет осуществлять функции биржи электроэнергии, а "Укрэнерго", как оператор системы передачи, который как раз балансирование, сеть и то, что у нас с вами ежесекундно есть электроэнергия, он разделится на две компании, которые осуществляют передачу и диспетчерское управление всей территорией Украины.

- ... Именно система покупки электроэнергии изменится коренным образом. Вы сможете самостоятельно выбирать поставщика, который устраивает вас по тарифам, по качеству обслуживания, возможно, по дополнительно предоставляемым услугам. Тарифы же на электроэнергию, как правило, не всегда зависят от того, какая модель рынка в стране. Например, уже сейчас мы можем видеть определенный рост тарифов, хотя по факту открытие рынка электроэнергии еще не произошло.

- ... На данный момент у нас с вами нет выбора, у какой компании покупать электроэнергию. Фактически это облэнерго, к сетям которого вы подключены. При открытии же нового рынка будет отдельно осуществляться плата за пользование сетями электроэнергии - согласно установленным тарифам. А непосредственно оплата мегаватт-часов потребленной электроэнергии будет осуществляться другой компанией. И этих других компаний, поставщиков электроэнергии, будет несколько, и вы сможете их выбирать. Фактически деление облэнерго на эти компании уже началось.

- Как это ни странно, в Украине у нас пока был только один большой проект, связанный с открытием рынка, - это аукционная платформа для НЭК "Укрэнерго", которая помогла прозрачно и на конкурентной основе распределять сечение межгосударственных линий электропередач для того, чтобы украинские компании могли осуществлять импорт и экспорт электрической энергии. Но в то же время, благодаря 20-летнему опыту работы в Европе, мы смогли предложить определенные консультационные услуги Украине. В частности, то, о чем вы упомянули, - при Кабинете министров Украины работает координационный совет, который как раз координирует полную реформу энергорынка Украины.

- К сожалению, объем операций и скорость работы открытого рынка электроэнергии не позволяет осуществлять процесс в ручном режиме, например, так, как это происходит сейчас - в частично ручном режиме. Как правило, все действия на

этом рынке поддерживаются IT-системами, причем как со стороны рынка, то есть со стороны энергобиржи "Укрэнерго", так и со стороны энергопоставляющих компаний, трейдеров, производителей и покупателей тоже работают эти системы.

- Мы планируем поучаствовать в тендере "Укрэнерго". Этот тендер направлен на закупку тех технических систем, которые, возможно, не видны конечным потребителям, но необходимы для функционирования рынка в целом. Например, новый открытый рынок предусматривает создание двусторонних договоров, когда генерации не обязательно будет продавать электроэнергию госпредприятию "Энергорынок", а любому поставщику покупать оттуда электроэнергию. Генерация и поставщики смогут заключить прямой договор между собой. Эти договоры должны быть должным образом зарегистрированы, графики по этим договорам именно физической передачи электроэнергии должны быть тоже зарегистрированы. Эти платформы как раз мы и поставляем. Отдельно будет поставлена платформа вспомогательных услуг, балансирующего рынка и всех расчетов на оптовом рынке электроэнергии. Собственно, эти все вещи и покрывают тендер "Укрэнерго".

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Бизнес.Цензор, Капитал, 07.03.2018

Цены на электроэнергию для населения не должны повышаться - Президент

Цены на электроэнергию для населения не должны быть повышены, считает президент Украины **Петр Порошенко**.

"Украинский народ, украинские люди не должны платить за эти прихоти, и цены для населения не должны быть повышены... Я сомневаюсь, что в апреле – по крайней мере мне об этом ничего неизвестно – эта система (внедрение стимулирующего регулирования, RAB-тариф) будет введена. Думаю, что это требует дополнительных шагов со стороны регулятора, правительства и, возможно, парламента", - сказал президент в интервью украинским телеканалам в среду вечером, отвечая на вопрос, о возможном повышении тарифов на электроэнергию с 1 апреля.

Он отметил, что сегодня в Украине не создан рынок электроэнергии. "Да, надо вводить европейские нормы. Да, надо выполнять те обязательства, которые мы брали в Соглашении об ассоциации, под которым стоят подписи тех, кто имеет непосредственно отношение к Соглашению об ассоциации. Это обязательства парламента и правительства, не президента", - добавил он.

RAB-регулирование - это широко применяемая в европейских странах система долгосрочного тарифообразования, основной целью которой является привлечение инвестиций в развитие и модернизацию электросетей, тогда как на сегодня тарифы для компаний электроэнергетического сектора рассчитываются по принципу "затраты плюс".

Додаткова інформація на цю тему – Економічна правда, newspaper, Antikor, 07.03.2018 «Чому українці так засмучені новими тарифами на електроенергію», Андерс Аслунд. Тарифы на энергию вызывают серьезную обеспокоенность в Украине. До Евромайдана 2014 года цены на газ были слишком низкими и стоили правительству 8% ВВП в виде субсидий.

Хуже того, большая часть из них досталась нескольким привилегированным газовым трейдерам. Низкие тарифы на электроэнергию не оставили владельцам генерирующих и распределительных компаний стимулов для инвестиций.

С 2014 по 2017 год тарифы на газ резко возросли, хоть Международный валютный фонд (МВФ) и сетует на то, что цены на газ для домашних хозяйств до

сих пор слишком низкие.

В последнее время рядовые граждане жалуются на то, что тарифы на выработку электроэнергии слишком высокие и на них приходится значительная часть расходов домашних хозяйств.

Нынешняя шумиха связана с плановым повышением тарифов на распределение электроэнергии с 1 апреля.

Идея состоит в том, что Украина должна ввести новый тип тарифа (РАВ-тариф) – нормативную базу активов – который широко используется на Западе. Затем региональные распределительные компании (областные энергосистемы или облэнерго) могут повысить свои тарифы на 12,5% от стоимости активов.

Это может показаться разумным, но это не так.

Почти все распределительные компании были приватизированы по ценам, значительно меньшим за фактическую стоимость их активов. В настоящее время Фонд государственного имущества оценивает свои активы, как правило, в несколько раз выше закупочных цен.

Таким образом, нынешние владельцы дважды выигрывают от своих успешных покупок, в то время как обычные украинцы будут сталкиваться с очередным ростом тарифов на распределение электроэнергии.

Тарифы РАВ также не будут стимулировать владельцев региональных распределительных компаний к модернизации или повышению их эффективности.

Новое время (сайт), 07.03.2018 «**Порочный круг РАВ тарифов**».

УНН, РБК-Украина, Національна радіокомпанія України, 07.03.2018

Міненерговугілля очікує,

що Україна вступить до Центру енергобезпеки НАТО цього року

У 2017 р. Україна подала заявку на вступ до Центру передового досвіду НАТО з питань енергетичної безпеки, і сподіваємось, що цього року ми приєднаємось до цього центру. Про це у ході Українсько-Литовського форуму інновацій в ІКТ для безпеки енергетичної інфраструктури заявила заступник міністра енергетики та вугільної промисловості з питань європейської інтеграції **Наталія Бойко**.

“Минулого року ми відчули, що треба зміцнювати та розвивати наш потенціал (у сфері енергобезпеки - ред.). Минулого року ми поглибили співпрацю з Центром енергобезпеки НАТО, подали заявку на вступ. Очікуємо, що цього року ми приєднаємось до цього центру”, — сказала вона.

Як уточнила Бойко, Литва є для України надійним другом та партнером, в тому числі у сфері енергетичної безпеки, і добре, що Литва підтримує аспект кібербезпеки у цьому контексті.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Бизнес.Цензор.Нет, 14.03.2018

"Укрэнерго" рассчитывает завершить корпоратизацию в сентябре

НЭЖ "Укрэнерго" рассчитывает завершить процесс корпоратизации в середине сентября текущего года, сообщил заместитель директора по развитию рынка и IT компании Андрей Немировский на пресс-конференции в Киеве.

"Мы надеемся, что примерно в середине сентября, (по плану у нас 17 сентября) будет уже готова корпоратизация "Укрэнерго", - сказал он.

А.Немировский добавил, что реформа рынка электроэнергии также предусматривает отделение "Укрэнерго" от субъекта, управляющего

генерирующими мощностями, т.е. "Укрэнерго" должно быть выведено из подчинения Минэнергоугля, или же из подчинения министерства должна быть выведена вся генерация. Однако, по словам Андрея Немировского, этот процесс проходит на более высоком уровне и компания не может влиять на его сроки.

Сайт Кабинета Министров Украины, 15.03.2018

У Комітеті ВРУ ПЕК розглянули нові підходи

до стимулювання виробництва енергії з відновлюваних джерел

Світовий досвід переходу на аукціони із закупівлі «чистої» енергії та можливість його застосування в Україні обговорювали учасники круглого столу у Комітеті ВРУ ПЕК.

Захід відбувся під головуванням в.о. голови Комітету **Олександра Домбровського** за участю представників Міненерговугілля, Держенергоефективності, «НЕК «Укренерго», ДП «Енергоринок», НКРЕКП, Секретаріату Енергетичного Співтовариства, ЄБРР, дипломатичних місій в Україні та бізнесу.

Як повідомив Голова Держенергоефективності **Сергій Савчук**, наразі в Україні інструментом стимулювання розвитку відновлюваної електроенергетики є «зелений» тариф. Після його удосконалення та прив'язки до курсу євро спостерігається стрімка позитивна динаміка впровадження нових проектів. У 2015 р. введено 30 МВт потужностей з генерації «чистої» електроенергії, у 2016 р. – 121 МВт, а у 2017 р. – 257 МВт.

Відповідно до міжнародних зобов'язань та Національного плану дій з відновлюваної енергетики до 2020 р. потрібно досягти 11% «чистої» електроенергії у кінцевому енергоспоживанні у 2020 році. (Станом на кінець 2016 р. ця частка становила близько 7,8 %, у тому числі 6,7 % - великі ГЕС).

Сьогодні країни світу поступово переходять до аукціонів, маючи при цьому достатньо велику частку виробництва електроенергії з відновлюваних джерел. Наприклад, у 2014 р. Німеччина розпочала аукціони на проекти сонячної енергетики, коли досягла 28 % «зеленої» електроенергії в енергобалансі.

На думку Агентства, запровадження аукціонів має бути:

- після досягнення цілі Національного плану дій з відновлюваної енергетики (не раніше 2020 року);
- заздалегідь анонсованим та мати чітко визначені «правила гри», а також не зменшувати інвестиційну привабливість країни.

Дело (Сайт издания), Экономика, 15.03.2018

Аукционы вместо "зеленых" тарифов:

как хотят удешевить солнечный киловатт-час

Парламент предлагает вместо "зеленого" тарифа позволить инвесторам в ВИЭ торговаться за цену киловатта. Но это не решит все проблемы с "зеленой" генерацией в Украине

Топливо-энергетический комитет Верховной Рады инициирует пересмотр программы поддержки возобновляемой энергетики в Украине. В качестве первой ласточки комитет 13 марта провел круглый стол по обсуждению внедрения механизма "зеленых" аукционов вместо "зеленых" тарифов для промышленных производителей.

Свои разработки ведет и регулятор – Национальная комиссия, осуществля-

ющая государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ). В комиссии тоже уверены, что мировые тренды в "зеленой" энергетике изменились (например, подешевело оборудование) и Украине нужно менять законодательство под новые реалии. Обсудить новую инвестиционную политику НКРЭКУ приглашает всех 19 марта.

Тем не менее, далеко не все участники рынка активно поддерживают бесконтрольный рост ВИЭ. Голосом разума выступает диспетчер украинской энергосистемы НЭК "Укрэнерго". Глава компании **Всеволод Ковальчук** напоминает, что в погоне за инвесторами не стоит забывать о безопасности и сбалансированности системы – и вместе с солнечными и ветряными станциями строить маневровые мощности (гидро- и газовые станции).

"Все страны, которые развивают ВИЭ, столкнулись с необходимостью реформирования энергосистемы", – свое видение реформы "Укрэнерго" обещает обнародовать в ближайшие недели.

Риски и перспективы возобновляемой энергетики в Украине

Национальная энергостратегия предусматривает, что к 2035 году доля возобновляемой энергетики в производстве электроэнергии в стране должна достичь 25%. Однако поддержка станций на ВИЭ закреплена законом лишь до 2030 года. До этого момента электроэнергия с таких станций будет продаваться по специальному, "зеленому" тарифу.

Из-за значительной импортной доли оборудования для станций "зеленый" тариф закреплён в евро: солнечные станции получают 12,01-16,37 евроцента за кВт•ч (в зависимости от даты ввода в эксплуатацию и типа станции), ветряные получают тарифы 4,52-10,18 евроцента за кВт•ч. При этом эксперты ожидают, что бум строительства станций на ВИЭ в Украине прекратится гораздо раньше 2030 года — уже после 2019-го, потому что станция может окупаться до 10 лет при нынешних тарифах, а после это станет менее выгодно.

Вопрос справедливости тарифов остается открытым: станции ВИЭ вырабатывают чуть больше 1% электроэнергии в стране, а получают суммарно свыше 7% всей выручки за электроэнергию.

Даже инвесторы считают украинские тарифы завышенными по сравнению с другими странами.

По данным IRENA за 2016 год, со внедрением аукционов мировые тарифы для солнечных станций пошли вниз – с 25 центов за 1 кВт•ч в 2010 году до 5 центов в 2016 году. Например, в Мексике тариф новых станций опустился до 3,62 цента, а в богатой Германии солнечные станции строят под тариф в 8,1 цент. Это в 2-4 раза ниже, чем украинские тарифы для СЭС, несмотря на то, что Верховная Рада однажды уже понижала тарифы для промышленных солнечных станций мощностью свыше 10 МВт.

Из-за этого шага парламента, утверждают в Международной финансовой корпорации (International Finance Corporation, IFC), иностранцы опасаются инвестировать в украинскую "зеленую" энергетику, ведь пересмотр в сторону понижения возможен и для других действующих станций.

Поэтому международные финансовые организации, нардепы, профильное министерство и регулятор выступают за переход к другому формату поддержки ВИЭ – зеленым аукционам. В таком случае, тариф в ходе конкурентной борьбы определяют сами участники, а специальный договор фиксирует его на 10-15 лет.

Этот подход в Северной и Южной Америке, в странах Европы и Азии.

Аналогичную позицию озвучивают в Европейском банке реконструкции и развития (ЕБРР). По словам замдиректора ЕБРР Марины Петров, инвесторы охотнее будут работать в Украине с аукционом (в случае необходимости – такой тариф будет легче отстаивать в судах).

Решит ли это все проблемы, связанные с зеленой энергетикой?

Нет, только часть проблемы. Депутаты предлагают, чтобы на аукцион выносили участки для строительства станций на ВИЭ, согласованные с оператором энергосистемы НЭК "Укрэнерго". Так государство хочет контролировать размещение и мощность "зеленых" станций, чтобы минимизировать их отрицательное влияние на энергосистему.

Поскольку солнечные и ветровые станции зависят от погоды, времени суток и сезона, проблема колебаний выработки, которая так беспокоит "Укрэнерго", остается. Ведь чтобы компенсировать пики и спады их выработки, приходится снижать загрузку "дешевых" атомных станций и увеличивать загрузку угольных теплоэлектростанций (ТЭС), которые могут в большем объеме покрывать возникающие "провалы" в выработке.

По словам главы "Укрэнерго" Всеволода Ковальчука, **в Украине уже выдали технические условия на строительство станций на ВИЭ суммарной мощностью 7400 МВт. Однако без риска разбалансировки украинская энергосистема может принять не больше 3000 МВт.** В противном случае придется ограничивать работу АЭС и привлекать для балансировки угольные станции. А это противоречит идее декарбонизации, на основе которой в Украине и строят "зеленые" станции.

Поэтому, **кроме разработки нового механизма поддержки возобновляемой энергетики, нужна поддержка строительства новых маневровых мощностей – гидро-, гидроаккумулирующих и газовых станций.** По подсчетам Ковальчука, на балансировку 1200 МВт станции на ВИЭ требует 450 МВт маневренных мощностей. К середине 2019 года он ожидает, что в системе появится 3000 МВт станций на ВИЭ и возможности маневрирования исчерпаются.

Когда же "зеленая" генерация достигнет плановой мощности в 7400 МВт, в системе будет разбаланс в 2200 МВт. Для равновесия понадобится от 1800 до 3000 МВт дополнительных маневровых мощностей.

В противном случае, нужно ограничить более чем на треть мощности работу атомных станций, и фактически перекрыть дефицит за счет угольных ТЭС.

Проблему понимают не только в "Укрэнерго": в энергостратегии-2035, которую Кабмин принял в 2017 году, указано – до 2025 года нужно завершить реконструкцию гидрогенерации и построить новые агрегаты для таких станций. В предыдущем варианте стратегии предусматривалось 6200 МВт ГЭС и 4700 МВт ГАЭС к 2035 году. К концу прошедшего года у оператора ГЭС "Укрэнерго" было только 5700 МВт.

Компания планирует увеличить мощность Днестровской ГАЭС и построить две станции на Днепре – Каневскую ГАЭС и Каховскую ГЭС-2.

Суммарно достроенные станции дадут около 3000 МВт.

Однако работа гидроэлектростанций также зависит от сезона и погоды. К примеру, во время паводка работу ГЭС практически не ограничивают, чтобы избежать затопления прибрежной зоны. А значит – станции не смогут полноценно

участвовать в регулировке энергосистемы.

В. Ковальчук апеллирует к необходимости достроить "речные" маневровые мощности, а также рассмотреть возможность строительства газопоршневых станций, как быстродейственного резерва. Если в 2018 году не решить, как стимулировать маневровую генерацию, уже в 2019 году угольная и зеленая генерации увеличат счета потребителя за свет.

Подробности, Деловая столица, КП в Украине, Энергореформа, 15.03.2018

Энергетики опровергли утверждения Геруса о "беспроцентных кредитах" ГП "Энергорынок"

Энергогенерирующая компания "Донбассэнерго" платит от 14% до 18% годовых по кредитам ГП "Энергорынок", который привлекли у государственного "Ощадбанка" для тепловой генерации в качестве авансов на возвратной основе для закупки угля. Об этом заявил коммерческий директор ПАО "Донбассэнерго" **Олег Ларионов**, комментируя ситуацию с решением правительства продлить на год кредит "Энергорынка" на 1,7 миллиард гривен, привлеченный у "Ощадбанка".

"Мы за пользование этими деньгами платим по разным кредитам от 14 до 18%. И это идет удержание с нашего тарифа", - сказал Ларионов.

При этом он подчеркнул, что выплата компаниями процентов по кредиту не закладывается в оптовый тариф на электроэнергию и не влияет на тарифы для потребителей.

"Давления на конечного потребителя в этом случае нет. Условно, вы получили зарплату, взяли кредит, и со своих денег заплатили проценты. Вы же не идете просить у начальства: "господа, я беру кредит, увеличьте мне зарплату". Утрировано, но здесь то же самое", - объяснил он.

Он добавил, что "Энергорынок" удерживает с энергокомпаний суммы за обслуживание кредитом ежемесячно, вычитая из доходов компаний.

Как сообщалось, 14 марта Кабинет министров Украины разрешил госпредприятию "Энергорынок" получить отсрочку до 1 мая 2019 г. по погашению 1,7 млрд грн кредита, который привлекался для финансирования компаний тепловой генерации. В пояснительной записке к решению Кабмина отмечается, что данное решение было обусловлено необходимостью поддержки предприятий в вопросе качественной подготовке к осенне-зимнему периоду 2018/2019 годов.

Данное решение вызвало критику со стороны экс-члена НКРЭКУ **Андрея Геруса**, который считает, что кредиты для тепловой генерации являются беспроцентными, а их обслуживание якобы перекладывается на потребителей электроэнергии.

Ранее с опровержением слов Андрея Геруса о "беспроцентном кредите" выступили ряд отраслевых организаций - Первая энергетическая ассоциация Украины и Всеукраинская энергетическая ассамблея. По информации экспертов, кредиты для тепловой генерации не являются беспроцентными и выплата процентов по кредитам осуществляется из сумм, удерживаемых из тарифа этих компаний.

Интерфакс-Украина, Телеграф, Энергореформа, 15.03.2018

Тарифы на электроэнергию для населения в ближайшее время не повысятся

Национальная комиссия, осуществляющая госрегулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), в ближайшее время не планирует

повышать тарифы на электроэнергию для бытовых потребителей, сообщил журналистам глава регулятора **Дмитрий Вовк** в Киеве.

"Хочу успокоить бытовых потребителей. Сейчас не рассматривается решение о поднятии тарифов", - сказал он.

Как сообщалось, на сегодня на рынке электроэнергии существует кросс-субсидирование между бытовыми и небытовыми потребителями.

НКРЭКУ осуществляет государственное регулирование деятельности субъектов природных монополий в электроэнергетике, теплоснабжении, нефтегазовом комплексе, централизованном водоснабжении и водоотводе, переработки и захоронения бытовых отходов, а также обеспечивает проведение ценовой и тарифной политики в этих сферах.

EIR Center, 15.03.2018

Зубко повідомив про інвестиційний потенціал України у відновлювальній енергетиці

Інвестиційний потенціал України в галузі відновлювальної енергетики оцінюється у 12 млрд євро, які необхідні до 2020 року для імплементації Національного плану з відновлювальної енергетики. Про це на українсько-австрійському економічному форумі повідомив віце-прем'єр-міністр — міністр регіонального розвитку, будівництва та ЖКГ України **Геннадій Зубко**.

«Ми прийняли декілька законів, які дозволяють при виробництві тепла з альтернативних джерел енергії в комунальних підприємствах додатково встановлювати стимули, тим самим мотивувати інвестиції у цей напрямок. Також очікуємо прийняття парламентом законопроекту щодо захисту інвестиційної складової комунальних підприємств, отриманої від міжнародних фінансових організацій на реалізацію проектів в Україні», — зазначив Зубко.

За його словами, на сьогодні Україна має найкращий тариф по сонячній енергетиці — 15-16 євроцентів за 1 кВт.

Зубко зауважив, що Україна нині прагне залучити інвестиції у відновлювальну енергетику, бо зменшення споживання енергії, зменшення витрат при постачанні електро- та теплової енергії до житлових будинків — це шлях до енергонезалежності країни.

Нагадаємо, що ЄБРР виділив майже 26 млн євро на сонячні електростанції на Вінниччині.

ЯДЕРНА ЕНЕРГЕТИКА ТА ПРОМИСЛОВІСТЬ

Сайт РАЕС, 01.03.2018

Неоголошена інспекція МАГАТЕ на РАЕС підтвердила дотримання міжнародних угод

В останній день лютого на майданчику Рівненській АЕС відбулась неоголошена інспекція Міжнародного агентства з атомної енергії (МАГАТЕ), яка в рамках міжнародної Угоди між Україною та МАГАТЕ проводить контроль щодо застосування гарантій у зв'язку з Договором про нерозповсюдження ядерної зброї.

Як пояснив начальник лабораторії відділу ядерної безпеки РАЕС **Борис Ястремський**, і планові, і неоголошені інспекції є видами перевірок МАГАТЕ.

Під час інспекційного обстеження інспектори МАГАТЕ **Харуна Гарба** та **Ян Слезак** здійснили перевірку документації щодо обліку та контролю ядерних матеріалів та сховища свіжого палива енергоблоків №3 та №4. Також вони відвідали залізничні під'їзди та транспортний коридор до сховища свіжого палива на майданчику РАЕС. Усі роботи виконувались у присутності державного інспектора Інспекції на РАЕС Держатомрегулювання **Віталія Малютяка**.

ЛигаБизнесИнформ, newspaper, 04.03.2018

Енергоатом та Holtec підписали Меморандум про взаєморозуміння щодо співпраці у використанні малих модульних реакторів

НАЕК «Енергоатом» та Holtec International (США) підписали Меморандум про взаєморозуміння щодо співпраці у використанні малих модульних реакторів SMR-160 в Україні. Документ було підписано 28 лютого у місті Камден (США) президентом Енергоатома **Юрієм Недашковським** та президентом і головним виконавчим директором Holtec International - доктором **Крісом Сінгхом**.

У тексті Меморандуму зазначається, що він має на меті не лише ліцензування в Україні технології SMR-160 та подальше будівництво цих реакторів на АЕС України, а й часткову локалізацію виробництва обладнання для SMR-160 на українських підприємствах. Таким чином, йдеться у документі, співпраця між Енергоатомом та Holtec International сприятиме становленню України, як провідного світового експортера реакторних систем, конструкцій та компонентів для малих модульних реакторів.

Як підкреслюється в Меморандумі, завдяки використанню пасивних систем безпеки реактори SMR-160 здатні забезпечити новий якісний рівень безпеки експлуатації АЕС.

З метою виконання Меморандуму передбачається створення спільного Координаційного комітету Енергоатома та Holtec International.

Реактори проекту SMR-160 також мають можливість працювати у режимі маневрування потужністю, споруджуватися на невеликих площах та не потребують підведення потужних ліній електропередач.

Электровести, 04.03.2018

В Славуте согласовали достройку 3-го и 4-го энергоблоков ХАЭС при условии выполнения требований населения

2 марта 2018 года горсовет Славуты согласовал размещение реакторной установки ВВЭР-1000 - энергоблоков № 3 и № 4 Хмельницкой АЭС при условии обязательного выполнения требований населения, проживающего на территории зоны наблюдения атомной электростанции.

Населению, проживающему в зоне наблюдения, государством гарантируется право на социально-экономическую компенсацию рисков, связанных с использованием ядерной энергии в объеме и в порядке, определенном ст. ст. 12 12-1, 12-2 Закона Украины «Об использовании ядерной энергии и радиационной безопасности»: надлежащее финансирование создания и поддержания в исправном состоянии специальной социальной инфраструктуры, обеспечение средствами индивидуальной защиты населения, его регулярное обучение правилам пользования специальной социальной инфраструктурой, умение пользоваться средствами индивидуальной защиты.

Нарушение правительством вышеуказанных норм закона происходит с 2014 года, вызывает беспокойство со стороны общества.

Данный вопрос является достаточно болезненным и важным для жителей территориальных общин, проживающих в зоне наблюдения.

Территориальная община города Славуты Хмельницької області поддержит достройку 3 и 4 энергоблоков Хмельницької АЭС при обязательном выполнении требования: соблюдать правительством статьи 12 Закона Украины «Об использовании ядерной энергии и радиационной безопасности».

УНИАН, Fin.org.ua, Телеграф (новости Украины и мира), Бизнес.Цензор, 05.03.2018

«Енергоатом» планує в цьому році поставити шість партій ядерного палива Westinghouse на Південно-Українську і Запорізьку АЕС

Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом" планує цього року поставити шість партій ТВЗ-WR ядерного палива виробництва американсько-японської компанії Westinghouse, яка є альтернативою для продукції російського постачальника "ТВЕЛ", на Південно-Українську і Запорізьку АЕС. Про це повідомляє прес-служба компанії.

З початку дії контракту, в період 2014-2017 років, було поставлено 13 партій палива Westinghouse – по 42 тепловиділяючі збірки кожна. На сьогодні вже 376 збірок експлуатується в активних зонах шести енергоблоків: другий і третій Южно-Української АЕС, перший, третій, четвертий, п'ятий Запорізької АЕС.

Також зазначається, що після проведених досліджень було встановлено, що паливо російської компанії "ТВЕЛ" ТВЗА-12 може експлуатуватися на четвертому енергоблоці Рівненської АЕС, але його безпосередня експлуатація відкладена на невизначений період.

У рамках диверсифікації джерел постачання ядерного палива для атомних станцій України і зниження залежності від одного джерела – російської компанії "ТВЕЛ" - держкомпанія "Енергоатом" у квітні 2014 року уклала договір з компанією Westinghouse, яка виробляє паливо на своєму заводі в Швеції. Наприкінці січня 2018 року, цей договір був продовжений до 2025 року.

У 2017 році Україна імпортувала тепловиділяючих збірок на загальну суму 533 мільйонів доларів. У лютому цього року в Держатомрегулювання заявили про відсутність зауважень до роботи палива виробництва Westinghouse.

Інформація на цю тему – Украинские новости, 05.03.2018 «За три года АЭС Украины получили 13 партий ядерного топлива Westinghouse».

EUAXIS, 05.03.2018

Атомники вивчають сучасні підходи у сфері кіберзахисту АЕС

Працівники АЕС спільно із представниками відокремлених підрозділів НАЕК «Енергоатом» стали учасниками міжнародного семінару Національної адміністрації з фізичної ядерної безпеки Департаменту енергетики США (DOE/NNSA) з управління кібер-ризиками на об'єктах з ядерними та радіоактивними матеріалами.

В ході семінару, що проводився на майданчику ЮУАЕС з 26 лютого по 2 березня в рамках міжнародної програми DOE/NNSA з поширення фізичної ядерної безпеки, фахівці у сфері безпеки Міністерства енергетики США та Національної лабораторії Айдахо (INL) – провідного науково-дослідницького інституту США з досліджень ядерної енергії, ознайомили представників українських АЕС із

методами, механізмами та інструментами захисту систем протидії та зниження кібер-ризиків у ядерній галузі.

Україна – одна з перших держав, де американські спеціалісти викладають оновлений навчальний курс. Як наголосила керівник проекту DOE/NNSA **Емілі Інг**, США розділяє загальну відповідальність щодо підтримки ядерної безпеки України в плані підвищення кібернетичної безпеки, тож для американської сторони велике задоволення працювати разом з українськими атомниками над вирішенням цих важливих завдань.

Як відзначають інженери-програмісти служб фізичного захисту АЕС тема навчання є надзвичайно важливою для атомно-енергетичної галузі країни.

Голос України, 06.03.2018

Спеціалісти Ривненської АЕС провели обществєнные слухання

Викторія Леонова

Жители региона расположения РАЭС поддерживают продление срока эксплуатации энергоблока № 3 - таков вывод после проведенных специалистами энергогиганта общественных слушаний в населенных пунктах зоны наблюдения. Формат общественных слушаний позволял жителям региона больше узнать о деятельности энергогенерирующего предприятия и направлении его развития, хронологии выдающихся события, профессионализме персонала, а также получить ответы на вопросы, их интересовавшие.

Относительно выделения земельного участка под гидросооружение для РАЭС начальник службы эксплуатации зданий и сооружений РАЭС **Михаил Черняхович** подчеркнул, что маловодность реки Стирь в засушливую пору года может стать причиной вынужденного уменьшения мощностей энергоблоков РАЭС: «Гидротехническое сооружение должно обеспечить необходимый уровень воды для работы насосов береговой насосной станции. Забор воды реки Стирь компенсирует потери воды в системе обратного охлаждения. Гидросооружение не будет влиять на судоходство, пропуск рыбы или какие-то другие экологические факторы. Для строительства гидросооружения также необходимо создать обводный канал - искусственное русло, по которому река будет двигаться во время строительства или ремонта сооружения. Именно этот обводный канал и планируется разместить на левом берегу Стиря, то есть на землях Волынской области».

Сайт ЮУАЕС, 06.03.2018

На Запорізькій АЕС відбудеться повторна партнерська перевірка ВАО АЕС

З 23 по 27 квітня 2018 року на Запорізькій АЕС відбудеться повторна партнерська перевірка Всесвітньої асоціації організацій, що експлуатують АЕС (ВАО АЕС). Мета цієї перевірки – визначити наскільки ефективно ЗАЕС виконала рекомендації експертів для досягнення основної мети – підвищення безпеки.

«Партнерські перевірки ВАО АЕС дуже важливі для нашої станції. Їх основна мета – максимально підвищувати безпеку та надійність АЕС у всьому світі, докладаючи спільних зусиль для оцінки та порівняння з кращими досягненнями, а також вдосконалення експлуатації шляхом взаємної підтримки, обміну інформацією та використання позитивного досвіду», – зазначив генеральний директор Запорізької АЕС **Олександр Остаповець**, відкриваючи організаційну нараду робочої групи з підготовки до перевірки.

Керівники за напрямками перевірки проінформували учасників наради про хід виконання заходів щодо усунення зауважень попередньої партнерської перевірки 2016 року. Також обговорили основні питання, які необхідно вирішити колективу станції до початку перевірки.

Нагадаємо, у жовтні 2016 року 25 експертів з 11 країн світу протягом двох тижнів порівнювали діяльність ЗАЕС з кращими світовими практиками. Станція була в числі перших АЕС, на яких пройшов новий вид перевірки, проектно-інформована. Це своєрідний унікальний і корисний досвід для інших АЕС. Стосувався він напрямку ремонту та досвіду експлуатації.

Украинские новости, 06.03.2018

«Энергоатом» хранит ядерное топливо в хранилищах на 14,4 млрд гривен

Национальная атомная энергогенерирующая компания "Энергоатом" хранит ядерное топливо в хранилищах на сумму 14 407,871 млн гривен по состоянию на 31 декабря 2017 года. Об этом говорится в финансовом отчете компании за 2017 год.

Согласно отчету, стоимость ядерного топлива в активных зонах реакторов составляет 6,069 млрд гривен по состоянию на 31 декабря 2017 года.

Также указано, что есть две партии свежего ядерного топлива, которые были куплены у компании Westinghouse Electric Sweden на сумму 792,413 млн гривен, но не будут использованы в 2018 году.

Еще на складе производственных запасов хранится обогащенный урановый продукт на сумму 820,987 млн гривен.

Державна інспекція ядерного регулювання України, 07.03.2018

Г. Плачков: ЯПУ "Джерело нейтронів" бути чи не бути в Україні?

Із інтерв'ю Григорія Івановича Плачкова, голови Держатомрегулювання

– Ядерна підкритична установка «Джерело нейтронів», що засноване на підкритичній збірці, керованій лінійним прискорювачем електронів» створюється на базі Національного наукового центру «Харківський фізико-технічний інститут» (ННЦ «ХФТ») у відповідності до домовленостей Вашингтонського саміту, викладених у Спільній заяві Президентів України та США в квітні 2010 року, та «Меморандуму про взаєморозуміння між Урядом України та Урядом США стосовно співробітництва з питань ядерної безпеки», підписаного 26 вересня 2011 року.

Загалом на будівництво об'єкту американською стороною було виділено понад 80 млн доларів як компенсацію за вивезення з України усіх запасів високосбагаченого урану.

У 2011 році Харківська міська рада провела загальноміські громадські слухання щодо будівництва об'єкту на майданчику ННЦ «ХФТ». Згодом, у 2012 році Кабінет Міністрів призначив експлуатуючою організацією ННЦ «ХФТ», схвалив вищезазначене ТЕО й погодив місце розміщення ядерної установки.

– На даний час роботи зі спорудження об'єкту знаходяться на завершальній стадії.

На сьогодні об'єкт не може бути введений в експлуатацію, адже ННЦ «ХФТ» ще не отримав три окремі дозволи на перше завезення ядерного палива на промисловий майданчик ядерної установки, на фізичний пуск «Джерела нейтронів» та на його дослідно-промислому експлуатацію. Аби ці три дозволи одержати – експлуатуюча організація повинна надати до Держатомрегулювання повний пакет

необхідних документів.

– Результати державної експертизи з ядерної та радіаційної безпеки попереднього звіту з аналізу безпеки свідчать про те, що введення в експлуатацію та експлуатація ЯПУ «Джерело нейтронів» не призводить до погіршення радіаційного фону міста Харків...

– Насправді, «Джерело нейтронів» є інноваційною ядерною установкою з енерговиділенням в активній зоні до 300 кВт.

Головне призначення ядерної підкритичної установки «Джерело нейтронів» – проведення наукових і прикладних досліджень у ядерній фізиці, радіаційному матеріалознавстві, біології й хімії. Крім того, завдяки установці можна налагодити в Україні власне виробництво медичних радіоізотопів. На сьогодні вони завозяться в Україну з інших держав.

– Експлуатаційний персонал «Джерела нейтронів», як, власне, й персонал будь-якої іншої ядерної установки, повинен проходити спеціальну підготовку за програмами, котрі погоджуються з Держатомрегулювання. Окрім того, ті посадові особи, які здійснюють організаційно-розпорядчі функції, пов'язані із забезпеченням ядерної та радіаційної безпеки, – в обов'язковому порядку повинні мати персональні ліцензії Держатомрегулювання. Станом на 1 березня 2018 року ми видали чотири такі ліцензії ННЦ «ХФТ».

– Термін експлуатації установки 40 років. Основні принципи та стратегія зняття з експлуатації ЯПУ «Джерело нейтронів» були схвалені Держатомрегулювання у 2012 році.

Электровести, 11.03.2018

"Энергоатом" отпускает электроэнергию по самому низкому в мире тарифу для атомных электростанций

«В целом тариф для атомной генерации в 2017 году был заморожен на уровне 2016 года, то есть даже инфляционные процессы в нем учтены не были, тогда как валютная составляющая тарифа для АЭС превышает 50%», - сообщил президент НАЭК «Энергоатом» **Юрий Недашковский**.

Среднегодовой тариф, по которому Энергоатом отпускал электроэнергию в течение 2017 года, составил 47,41 коп за киловатт-час - это самый низкий в мире тариф для атомных электростанций.

В Киеве состоялась конференция трудового коллектива НАЭК «Энергоатом», утвержден «Отчет о выполнении коллективного договора компании за 2017 год».

Выступая на конференции, президент Энергоатома Юрий Недашковский отметил значительные достижения компании в 2017 году, среди которых главными стали начало строительства Централизованного хранилища отработавшего ядерного топлива для украинских АЭС и продление на 10 лет срока эксплуатации энергоблока №3 Запорожской АЭС.

В то же время Юрий Недашковский констатировал, что главным фактором, который негативно влиял на деятельность Энергоатома в 2017 году и продолжает влиять в текущем, является **критически дефицитный тариф на отпуск электроэнергии АЭС, установленный Национальной комиссией, осуществляющей государственное регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг**.

Обращаясь к представителям трудовых коллективов АЭС и других подразделений компании, глава Энергоатома подчеркнул, что за последние три года, с

момента образования НКРЭКУ в ее нынешнем составе, ситуация с тарифообразованием для различных видов генераций была окончательно разбалансирована.

... финансирование потребностей Энергоатома, по словам его руководителя, привел к тому, что темпы роста заработной платы высококвалифицированного персонала АЭС сегодня на 36% отстают от темпов роста зарплат в промышленности Украины. «Совместно с профсоюзным комитетом администрация компании прилагает все усилия для исправления этой ситуации. Но системное решение этой проблемы заключается даже не в изменении состава НКРЭКУ. Только переход на новую, действительно конкурентную модель рынка электрической энергии, а также корпоратизация Энергоатома, как два ключевых фактора, смогут обезопасить атомную генерацию и позволят проявиться ее реальным конкурентным преимуществам. Следовательно, новая модель рынка и новая модель функционирования нашей компании являются одними из главных приоритетов в деятельности Энергоатома на ближайшую перспективу», - подытожил Юрий Недашковский.

Додаткова інформація на цю тему – Сайт Кабінета Міністрів України, 06.03.2018 "Галина Карп взяла участь у звітній конференції трудового колективу ДП "НАЕК "Енергоатом" за 2017 рік". 6 березня у Києві відбулась звітна конференція трудового колективу ДП «НАЕК «Енергоатом», присвячена результатам діяльності держпідприємства за 2017 рік, виконанню колективного договору та 20-річчю утворення Атомпрофспілки.

У роботі конференції взяли участь перший заступник Міністра енергетики і вугільної промисловості України **Галина Карп**, президент ДП «НАЕК «Енергоатом» **Юрій Недашковський**, голова Атомпрофспілки України **Валерій Матов**, заступник директора Департаменту ядерної енергетики та атомно-промислового комплексу Міненерговугілля **Світлана Кульчицька**, виконавчий директор ОЕП "ГРІФРЕ" **Леся Чиборак**, генеральні директори та представники трудових колективів чотирьох українських АЕС та інших відокремлених підрозділів ДП «НАЕК «Енергоатом».

Також у рамках Конференції Галина Карп від імені Міністерства енергетики та вугільної промисловості України з нагоди 55-річчя Міністерства та 20-річчя створення первинної профспілкової організації вручила нагороди керівництву ДП «НАЕК «Енергоатом» та Атомпрофспілки та побажала подальших виробничих успіхів колективу.

УНІАН, Новое время (сайт), Интерфакс-Украина, Энергореформа, Fin.org.ua, 07.03.2018 **"Энергоатом" закончил 2017 год с убытком 1,32 млрд гривен".** РАЕС, 12.03.2018 **«Нова модель енергоринку та корпоратизація Енергоатома – пріоритетні завдання 2018 року».**

Рідне Прибужжя (сайт издания), 11.03.2018

Ядерні пігулки від атомної залежності

Із інтерв'ю Олексія Арванінова,

заступника головного інженера Южно-Української АЕС

Г. Медвинская

– ... Атомна станція в цілому, і ядерне паливо зокрема, спроектовані та експлуатуються так, щоб на будь-якому етапі їх життєвого циклу виконати базову мету безпеки – уникнути неприпустимого радіаційного впливу на персонал, населення та довкілля...

... і я дуже хочу, щоб це зрозуміли всі ваші читачі, що питанням безпеки, які мають найвищий пріоритет, приділяється максимальна увага на кожному етапі поводження з ядерним паливом.

– ... наприкінці 90-х років минулого століття було підняте питання про зняття російської монополії з постачань «свіжого» ядерного палива в Україну. Це й назвали диверсифікацією постачань – розосередження закупівель між різними джерелами (країнами) з метою послаблення критичної залежності від якого-небудь одного джерела постачань.

2000 року було підписано українсько-американську міжурядову угоду, і цей напрямок робіт дістав назву «Проект кваліфікації ядерного палива для України». Було створено Центр проектування активних зон на базі Харківського фізико-технічного інституту. Його фахівці в подальшому пройшли тривале багаторічне стажування в компанії «Westinghouse», вивчаючи методології проектування, обґрунтування безпеки та ліцензування ядерного палива...

Підбиваючи підсумок усього сказаного, хочу зазначити: **диверсифікацію як процес упровадження ядерного палива альтернативного постачальника для українських АЕС було започатковано в кінці 90-х років минулого століття більше як політичний крок, в успіх якого тоді мало хто вірив.** Цей процес пройшов свій, місцями тернистий, шлях. І головні його результати, якими ми, без сумніву, можемо пишатися, – створено паливну збірку ТВЗ-WR, яка безпечно експлуатується в активній зоні реакторів ВВЕР-1000; в Україні створено Центр проектування активних зон, що виконує повний спектр розрахунків, обґрунтувань безпеки та ліцензування об'єктів атомної галузі; експлуатація ядерного палива «Westinghouse» зміцнює не лише енергетичну, а й економічну та політичну незалежність України.

– **Нескладно помітити, що чим наполегливіше НАЕК «Енергоатом» знижує залежність від постачань російських тепловиділяючих збірок, тим активніші інформаційні атаки з боку ЗМІ.** Дуже часто, не розібравшись у питанні, журналісти намагаються шокувати читача гучними заголовками та притягнути його увагу в такий спосіб до своїх видань. Проте, і це я особливо хочу підкреслити, використання в активній зоні палива двох чи трьох різних виробників – загальносвітова практика і запорука здорової конкуренції між постачальниками палива. А отже, паливна збірка удосконалюється в плані технічної надійності та безпеки її експлуатації.

– Як я вже говорив, для перевірки якості виготовлення тепловиділяючих збірок на заводі-виробнику «Westinghouse Electric Sweden AB» формується група з фахівців АЕС і НАЕК «Енергоатом». Під час таких перевірок наша делегація відвідує технологічні цехи, де виготовляються ТВЗ-WR, перевіряє відповідність паливних збірок вимогам технічної документації, крім того, проводиться аналіз протоколів з контролю якості виготовлення ТВЗ-WR.

Таким чином українські спеціалісти активно беруть участь у перевірці якості виготовлення палива «Westinghouse».

«Сьогодні Україна вивозить до Росії на технологічну (тимчасову) витримку з наступною переробкою відпрацьоване ядерне паливо (ВЯП) з Рівненської, Южно-Української та Хмельницької АЕС. При цьому наша країна в особі ДП «НАЕК «Енергоатом» несе значні фінансові витрати (200 млн дол. США щорічно), які в кінцевому рахунку оплачують споживачі електроенергії, оскільки ці витрати включаються у вартість електроенергії, що виробляється на АЕС.

У переробці відпрацьованого ядерного палива з України в Росії сьогодні немає жодної технологічної або економічної доцільності. Вивезення на переробку здійснюється інерційно, за «радянською» схемою, і виключно тому, що Україна досі не реалізувала власну схему поводження з відпрацьованим паливом. Такий стан речей приносить державі лише очевидні економічні втрати. Крім того, **високоактивні відходи від переробки ВЯП все одно будуть згодом повернуті в Україну і для них необхідно створити своє спеціальне сховище.** А обсяг таких відходів є співставним з обсягом відпрацьованого ядерного палива, яке відправляється до Росії на переробку.

Дуже важливим є й те, що зберігання відпрацьованого ядерного палива на власній території – це ще й резервування цінних енергетичних матеріалів.

Між тим, Україна вже має позитивний досвід вирішення проблеми зберігання ВЯП. У 1990-х роках через обмеження з боку Росії у вивезенні відпрацьованого палива на переробку ЗАЕС зіткнулася із загрозою зупинки своїх енергоблоків. **Це спонукало станцію побудувати і 2001 року ввести в експлуатацію проміжне (тимчасове) «сухе» сховище контейнерного типу для свого відпрацьованого палива.** Завдяки цьому ЗАЕС повністю відмовилася від вивезення ядерного палива на переробку до Росії та щороку економить десятки мільйонів доларів.

Абсолютно логічним є те, що Україна має відмовитись від непотрібної переробки відпрацьованого палива в Росії з трьох інших своїх атомних електростанцій і побудувати для нього проміжне (тимчасове) сховище.

НАСЛІДКИ АВАРІЇ НА ЧОРНОБИЛЬСЬКІЙ АЕС

Державна інспекція ядерного регулювання України, 28.02.2018

Про реєстрацію в атмосферному повітрі ізотопу йоду-131

За повідомленням Державного спеціалізованого підприємства «Екоцентр», що забезпечує безперервне спостереження за радіаційним станом приземного шару атмосфери Чорнобильської зони відчуження шляхом відбору проб повітря за допомогою стаціонарних аспіраційних установок, в період 18-23 лютого 2018 року на чотирьох контрольних пунктах зафіксовано підвищення об'ємної активності ізотопу йоду-131 (^{131}I) в межах значень $2,1\text{-}3,3 \times 10^{-6}$ Бк/м³.

Виявлений вміст штучного радіонукліду йоду-131 знаходиться вище мінімально детектованого рівня вимірювальних приладів, та такі концентрації не несуть загрози для безпеки людини і навколишнього середовища і є свідченням здатності сучасних систем радіоекологічного моніторингу фіксувати незначні зміни і коливання радіаційного стану.

За оперативним повідомленням УкрГідрометцентру ДСНС на пункті спостережень атмосферного повітря в м. Києві слідів йоду-131 не виявлено.

На постах контролю атмосферного повітря зон спостережень АЕС України активність йоду-131 за період 18-27 лютого 2018 року знаходилась нижче мінімально детектованих значень - $8,5 \times 10^{-7}$ Бк/м³

Про виявлення у лютому 2018 р. незначних концентрацій йоду-131 у пробах атмосферного повітря також повідомили компетентні органи Норвегії та Фінляндії: Держатомрегулювання спільно з УкрГідрометцентром ДСНС, ДСП «Екоцентр» ДАЗВ, ВП АЕС ДП НАЕК «Енергоатом» продовжує аналізувати ситуацію.

Нагадаємо, що про випадки появи у атмосферному повітрі європейських країн ізотопу йоду-131 повідомлялось на сайті Держатомрегулювання у жовтні 2016 року та у лютому 2017 року

Довідково: Ізотоп йоду-131 є бета- і гамма - випромінювачем, з періодом напіврозпаду 8,04 діб. Антропогенними джерелами цього ізотопу можуть бути заводи з переробки опроміненого ядерного палива, АЕС і ядерні вибухи.

Відповідно до НРБУ-97 (додатки Д 2.1, Д 2.2) допустима концентрація йоду-131 у повітрі для категорії В (населення) становить 4 Бк/м³.

Дело (Сайт издания), 14.03.2018

На ЧАЭС завершили испытания специального вагона-контейнера

Вагон-контейнер будет перевозить отработанные тепловыделяющие сборки из старого хранилища в новый по 9 единиц за один рейс

На промышленной площадке Чернобыльской АЭС завершены испытания вагона-контейнера ТК-700, который предназначен для перевозки отработанного ядерного топлива из ХОЯТ-1 в ХОЯТ-2 для дальнейшего его хранения. Об этом сообщает пресс-служба Государственного агентства управления зоной.

"Во время эксплуатации 1, 2 и 3 блоков ЧАЭС накопилось более 21 тыс. единиц отработанных тепловыделяющихборок ядерного топлива, которые сейчас хранятся в старом хранилище "мокрого" типа ХОЯТ-1. При поддержке международных партнеров завершается строительство ХОЯТ-2: современное хранилище "сухого" типа. ХОЯТ-2 обеспечит надежное и безопасное хранение ОЯТ на ближайшие 100 лет. Завершение испытаний вагона-контейнера — это еще один важный шаг к началу введения в эксплуатацию нового хранилища", — рассказал председатель госагентства **Виталий Петрук**.

Вагон-контейнер по железной дороге будет перевозить отработанные тепловыделяющие сборки из старого хранилища в новый по 9 единиц за один рейс, которое подъезжать в здание установки по подготовке ОЯТ для дальнейшего его хранения.

"На сегодняшний день испытания вагона-контейнера завершены. По их результатам, вагон соответствует всем требованиям безопасности. ГСП "ЧАЭС" уже отправили все необходимые документы в Государственную инспекцию ядерного регулирования и ожидаем получения сертификата об утверждении конструкции упаковочного комплекта, — проинформировал заместитель директора технического по эксплуатации **Владимир Песков**.

Интерфакс-Украина, РИА-Новости Украина, Телеграф, Бизнес.Цензор, 15.03.2018

Нацгвардия будет охранять хранилище отработавшего ядерного топлива

Кабинет министров Украины принял решение добавить центральное хранилище отработавшего ядерного топлива в перечень объектов, охраняемых Национальной гвардией Украины, говорится в постановлении правительства №162 от 14 марта.

Согласно сопроводительной информации к постановлению, правительство расширило перечень ядерных объектов, подлежащих охране Национальной гвардией.

При этом уточняется, что "реализация постановления позволит обеспечить осуществление охраны и обороны ядерной установки второго уровня физической защиты централизованного хранилища для хранения отработавшего ядерного топлива реакторов типа ВВЭР отечественных атомных электростанций Национальной гвардией в соответствии с требованиями законодательства".

В ноябре 2017 года "Энергоатом" и американская Holtec начали строительство хранилища отработавшего ядерного топлива в Чернобыльской зоне. Тогда власти Украины заявили, что после его запуска, запланированного на 2020 год, страна станет независимой в вопросе переработки отработавшего ядерного топлива. Проблема хранения такого топлива на Украине обострилась после разрыва экономических отношений с РФ, куда его отправляли на хранение в предыдущие годы. Сейчас украинские АЭС им переполнены.

РІЗНЕ

Сайт ЗАЕС, Енергоатом, 28.02.2018

Вихованка спортивно-оздоровчого комплексу Запорізької АЕС завоювала золоту медаль на Кубку світу з пауерліфтингу

Вихованка спортивно-оздоровчого комплексу ЗАЕС Раїса Топоркова завоювала «золото» на Кубку світу з пауерліфтингу у ваговій категорії до 61 кг. Їй вдалося взяти вагу 101 кг.

Раїса Топоркова вихованка тренера-викладача вищої категорії спортивно-оздоровчого комплексу ЗАЕС, заслуженого тренера України з пауерліфтингу **Сергія Кумейко**.

Змагання проходили в Дубаї (ОАЕ), в них взяли участь 130 найсильніших спортсменів-паралімпійців світу. Всього національна збірна команда України з 7 пауерліфтерів привезла 6 високих нагород.

Електровести, 01.03.2018

Французские АЭС не справились с энергоснабжением в холода – пришлось импортировать 9 ГВт электроэнергии

28 февраля импорт электроэнергии Францией превысил 9000 МВт.

Морозы привели к росту потребления электроэнергии (до трети домов в стране отапливается электричеством). В то же время минимум 10 атомных энергоблоков «выпали» из системы. Об этом сообщает немецкое агентство IWR со ссылкой на французского электросетевого оператора RTE.

«Действующие» атомные электростанции числом 58 и суммарной мощностью 63 ГВт, смогли поставить всего 51 ГВт. Это объясняют тем, что большинство электростанций старые и требуют частого ремонта.

В результате французский импорт электроэнергии резко вырос, и возникли перегрузки в европейском сетевом хозяйстве. Наибольшие объемы электроэнергии поставлялись из Испании и Германии.

Что-то подобное наблюдалось и прошлой зимой, когда ряд французских атомных электростанций «по соображениям безопасности» не поставлял энергию. Тогда пришлось запускать на полную мощность резервные мазутные электростанции, чтобы хотя бы частично удовлетворить спрос.

Российское атомное сообщество, 02.03.2018

В литовском парламенте выступили против участия Nukem в закрытии Игналинской АЭС

Компания Nukem, которой руководит "Росатом" не должен участвовать в закрытии Игналинской АЭС (ИАЭС), заявил глава парламентского Комитета по

нацбезопасности и обороне (ПКНБО) Витаутас Бакаса.

"Если мы в ходе расследования деятельности Nukem, все 100% акций которого принадлежат "Росатому", говорим, что "Росатом" - по сути та компания, которую используют в политических целях, и через нее осуществляют интервенцию в нашу политическую систему, что показало расследование **Миндаугаса Багистиса...** Если мы говорим, что поддерживаем санкции Запада в отношении России и ее компаний, то возникает вопрос, почему деньги Евросоюза мы платим российской компании, связанной с российским политическим режимом, вместо того, чтобы пригласить прозрачно и эффективно работающие западные компании и осуществить один из крупнейших наших проектов", – сказал Бакас.

По его словам, процесс закрытия ИАЭС осуществлен лишь наполовину, еще есть немало работ, поэтому этот проект "не может компрометировать наше государство".

"Очевидно, что работы этой компании излучают не самую лучшую энергию: все время имеется напряжение, какие-то непрозрачные процессы, в обществе разгораются страсти, людей сталкивают между собой, заводят дела и Палата аудита поднимает такие вопросы, почему процесс закрытия затянулся на 10 лет, почему он подорожал на 1 млрд евро. Такие замечания выглядят очень несолидно, – сказал Бакас.

Игналинская АЭС - единственная в мире АЭС с реакторами РБМК-1500, которые на момент её эксплуатации считались самыми мощными в мире. Первый энергоблок был остановлен в 2004 году, второй - в 2009 году

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. УКРАИНА», 03.03.2018

https://zn.ua/energy_market/uchet-tepla-chego-ozhidat-v-novom-sezone-276982_.html

Учет тепла: чего ожидать в новом сезоне?

Тетяна Бойко, координатор жилищно-коммунальных и энергетических программ Гражданской сети «ОПОРА»

Для начала необходимо запомнить одну простую вещь: на то, сколько вы платите за тепло, в наибольшей степени влияет объем потребления. И даже при одинаковых тарифах платежка за отопление аналогичной по размеру квартиры может отличаться в 2-3 раза.

По данным Минрегиона, каждый год украинцы теряют около 75 млрд грн из-за того, что вместо домов греют улицу. Основная причина – огромные теплопотери из-за изношенных сетей и энергонеэффективных домов.

Нужно найти "дыры" – основные точки потерь и, как следствие, определить способ экономии. Четкое понимание того, какие именно объемы средств исчезают в такой "дыре", будет мотивировать граждан термомодернизировать дома, а поставщиков – ремонтировать старые сети.

Первый шаг к такому пониманию – установка общедомовых счетчиков тепла.

Следующий шаг – контроль потребителями собственного энергопотребления.

На сегодняшний день затраты на оснащение домов счетчиками тепла и их обслуживание включены в тариф на услугу по централизованному отоплению. А именно – как амортизационные отчисления и прибыль (если она вообще есть) в тарифе на поставки тепловой энергии. Тариф на услугу по централизованному отоплению/теплоснабжению – это сумма тарифов на производство тепловой энергии (94,5%), ее транспортировку (4), снабжение (1), а также предоставление услуги (0,5%). Согласно данным, собранным в рамках проекта USAID "Прозрачная

энергетика", средний тариф на транспортировку теплоэнергии в начале 2018 г. был равен 41,83 грн/Гкал. Амортизационные отчисления в нем составляли 13%.

Если представить, что на протяжении отопительного сезона среднестатистическая семья уплатит за тепло 12000 грн, то на установку и обслуживание общедомовых счетчиков из них предусмотрено около 53 грн

Фактически общедомовые счетчики уже должны были бы стоять в наших домах...

К тому же по своей природе поставщики тепла не могут быть заинтересованы в полном учете. Ведь на потребителей без учета можно перекладывать потери тепла в теплосетях. А ремонт и модернизация сетей – это основная задача для органов местной власти.

Далее в статье рассматриваются следующие вопросы:

Как формируется счет за тепло сегодня?

Объем потребленного нами тепла может определяться по показателям счетчика (индивидуального или домового) или по установленным нормативам.

По большому счету, существуют три основные модели начисления платы за отопление. Первые две предусматривают наличие домового счетчика, третья – его отсутствие или неисправность.

Как влияет на платежку за тепло новый закон об учете?

Кроме собственности на квартиру в многоквартирном доме, мы являемся совладельцами общего имущества в нем. А это не только права, но и обязанности. Соответственно, о внутренних сетях дома, их изношенности, гнилых трубах должны заботиться именно совладельцы. Вне пределов дома – зона ответственности поставщика.

Закон определяет два ключевых понятия:

— коммерческий учет (домовой счетчик) – учет объемов тепловой энергии, поставленной к дому. Таким образом, измеряется объем тепла или воды, потребляемый домом в целом;

— распределительный учет (прибор-распределитель, квартирный/ индивидуальный счетчик) – учет распределенных между квартирами тепла или воды.

Как схема разводки тепла в доме влияет на установку счетчика?

Вертикальная (по стояку) разводка чаще всего встречается в старых домах. \

Экономически и технически устанавливать квартирные счетчики при такой системе распределения тепла невыгодно...

Горизонтальная разводка отопления распространена в современном строительстве. Она предусматривает два трубопровода: подающий и обратный. К ним подключается каждая батарея в доме. Это позволяет обеспечить подачу теплоносителя одинаковой температуры в помещения как на первом этаже, так и на последнем.

Кто отвечает за установку домового счетчика тепла?

Устанавливать общедомовые счетчики обязаны транспортировщики тепла (в основном это та же организация, которая предоставляет услугу по теплоснабжению). На это у них есть один год. Если же предприятие не успеет этого сделать, то уплатит государству штраф. Вместе с тем совладельцы могут установить общедомовые счетчики тепла сами.

Сколько стоит установка домового счетчика тепла?

Размер взносов за установку, обслуживание и замену счетчика тепла определяет местная рада.

За установку общедомового счетчика тепла платят совладельцы. Вместе с тем органы местного самоуправления могут выделять на это бюджетные средства...

Установку индивидуального счетчика тепла потребители оплачивают самостоятельно.

Следует отметить, что домовый счетчик тепла независимо от того, кто его установил, принадлежит совладельцам дома. Соответственно, именно совладельцы отвечают за его сохранность в рабочем состоянии.

Кто распределяет объем потребленного тепла между квартирами, выставляет платежки и снимает показатели счетчика тепла?

Объем тепла, потребляемый домом согласно показаниям счетчика, распределяется между совладельцами. Каким образом это происходит, зависит от модели договорных отношений с поставщиком тепла (исполнителем услуг по теплоснабжению).

Снимать показатели общедомового счетчика будет исполнитель услуги по теплоснабжению (поставщик тепла) или определенное собственниками другое лицо в присутствии потребителя или его представителя (ОСМД)...

Снимать показатели индивидуальных счетчиков и распределителей тепла должны сами потребители.

Платежка за тепло

Как уже отмечалось, сегодня практически все потребители в составе тарифа на централизованное отопление платят за установку и поверку общедомовых счетчиков. Причем эта плата начисляется одинаково для всех. Она будет изъята из тарифа, в результате сам тариф уменьшится. И совладельцы, установившие домовые счетчики за собственные деньги, теперь не будут платить в составе общего тарифа за установку счетчиков в других домах.

С другой стороны, в платежке за тепло или за управление многоквартирным домом (в зависимости от избранной модели договорных отношений) появится дополнительная графа — плата за абонентское обслуживание...

Europe.newsru.ua, newspaper, 04.03.2018

В Японії планують зробити АЕС "Фукусіма" магнітом для туристів

В Японії хочуть відкрити загальний доступ до зупиненої атомної електростанції "Фукусіма-1" та приваблювати туди туристів, зокрема під час Олімпійських ігор-2020. Раніше на територію аварійної АЕС пускали переважно експертів, політиків, урядовців та представників преси. Кількість гостей за рік з березня 2016-го по березень 2017 року становила близько 10 тисяч, до Токіо-2020 цю цифру планується подвоїти, повідомляє агенція новин АФР.

"Ми не прагнемо показати, що тут безпечно. Нам важливіше, щоб люди побачили, що тут справді відбувається, без упереджень", - каже представник компанії-оператора АЕС Терсо **Такахіро Кімото**. Він зазначив, що будуть проведені належні інспекції, щоб повернути життя в регіон та виправити шкоду іміджеві. Для цього, зокрема, під час Ігор-2020 у Фукусімі планується проведення змагань з бейсболу та софтболу. Наразі ж на території ведуться роботи з очищення від радіаційного забруднення, над цим працюють тисячі осіб.

Утім, у Greenpeace кажуть, що рівні випромінювання залишаються на цій території "надто високими", хоча минулоріч уряд Японії дозволив мешканцям окремих прилеглих міст повернутися до своїх домів. У низці міст рівень радіації до сотні разів перевищує міжнародні стандарти безпеки.

Українські Новини, 05.03.2018

"Энергомашспецсталь" намерена поставить 1408 тонн изделий для строительства турецкой АЭС "Аккую" в 2018

Предприятие "Энергомашспецсталь" (ЭМСС, Краматорск, Донецкая область) намерено поставить 1 408 тонн изделий для строительства атомной электростанции "Аккую" (Турция), говорится в сообщении "Энергомашспецстали".

Согласно сообщению, после инспекции представителей АЭС, которая длилась с 26 февраля по 2 марта, заказчику было сдано 22 заготовки главного циркуляционного насосного агрегата и главного циркуляционного трубопровода.

В настоящее время оборудование готовится к отправке заказчику.

В сентябре "Энергомашспецсталь" изготовила и осуществила поставку 8 опорных валков общим весом около 240 тонн компании ArcelorMittal Temirtau (Казахстан), а также оборудование для предприятий ArcelorMittal в других странах.

В 2016 году по сравнению с 2015 годом "Энергомашспецсталь" сократила убыток в 2,1 раза, или на 1,7 млрд гривен до 1,498 млрд гривен, увеличив чистый доход на 50,5%, или на 622,213 млн гривен до 1,854 млрд гривен.

"Энергомашспецсталь" специализируется на производстве специальных литых и кованных заготовок для тяжелого, энергетического и транспортного машиностроения, металлургической, цементной, горнодобывающей и других отраслей промышленности.

В конце декабря 2010 года компания "Атомэнергомаш", входящая в состав компании "Атомэнергопром" (Атомный энергопромышленный комплекс, обе - Россия), приобрела более 50% компании EMSS Holdings Limited (Кипр), владеющей 92,68% акций "Энергомашспецстали".

Интерфакс Россия, 07.03.2018

Компания Westinghouse назначает Ксавье Колл Суграньеса вице-президентом и управляющим директором по региону Южной Европы

Заступив на новую для себя должность, **Колл** будет вести дела компании Westinghouse по региону Южной Европы, в который входят такие страны, как Испания, Италия, Словения, Болгария и Румыния.

«Ксавье является талантливым и разбирающимся в сфере ядерной энергетики профессионалом с большим опытом занимаемых должностей в Европе. Став вице-президентом и управляющим директором по региону Южной Европы, Ксавье будет играть важнейшую роль в обеспечении потребителей всем необходимым, а также в расширении нашего бизнеса в Южной Европе», - сообщил **Люк Ван Хулле** (Luc Van Hulle), президент Westinghouse по региону Европы, Ближнего Востока и Африки (ЕМЕА).

Колл присоединился к Westinghouse в 2005 году. С тех пор он занимал многие позиции в компании, постепенно увеличивая свои должностные обязанности, последней из которых является позиция директора Европейской топливной группы (EFG). В его профессиональных активах – опыт работы в международных компаниях, занимающихся ядерной энергетикой, включая участие в различных проектах в качестве директора европейских отделений компаний. Ксавье получил степень магистра по Технологии материалов Каталонского Политехнического Университета и начал свою карьеру как инженер на АЭС Аско.

Торбьёрн Норен (Torbjörn Norén) занял должность директора Европейской

топливной группы. В качестве руководителя в 2014 и 2015 годах он обеспечил компании бесперебойную работу и отличную подготовку, включающую в себя 25-летний опыт инженерного дела, производства, продаж и маркетинга. Норен будет исполнять свои обязанности, продолжая работать директором по топливному маркетингу, чем он занимается с 2016 года. Он присоединился к Westinghouse в 2000 году, когда шведско-швейцарская ABB слилась с компанией.

УНИАН, EIR Center, Минпром, Бизнес.Цензор.Нет, 07.03.2018

Канадський інвестор купує Westinghouse – виробника ядерного палива для українських АЕС

Канадська інвестиційна компанія Brookfield Asset Management Inc. отримала дозвіл від Антимонопольного комітету України на придбання акцій виробника ядерного палива для українських АЕС – американсько-японської компанії Westinghouse Electric UK Holdings Limited. Про це йдеться в опублікованому рішенні комітету.

"Надати дозвіл компанії Brookfield Asset Management Inc. (м. Торонто, Канада) на придбання акцій компанії Westinghouse Electric UK Holdings Limited (м. Ланкашир, Сполучене Королівство), що забезпечує перевищення 50% голосів у вищому органі управління компанії", - наголошується в тексті рішення АМКУ.

Згідно з повідомленням, погодження антимонопольного відомства України було необхідно, оскільки Westinghouse Electric здійснює свою діяльність на території нашої країни.

Також, АМКУ дав дозвіл Brookfield Asset Management Inc. на купівлю інших великих активів у сфері атомної енергетики, а саме компаній TSB Nuclear Energy Services Inc. (штат Пенсільванія, США), Nuclear Energy Holdings Limited (м. Міддлсекс, Англія) і Toshiba Nuclear Energy Holdings Inc. (м. Нью-Йорк, США). Ці компанії також ведуть свою діяльність на території України.

На початку січня 2018 року інформагентство Reuters повідомляло, що інвесткомпанія Brookfield Asset Management Inc. має намір придбати Westinghouse Electric за 4,6 млрд дол.

Коментуючи можливість реалізації цієї угоди, у середині лютого віцепрезидент і керуючий директор Westinghouse **Азіз Даг** в інтерв'ю українським ЗМІ повідомив, що Brookfield Asset Management Inc. планує купити весь бізнес Westinghouse, включаючи активи в Європі.

За його словами, підписання цієї угоди очікується в третьому кварталі 2018 р.

Довідка. Канадська інвесткомпанія Brookfield Asset Management Inc. володіє активами в таких сферах як нерухомість, інфраструктура, відновлювальна енергетика та ін. Загальний інвестиційний портфель компанії оцінюється в \$285 млрд

Українські Новини, 12.03.2018

Westinghouse заявляє про готовність поставити ядерне топливо для реакторов ВВЭР-440 в Европе

Согласно сообщению, Westinghouse и восемь европейских партнеров компании в рамках консорциума 12 марта объявили об успешном завершении проекта, финансируемого Европейским Союзом, направленного на диверсификацию поставок ядерного топлива для реакторов ВВЭР-440 в Европе.

"Этот проект очень хорошо подготовил нас к производству и поставке топлива для ВВЭР-440 на европейские объекты, создав жизнеспособную

альтернативу нынешним поставкам топлива из одного источника. Многие страны Восточной Европы сильно зависят от ядерной энергетики, и, таким образом, укрепление их энергетической безопасности является для нас стратегическим приоритетом", - заявил вице-президент и управляющий директор Westinghouse в Северной Европе **Азиз Даг**.

Консорциум разработал концептуальный проект топлива и определил, каким образом можно восстановить цепочку производства и поставок сборок топливных элементов для ВВЭР-440 по примеру того, что было осуществлено компаниями Westinghouse и ENUSA для АЭС Ловииса (Финляндии) в 2001-2007 годах.

Помимо этого, консорциум разработал и подтвердил связанные методы и методологию для лицензирования и использования нового топлива.

Также указано, что партнером проекта является Национальный научный центр "Харьковский физико-технический институт".

Підготовлено Науково-технічною спільною енергетиків та електротехніків України

Віце-президент,
Голова Виконкому НТСЕУ О. Дупак

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