

НАМ – 137 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

№ 541

***ТЕХНІКО-ЕКОНОМІЧНИЙ АНАЛІЗ ДІЯЛЬНОСТІ ПЕК
ЗА СІЧЕНЬ-ГРУДЕНЬ 2017 РОКУ
ОГЛЯД ЗМІ ЗА 1-15 СІЧНЯ 2018 РОКУ***

Київ-2018

ІНФОРМАЦІЙНО-АНАЛІТИЧНЕ ДОСЛІДЖЕННЯ СТАНУ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ

ПРО ОСНОВНІ ПОКАЗНИКИ РОБОТИ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ

за січень-грудень 2017 року

*Науково-технічна спілка
енергетиків та електротехніків України*

За січень-грудень 2017 року, за попередніми даними, обсяг виробництва електричної енергії електростанціями України, які входять до Об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України, склав 155414,2 млн кВтг, що на 596,8 млн кВтг, або на 0,4% більше ніж за 12 місяців 2016 року. При цьому, тепловими електростанціями енергогенеруючих компаній вироблено 44960,0 млн кВтг, що на 4942,3 млн кВтг, або на 9,9% менше ніж за 12 місяців 2016 р. Теплоелектроцентралями та когенераційними установками вироблено 10881,3 млн кВтг, що на 710,8 млн кВтг, або на 6,1% менше ніж за відповідний період 2016 року. Атомними електростанціями вироблено 85576,1 млн кВтг, що у порівнянні з відповідним періодом 2016 р. більше на 4626,0 млн кВтг, або на 5,7%. Гідроелектростанціями та гідроакumuлюючими електростанціями за 12 місяців 2017 року вироблено 10567,7 млн кВтг, що на 1270,2 млн.кВтг, або на 13,7% більше ніж за 12 місяців 2016 року.

Виробіток ТЕС та ТЕЦ за 12 місяців 2017 року від загального по ОЕС складає 35,9%, виробіток електроенергії АЕС складає 55,1%, а виробіток ГЕС та ГАЕС – 6,8%. За 12 місяців 2016 р. частка виробітку ТЕС та ТЕЦ, АЕС, ГЕС та ГАЕС складала відповідно 39,7%, 52,3% і 6,0%.

Виробництво електроенергії блок-станціями та іншими джерелами за 12 місяців 2017 року склало 1530,9 млн кВтг, що на 15,8 млн кВтг, або на 1,0% менше ніж за відповідний період 2016 року.

Виробництво електроенергії альтернативними джерелами (ВЕС, СЕС, біомаса) за 12 місяців 2017 року склало 1898,1 млн кВтг, що на 337,8 млн кВтг, або на 21,6% більше ніж за відповідний період 2016 року.

За 12 місяців 2017 року тепловими та атомними електростанціями і районними котельнями Міненерговугілля відпущено 21084,7 тис. Гкал, що на 3053,6 тис. Гкал, або на 12,7% менше ніж за відповідний період минулого року.

Динаміка і структура виробництва електроенергії по Україні

	12 місяців 2016 року		12 місяців 2017 року		+/- до 2016 р.	
	кВтг	у % до заг. виробн.	кВтг	у % до заг. виробн.	млн кВтг	%
Виробіток електроенергії – всього	154817,4	100,0	155414,2	100,0	596,8	0,4
у тому числі:						
ТЕС та ТЕЦ, з них:	61494,4	39,7	55841,3	35,9	-5653,1	-9,2
ТЕС ГК - всього	49902,3	32,2	44960,0	28,9	-4942,3	-9,9
ТЕЦ та когенераційні установки	11592,1	7,5	10881,3	7,0	-710,8	-6,1
ГЕС та ГАЕС, з них:	9297,5	6,0	10567,7	6,8	1270,2	13,7
ГЕС	7663,7	5,0	8982,5	5,8	1318,8	17,2
ГАЕС	1633,8	1,1	1585,2	1,0	-48,6	-3,0
АЕС	80950,1	52,3	85576,1	55,1	4626,0	5,7
Альтернативні джерела (ВЕС, СЕС, біомаса)	1560,3	1,0	1898,1	1,2	337,8	21,6
Блок-станціями та іншими джерелами	1515,1	1,0	1530,9	1,0	15,8	1,0

На початок 2017 року запаси палива на електростанціях склали: вугілля – 2061,5 тис. тонн, мазуту – 133,9 тис. тонн (на початок 2016 року відповідно 2804,2 тис. тонн та 127,7 тис. тонн).

Загальний обсяг вуглепостачання на теплоелектростанції протягом січня-грудня 2017 року склав 24954,6 тис. тонн, що на 5641,3 тис. тонн менше ніж за 12 місяців 2016 року. Від підприємств вугільної галузі України обсяг вуглепостачання склав 19860,0 тис. тонн, що на 9449,2 тис. тонн менше ніж у 2016 році за 12 місяців. Витрати вугілля склали 24811,3 тис. тонн.

Запаси вугілля на 01.01.2018 р. на складах підвідомчих Міненерговугілля підприємств становили 2046,2 тис.тонн, що на 15,8 тис.тонн менше ніж у минулому році (2061,5 тис. тонн) при номінальній місткості вугільних складів 5080 тис.тонн.

Топкового мазуту за 12 місяців 2017 року спожито 499,8 тис. тонн, що на 140,7 тис. тонн менше ніж за відповідний період 2016 року. Запас мазуту на 01.01.2018 р. на підвідомчих Міненерговугілля підприємствах склав 64,0 тис. тонн.

Використання природного газу на теплових електростанціях України за 12 місяців 2017 р. становило 3687,9 млн куб.м, що на 297,6 млн куб.м менше ніж за цей період 2016 р. При цьому ТЕС енергогенеруючих компаній спожили 183,8 млн куб. м, що на 31,5 млн куб. м менше ніж за 12 місяців 2016 р.

Станом на 01.01.2018 в українських підземних сховищах газу знаходиться 14,69 млрд куб. м природного газу, що на 2,7 млрд куб. м, або на 22,6% більше порівняно з минулорічним показником.

За січень-грудень 2017 року спостерігається збільшення електроспоживання (брутто), яке склало 149726,0 млн кВтг, що на 379,6 млн кВтг, або на 0,3% більше ніж за цей період 2016 року. Споживання електроенергії (нетто) галузями національної економіки та населенням склав 118719,5 млн кВтг, що на 461,5 млн кВтг більше аналогічного показника 2016 року.

Динаміка і структура споживання електроенергії за січень-грудень 2017 р.
(без урахування АР Крим та м. Севастополя)

Групи споживачів	Ел.споживання 2017 р. млн кВтг	+ / - до 2016 р. млн кВтг	+ / - до 2016 р. %	Питома вага, % 2016 р.	Питома вага, % 2017 р.
Споживання ел.ен. (брутто)	149726,0	379,6	0,3		
Споживання ел.ен. (нетто)	118719,5	461,5	0,4	100,0	100,0
у тому числі:					
1.Промисловість	50897,6	902,2	1,8	42,3	42,9
у тому числі:					
Паливна	3628,8	31,3	0,9	3,0	3,1
Металургійна	28994,7	122,3	0,4	24,4	24,4
Хімічна та нафтохімічна	2889,9	-78,6	-2,6	2,5	2,4
Машинобудівна	3962,8	256,5	6,9	3,1	3,3
Будів.матеріалів	2281,7	82,8	3,8	1,9	1,9
Харчова та переробна	4430,0	215,7	5,1	3,6	3,7
Інша	4709,7	272,2	6,1	3,8	4,0
2.Сільгоспспоживачі	3635,8	122,5	3,5	3,0	3,1
3.Транспорт	7010,5	215,0	3,2	5,7	5,9
4.Будівництво	878,9	64,8	8,0	0,7	0,7
5.Ком.-побутові споживачі	14940,6	-250,1	-1,6	12,8	12,6
6.Інші непромисл. споживачі	6291,8	259,9	4,3	5,1	5,3
7.Населення	35064,3	-852,9	-2,4	30,4	29,5

Збільшення електроспоживання (нетто) відбулося, переважно, за рахунок збільшення обсягу споживання електричної енергії паливною промисловістю (на 1,2%), машинобудівною промисловістю (на 8,6%), будівництвом (на 10,1%) та іншими непромисловими споживачами (на 6,0%).

Видобуток вугілля. За 12 місяців 2017 року вугледобувними підприємствами України видобуто 34,91 млн тонн вугілля, що на 5947,9 тис. тонн (або на 14,6%) менше порівняно з відповідним періодом 2016 р. В цілому видобуток енергетичного вугілля склав 28,1 млн тонн, він зменшився на 4891,7 тис. т (або на 14,8%), коксівного – склав 6,8 млн тонн, що менше на 1056,2 тис. т (або на 12,4%).

Упродовж січня-грудня 2017 року вугледобувними підприємствами, що підпорядковані Міненерговугілля України, видобуто вугілля 4,83 млн тонн, що на 949,6 тис. тонн (або на 16,4%) менше, ніж за цей період 2016 року. Видобуток енергетичного вугілля зменшився на 818,5 тис. тонн (або на 17,3%) порівняно з відповідним періодом 2016 р. і коксівного зменшився на 131,4 тис. т (або на 12,4%), а видобуток відповідно склав 3,9 млн. тонн та 0,93 млн тонн.

Видобуток нафти та газу. З початку 2017 року в Україні видобуто 2098,2 млн тонн нафти з газовим конденсатом і 20,8 млрд куб. м. газу. У минулому році, відповідно, ці показники становили – 2189,4 млн. тонн нафти з газовим конденсатом та 19,98 млрд куб. м газу. Підприємства НАК "Нафтогаз України" видобули за січень-грудень 2017 р. 1,847 млн тонн нафти з конденсатом (у 2016 р. – 2,0 млн тонн) і 16,3 млрд куб. м газу (у 2016 р. – 15,9 млрд куб. м).

Інші підприємства за 12 місяців 2017 року видобули 1442,1 тис. тонн нафти з газовим конденсатом (у 2016 році – 130,3 тис. тонн) і 4,5 млрд куб. м газу (у 2016 р. – 4,0 млрд куб. м).

Постачання і переробка нафти. За 12 місяців 2017 р. на нафтопереробні підприємства (НПЗ) та Шебелинський ГПЗ поставлено 954,5 тис. тонн нафтової сировини українських родовищ (нафта з газовим конденсатом). Обсяг переробки газового конденсату з нафтою Шебелинським ГПЗ у січні-грудні 2017 р. склав 493,5 тис. тонн, що на 0,7 % менше обсягу переробки у січні-грудні 2016 року.

У січні-грудні 2017 року 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-грудні 2017 року було завантажено в середньому на 49,1% (у січні-грудні 2016 року на 50,0%).

Транспортування нафти. З початку 2017 року обсяги транспортування нафти підприємствами магістральних нафтопроводів склали 16034,0 тис. тонн, що на 5,3% (або на 805,8 тис. тонн) більше порівняно з відповідним періодом 2016 р. При цьому транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) протранспортовано 13937,0 тис. тонн, що на 0,8% (або на 54,8 тис. тонн) більше порівняно із аналогічним показником 2016 р., а для потреб України – 2097,0 тис. тонн, що на 49,1% (або на 691,0 тис. тонн) більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

З початку 2017 року транзитні обсяги перекачки у загальному обсязі складають 86,9%, а на нафтопереробні підприємства України – 13,1%.

Аналіз сплати за спожиту електроенергію за 12 місяців 2017 року

Розрахунки споживачів електроенергії по областях

За січень-грудень 2017 року споживачам відпущено електричної енергії на суму **164,71 млрд грн.**, оплата становила **162,11 млрд грн.**, або **98,4%**.

Вище середнього показника (98,4%) розрахунки за відпущену споживачам у січні-грудні 2017 році енергію були проведені у Вінницькій (на 98,8%), Дніпропетровській (на 99,1%), Донецькій (99,1%), Житомирській (на 98,8%), Закарпатській (на 99,1%), Запорізькій (на 100,4%), Івано-Франківській (на 98,6%), Київській (на 99,3%), Кіровоградській (на 100,1%), Миколаївській (на 99,5%), Одеській (на 99,0%), Полтавській (на 99,8%), Тернопільській (на 99,8%), Херсонській (на 98,8%), Хмельницькій (на 99,0%), Чернівецькій (на 99,7%), Чернігівській (на 99,9%) областях, м. Київ (99,0%).

Нижче середнього показника обсягу розрахунків за відпущену у січні-грудні 2017 році енергію проведені у Волинській (97,0%), Луганській (на 76,0%), Львівській (на 96,8%), Рівненській (на 98,3%), Сумській (на 97,3%), Харківській (95,1%), Черкаській (на 95,0%) областях, АР Крим (на 0,0%).

Розрахунки енергопостачальних компаній з ДП «Енергоринок»

За січень-грудень 2017 р., за оперативними даними, енергопостачальними компаніями куплено електроенергії в ДП «Енергоринок» за регульованим тарифом на **148,7 млрд грн.**, а сплачено за неї **149,7 млрд грн.** або **100,7%**.

Повністю розрахувалися з ДП «Енергоринок» споживачі 24 енергопостачальних компаній за регульованим тарифом, а саме: Вінницяобленерго (на 105,5%), Волиньобленерго (на 101,2%), Донецькобленерго (на 111,4%), Житомиробленерго (на 100,3%), Закарпаттяобленерго (на 100,0%), Запоріжжяобленерго (на 101,3%), Кіровоградобленерго (на 101,6%), Львівобленерго (на 101,0%), Миколаївобленерго (на 104,0%), Одесаобленерго (на 101,5%), Прикарпаттяобленерго (на 102,6%), Рівнеобленерго (на 101,6%), Сумиобленерго (на 101,8%), Тернопільобленерго (на 103,8%), Харківобленерго (на 101,1%), Херсонобленерго (на 103,1%), Черкасиобленерго (на 104,7%), Чернігівобленерго (на 102,9%), ПЕМ Енерговугілля (на 217,2%), Луганське енергетичне об'єднання (на 128,3%), Атомсервіс (на 102,8%), Енергія-Новий Розділ (на 102,0%), Енергія-Новоявірськ (на 105,7%), Укрзалізниця (на 100,4%).

Нижче 100% розрахувалися з ДП «Енергоринок» за січень-грудень 2017 року Дніпрообленерго (на 99,3%), Київенерго (на 98,5%), Київобленерго (на 98,4%), Полтаваобленерго (на 98,1%), Хмельницькобленерго (на 98,4%), Чернівціобленерго (на 99,3%), Високовольтні мережі ТОВ ДТЕК (на 98,4%), Регіональні електричні мережі (на 42,3%).

Розрахунки споживачів електроенергії з обласними енергопостачальними компаніями

За січень-грудень 2017 року енергопостачальними компаніями відпущено (за оперативними даними) електроенергії на суму **164,71 млрд грн.**, а сплачено за неї **162,11 млрд грн.** або **98,4%**.

Повністю розрахувалися за електроенергію споживачі чотирьох енергопостачальних компаній ПАТ «Запоріжжяобленерго» (100,4%), ПрАТ

«Кіровоградобленерго» (100,1%), ТОВ «ДТЕК Високовольтні мережі» (102,4%), ПрАТ «ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля» (197,6%).

Вище середнього рівня (**98,4%**), але нижче 100% розраховались споживачі з енергопостачальними компаніями: ПАТ «Вінницяобленерго» (98,8%); ПрАТ «Волиньобленерго» (98,5%); ПАТ «ДТЕК Дніпрообленерго» (98,1%); ПрАТ ЕК «Житомиробленерго» (98,8%); ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (99,1%); ПАТ «Київенерго» (99,0%); ПрАТ «Київобленерго» (99,3%); ПрАТ «Львівобленерго» (99,9%); ПАТ «Миколаївобленерго» (99,5%); ПАТ ЕК «Одесаобленерго» (99,0%); ПАТ «Полтаваобленерго» (99,8%); ПАТ «Прикарпаттяобленерго» (98,6%); ПрАТ «Рівнеобленерго» (98,3%); ВАТ «Тернопільобленерго» (99,8%); ПрАТ ЕК «Херсонобленерго» (98,8%); ПАТ «Хмельницькобленерго» (99,0%); ПрАТ ЕК «Чернівціобленерго» (99,7%); ПАТ «Чернігівобленерго» (99,9%).

Нижче середнього рівня (98,4%) розраховались за спожиту електроенергію споживачі з 6 енергопостачальними компаніями: ПАТ «ДТЕК «Донецькобленерго» (97,1%); ПАТ «Сумиобленерго» (97,3%); АК «Харківобленерго» (95,1%); ПАТ «Черкасиобленерго» (95,0%); ДП «Регіональні електричні мережі» (38,8%); ТОВ «Луганське енергетичне об'єднання» (88,5%).

Оплата електроенергії всіма видами платежів (за фактичними даними) генеруючим компаніям та іншим учасникам ОРЕ за січень-грудень 2017 р. Всього сплата склала **172,67 млрд грн.** при товарній продукції **173,63 млрд грн.,** або **99,4%.** По НАЕК «Енергоатом» сплачено – 98,7% (45457,6 млн грн.), «Центренерго» – 100,5% (13090,17 млн грн), «Дніпроенерго» – 96,8% (17610,14 млн грн), «Донбасенерго» – 108,8% (6201,38 млн грн), «Західенерго» – 98,3% (25039,45 млн грн), «Східенерго» – 106,0% (16120,86 млн грн), Харківська ТЕЦ-5 – 89,1% (1999,56 млн грн), Київенерго (ТЕЦ) – 97,2% (5185,55 млн грн), ПрАТ «Укргідроенерго» – 99,2% (6807,82 млн грн.), Нижньодністровська ГЕС – 272,0 тис. грн., інші електростанції – 99,1% (25693,75 млн грн.), у тому числі теплоелектроцентралі – 98,4% (13332,27 млн грн.), виробники альтернативної е/е – 99,9% (9463,73 млн грн), НЕК «Укренерго» - 97,1% (8533,03 млн грн.) від товарного відпуску енергії. **Всього виробникам е/е та НЕК плата склала 172,67 млрд грн. при товарній продукції 173,83 млрд грн. або 99,4%.**

Газопостачання, споживання та транзит природного газу. Ресурси природного газу в Україні за січень-грудень 2017 року склали **118,6 млрд куб.м** (за відповідний період 2016 року – 105,2 млрд.куб.м).

За зовнішньоекономічними контрактами до України надійшло **107,5 млрд куб.м** природного газу (за відповідний період 2016 року – 92,0 млрд куб.м).

Споживачі України за 12 місяців 2017 року використали **32,2 млрд куб.м** природного газу (за відповідний період 2016 року – 323 млрд куб.м).

Відбір природного газу з ПСГ за цей період **6,43** – млрд куб.м (за відповідний період 2016 року – 8,39 млрд куб.м).

За січень-грудень 2017 року за оперативними даними протранспортовано через територію України (транзит) природного газу всього **93,4 млрд куб.м** (за відповідний період 2016 року – 82,2 млрд куб.м).

Станом на 01.11.17 **дебіторська** заборгованість нафтопереробних підприємств складала 10547,1 млн грн., **кредиторська** заборгованість – 29539,0 млн грн.

Капітальне будівництво та реструктуризація

Протягом січня-грудня 2017 року підприємствами галузей ПЕК, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, за рахунок усіх джерел фінансування освоєно **12348,9 млн грн.** капітальних вкладень, що на **12,1%** менше відповідного показника 2016 року.

В електроенергетичній галузі, за оперативними даними, освоєно **12270,2 млн грн.** капітальних вкладень за 12 місяців, що на 12,3% менше порівняно з аналогічним показником 2016 року. Тривають роботи з будівництва Дністровської ГАЕС, реконструкції енергоблоків ТЕС, каскаду Дніпровських ГЕС, будівництва магістральних електромереж для видачі потужності блоків атомних електростанцій.

У вугільній галузі освоєно 78,7 млн грн. капітальних вкладень, що на 10,2% більше порівняно з аналогічним показником 2016 року.

Підсумки роботи підприємств ядерної енергетики та атомної промисловості у грудні 2017 р.

Атомні електростанції. У грудні 2017 року на АЕС України вироблено **7725,9 млн кВтг**, що на 503,4 млн кВтг більше у порівнянні з відповідним періодом минулого року. Коефіцієнт використання встановленої потужності у грудні 2017р. становив **74,9%**, що на 4,8% менше показника минулого року.

Частка АЕС у виробництві електроенергії в Україні з початку 2017 року становить 55,1% (за відповідний період 2016 року – 52,3%).

До Енергоринку у грудні 2017 р. ДП НАЕК «Енергоатом» відпущено 7284,754 млн кВтг електроенергії, що на 496,796 млн кВтг менше ніж у грудні 2016р. Коефіцієнт використання встановленої потужності у грудні 2017 р. становив 74,9%, а з початку року КВВП становив 70,6% (за відповідний період 2016 року – 65,6%).

З початку 2017 року сталося 16 порушень у роботі енергоблоків АЕС, що на 4 порушення більше проти 2016 року. **Зазначені порушення не обліковуються за шкалою ІНЕС рівня 1.**

Паливна програма. У 2017 р. заплановано здійснити 17 поставок свіжого ядерного палива на енергоблоки українських АЕС, у тому числі 11 поставок – від АТ «ТВЕЛ» і 6 поставок - від компанії «Вестінгауз», та забезпечити 6 рейсів з вивезення відпрацьованого (опроміненого) ядерного палива. У грудні 2017 р. відбулося 3 поставки свіжого ядерного палива від АТ «ТВЕЛ» і 1 від компанії «Вестінгауз» та 1 вивезення відпрацьованого ядерного палива. З початку 2017 р. здійснено 17 поставок свіжого ядерного палива: 6 від компанії «Вестінгауз» та 11 від АТ «ТВЕЛ», забезпечено 6 вивезень відпрацьованого ядерного палива.

Ремонтна кампанія. Графіком ремонтів енергоблоків АЕС України у 2017 році заплановано виконати:

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

Станом на 09.01.2018 виконано:

- 12 планово-попереджувальних ремонтів енергоблоків РАЕС №1, 2, 4 (середні ремонти), РАЕС №3 (капітальний ремонт); ЮУАЕС №2, 3 (середні ремонти); ЗАЕС №5, 3, 4, 1 (середні ремонти); ЮУАЕС №1 (капітальний ремонт); ХАЕС

№2 (середній ремонт);

- 3 поточні планові ремонти енергоблоків РАЕС №3; ЮУАЕС №2; ЗАЕС №2;
- 9 поточних позапланових ремонтів: енергоблоків ЮУАЕС №3, РАЕС №1, 3, ЗАЕС №6, 4.

Станом на 09.01.2018 виконуються: 2 капітальні ремонти: енергоблоку ЗАЕС № 6 (з 12.11.2017 до 08.01.2018), ХАЕС № 1 (з 07.11.17 до 30.01.18).

2 середні ремонти - РАЕС № 3 (з 08.12.2017 до 23.07.2018) та РАЕС №1 (з 30.12.2017 до 06.02.2018).

Тарифна та цінова політика. Відповідно до постанови НКРЕКП від 28.12.2017 № 1488 тариф на відпуск електроенергії, що виробляється на АЕС, становить 54,03 коп. за 1 кВт/г (без ПДВ).

Товарна продукція. У грудні 2017 року вартість товарної продукція ДП «НАЕК «Енергоатом» становила 4103,33 млн грн., що на 683,41 млн грн. менше ніж у грудні 2016 р. З початку 2017 року вартість товарної продукції становить **46040,05 млн грн.**, що на 2911,32 млн грн. більше ніж у 2016 р. У грудні 2017 року оплата з Енергоринку за відпущену ДП «НАЕК «Енергоатом» електроенергію становила 4457,31 млн грн., що на 622,19 млн грн. менше, ніж у грудні 2016 р. З початку 2017 р. оплата з Енергоринку дорівнювала **45457,66 млн грн.**, що на 3495,15 млн грн. більше порівняно з 2016 р. З початку 2017 року відсоток оплати становив **98,74%**, з початку 2016 року – 97,30%.

Заборгованість із заробітної плати у компанії відсутня.

Підприємства атомно-промислового комплексу, які входять до складу ДК «Ядерне паливо»

ДП «СхідГЗК». З початку 2017 року вироблено **836 тонн уранового оксидного концентрату на суму 2714,0 млн грн.**, що у порівнянні з відповідним періодом 2016 р. вироблено на 169,0 тонн менше.

Заборгованість із заробітної плати станом на 09.01.18 у ДП «СхідГЗК» відсутня.

ДП «Смоли». З початку 2017 року ДП «Смоли» вироблено **383,4 тонн іонообмінних смол на суму 89,3 млн грн**, що порівняно з відповідними періодом минулого року на 156,6 тонн менше.

Заборгованість із виплати заробітної плати у ДП «Смоли» відсутня станом на 09.01.2018.

Ремонтна кампанія ТЕС, ТЕЦ і ГЕС, ГАЕС у 2017 році

Для забезпечення успішного проходження осінньо-зимового максимуму 2017-2018 рр. наказом Міністерства енергетики та теплоенергетики від 31.10.2016 № 684 «Про підготовку обладнання електростанцій і теплових мереж до надійної та ефективної роботи у 2017 році та в осінньо-зимовий період 2017/2018 року» (зі змінами) передбачено:

На теплових електростанціях енергогенеруючих компаній відремонтувати всіма видами ремонтів 64 (16880 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом 48 (12995 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом 8 (1970 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом 8 (1915 МВт) енергоблоків.

На теплових електроцентралях виконати всіма видами ремонти 9 (1670 МВт) енергоблоків, 23 (4187/год) парових котлів та 14 (447,6 МВт) турбоагрегатів.

На гідроелектростанціях виконати капітальний ремонт і реконструкцію 27 (1258,58 МВт) гідроагрегатів.

У теплових мережах виконати капітальний ремонт 12,94 км трубопроводів.

Станом на 05.12.2017 відповідно до затвердженого графіку:

На **теплових електростанціях** енергогенеруючих компаній відремонтовано 53 (14235 МВт) енергоблоків, а саме:

- поточним ремонтом – 41 (11355 МВт) енергоблоків;
- середнім ремонтом – 7 (1775 МВт) енергоблоків;
- капітальним ремонтом – 5 (1105 МВт) енергоблока.

У ремонті перебувають 8 (2015 МВт) енергоблоків, а саме:

- в поточному ремонті – 5 (1220 МВт) енергоблока;
- в середньому ремонті – 1 (195 МВт) енергоблока;
- в капітальному ремонті – 2 (600 МВт) енергоблок.

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

На **теплових електроцентралях** відремонтовано 9 (1670 МВт) енергоблока, 23 (4187 т/час) парових котлів та 12 (347,6 МВт) турбоагрегатів. В ремонті знаходиться 1 (50 МВт) енергоблок.

На **гідроелектростанціях** виконано реконструкцію та капітальний ремонт 20 (852,78 МВт) гідроагрегатів. В реконструкції і капітальному ремонті знаходиться 7 (286,8 МВт) гідроагрегатів.

Проведення ремонтної кампанії ДП «НЕК «Укренерго»

За січень-листопад 2017 року заплановані ремонти основного обладнання виконані в повному обсязі, а по деяким показникам і перевиконані. Витрати складають **182 169,2 тис. грн.** при плані 11 місяців **168 236,0 тис. грн.** або 108%.

Коефіцієнт використання встановленої потужності на блочному устаткуванні (енергоблоки потужністю 100, 150, 200, 250, 300 МВт)

теплових електростанцій (ТЕС та ТЕЦ), які звітують Міненерговугілля

Коефіцієнт використання встановленої потужності за 12 місяців 2017 р. порівняно з аналогічним періодом минулого року зменшився на 2,1% та складає 21,4%.

Найвищий коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період мають блоки потужністю 200 МВт – 35,0 % (у 2016 році – 34,8 %). По блокам потужністю 150 МВт коефіцієнт використання встановленої потужності за звітний період – 33,8 % (у 2016 році – 42,8 %), по блокам потужністю 250 МВт – 29,7 % (у минулому році – 26,6 %), по блокам потужністю 100 МВт – 29,1 % (у минулому році – 29,5 %), по блокам потужністю 300 МВт – 19,6 % (у 2016 році – 23,5 %).

Збільшився коефіцієнт використання встановленої потужності по генкомпаніях: по ТОВ «ДТЕК Східенерго» на 0,7%, по ПАТ «ДТЕК Західенерго» на 4,3 %, а зменшився по ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» на 3,6 %, по ПАТ «Центренерго» на 5,3 %, по ПАТ «Донбасенерго» на 8,3 %.

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 11 місяців 2017 року складають **401,0 г/кВтг**, що на **5,9 г/кВтг** менше ніж за відповідний період 2016 року (406,9 г/кВтг).

Питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії по ТЕС України (ТЕС ГК та ТЕЦ) складають за одинадцять місяців 2017 р. **389,1 г/кВтг**, що менше в порівнянні з відповідним період минулого року на **7,0 г/кВтг**.

Середньомісячна заробітна плата

За 11 місяців 2017 році розмір середньомісячної заробітної плати штатного працівника на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України, у розрізі галузей становить:

- електроенергетична галузь – 8990,0 грн. *(збільшення до відповідного показника 2016 р. становить 1669 грн.);*
- атомно-промисловий комплекс – 13126,0 грн. *(більше на 1838 грн. до показника 2016 р.);*
- нафтогазовий комплекс – 6677,0 грн. *(більше на 1883 грн. до показників державних підприємств нафтогазового комплексу, що належать до сфери управління Міненерговугілля);*
- державні вугледобувні підприємства – 7818,0 грн. *(більше на 1278 грн. для вугледобувних підприємств, що розташовані на території, яка контролюється українською владою).*

Заборгованість з виплати заробітної плати станом на 01.01.2018 року на підприємствах, що належать до сфери управління Міненерговугілля України і що розташовані на території, яка контролюється українською владою, загальна заборгованість із виплати заробітної плати становила 150,6 млн грн. і в порівнянні з 01.01.2017 р., збільшилась на 95,0 млн грн., у тому числі: електроенергетична галузь – збільшилась на 5628,1 тис. грн.; атомно-промисловий комплекс – зменшилась на 4442,3 тис. грн.; вугільна галузь – збільшилась на 93937,7 тис. грн.; нафтогазовий комплекс – зменшилась на 99,0 тис. грн.

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

Технологічні витрати електроенергії в електричних мережах

За 11 місяців 2017 року загальні технологічні витрати електроенергії на її транспортування електричними мережами Міненерговугілля всіх класів напруг склали на рівні **13,2 млрд.кВтг** або **11,3 %** від загального відпуску електроенергії в мережу. У порівнянні із аналогічним періодом 2016 р. відбулося їх збільшення на **0,4 млрд. кВтг**, або збільшення на **0,1 в.п.** (12,8 млрд. кВтг або 11,2% у 2016 р.).

Нормативна (технічна) складова технологічних витрат електроенергії по Міненерговугілля за 10 місяців 2017 року склала **15,2 млрд.кВтг** або **13,0%** від загального відпуску електроенергії в мережу, у порівнянні з минулим роком збільшилась на **0,3 млрд. кВтг** або на **2,0 %** у порівнянні з минулим роком (14,9 млрд. кВтг або 13,0 % у минулому році).

Понаднормативна (нетехнічна) складова технологічних витрат електроенергії за 10 місяців 2017 р. по Міненерговугілля склала **-2,0 млрд. кВтг** або **-1,7 %** від загального відпуску електроенергії в мережу (-2,1 млрд.кВтг або -1,8% у 2016р.).

За рахунок виконання організаційно-технічних заходів зі зниження технологічних витрат електроенергії в електричних мережах 0,38-800 кВ Міненерговугілля за 10 місяців 2017 р. заощаджено **162,1 млн.кВтг** електричної енергії (**165,3 млн.кВтг** за відповідний період минулого року).

Експорт електроенергії, вугілля, нафтопродуктів

За 12 місяців 2017 р. з ОЕС України на експорт передано **5164,8** млн.кВтг електроенергії, що на 1151,3 млн кВтг або на 28,7 % більше ніж за 12 місяців 2016 року. За звітними даними, 4062,2 млн кВтг експортовано до країн Східної Європи.

За січень-грудень 2017 року територією України протранспортовано (транзитом) **93,4** млрд кубометрів природного газу, що на 11,2 млрд куб. м (або на 13,7%) більше ніж за відповідний період 2016 року.

Станом на 01.01.2018 року в українських підземних сховищах знаходилось **14,69** млрд куб. м природного газу, що на 2,7 млрд куб. м, або на 22,6% більше порівняно з показником на цей час 2016 року.

Протягом січня-грудня 2017 р. обсяг транспортування нафти магістральними нафтопроводами склав **16034,0 тис. тонн** і порівняно із аналогічним періодом 2016р. збільшився на 805,8 тис. тонн (або на 5,3%), а транзитом до країн Західної Європи (Словаччини, Угорщини, Чехії) склав **13937,0 тис. тонн**, що на 114,8 тис. тонн (або на 0,8%) більше порівняно із аналогічним показником 2016 р., для потреб України – більше на 691,0 тис. тонн (або на 49,1%) і склало **2097,0 тис. тонн**.

З початку 2017 року частка транзитного обсягу перекачки нафти у загальному обсязі нафтоперекачування становила 86,9 %, а частка нафтоперекачування на нафтопереробні підприємства України – 13,1 %.

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

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

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

ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНА ПОЛІТИКА УКРАЇНИ

«УРЯДОВИЙ КУР’ЄР», 11.01.2018

Міністерства стануть потужними аналітичними центрами

Катерина Мацегора

Про реформу державного управління в Кабінеті Міністрів говорять другий рік поспіль. На 2018 р. урядовці покладають особливі надії, адже реальні зміни зачеплять десять міністерств. У них діятимуть абсолютно нові структури — директорати.

За рахунок технічної допомоги від ЄС уряд планує вивести заробітні плати директорам генеральних директоратів до 55 тисяч гривень, керівникам експертних груп — до 45 тисяч гривень, а експертам — до 35 тисяч.

Міністр Кабінету Міністрів **Олександр Саєнко** переконаний, що нині існує великий запит суспільства на нові відносини з державою. Тут головні слова: **ефективність, професійність, прозорість, якісні послуги.**

Реформа в десятих міністерствах — пілотна програма. «У нинішній моделі міністерства залишаються холдингами, якими їх створив закон ще 1965 року. Міністерства управляли цілими галузями промисловості, відповідали за певний перелік підприємств, фінансування, планування галузей. Але ми вже давно не в плановій економіці, не в СРСР, а міністерства дуже часто продовжують по накатаній виконувати ті функції, які їм тоді делегували», — сказав посадовець.

Міністри не повинні керувати тисячами компаній, а міністерства не повинні займатися контрольно-інспекційною діяльністю, встановлюючи правила поведінки для бізнесу й людей.

Неефективні держпідприємства пройдуть прозору приватизацію. Решта отримають незалежні наглядові ради й незалежний менеджмент. Рішення, які виходять з міністерств, повинні бути максимально якісними, спрямованими на розв’язання конкретної проблеми. **Кожне з рішень пройде консультації у громадському секторі, одержить оцінку того, який воно дасть ефект, як вплине на ті чи інші процеси в суспільстві.** «Міністерства стануть потужними аналітичними центрами, які працюватимуть над підготовкою та супроводженням впровадження рішень у ввіреній їм сфері», - уточнив Олександр Саєнко.

Додаткова інформація на цю тему:

РЕФОРМА ДЕРЖАВНОГО УПРАВЛІННЯ

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

Директорати:

- **Директорат стратегічного планування та європейської інтеграції**

Цілі діяльності:

- вдосконалення процесу стратегічного планування діяльності міністерства;

- координація роботи генеральних директоратів міністерства з формування державної політики та забезпечення її відповідності визначеним цілям та пріоритетам;
- забезпечення неупередженості та деполітизація процесу прогнозування;
- удосконалення інструментів прогнозування;
- забезпечення координації впровадження положень Угоди про асоціацію між Україною та ЄС.

- **Директорат енергетичних ринків**

Цілі діяльності:

- формування політики із забезпечення сталого функціонування ОЕС України та супутніх енергетичних ринків;
- розроблення нормативних актів з регулювання державної політики;
- створення прозорих і конкурентних ринків ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ, ГАЗУ, НАФТИ, НАФТОПРОДУКТІВ, ВУГІЛЬНОЇ та ТОРФ'ЯНОЇ продукції;
- прогнозування обсягів та структури споживання, поточної та майбутньої конфігурації споживача, формування політики щодо коригування поведінки споживача та оптимізації його споживання для економічної оптимізації енергетичних систем та ринків;
- визначення та оцінка додаткових екстерналій галузей енергетичних ринків, зокрема, безпека на генеруючи/транспортуючих підприємствах, вплив на довкілля та визначення кінцевої повної вартості на енергетичних ринках.

- **Директорат викопних видів палива**

Цілі діяльності:

- формування державної політики у сфері видобутку енергоресурсів;
- формування балансу первинного викопного палива відповідно до потреб національної економіки та споживачів;
- визначення необхідних обсягів власного видобутку природного газу/нафти/вугілля/інших видів викопного палива з урахуванням економічної доцільності збільшення обсягів видобутку та оцінки можливості заміщення одних дефіцитних видів викопного палива іншими;
- формування політики щодо створення умов для залучення інвестицій у галузь видобування енергоносіїв.

Випробувальний термін для працівників директоратів – півроку!

Сайт Кабінета Міністрів України, 11.01.2018 **«Міненерговугілля готує старт Директоратів в рамках реформ»**. Міненерговугілля працює над забезпеченням організаційних заходів для запуску роботи новостворених директоратів та передачі їм повноважень із формування державної політики у галузі. Про це повідомила в.о. Державного секретаря Міненерговугілля **Юлія Підкоморна** у ході робочої наради із керівниками структурних підрозділів Міністерства та двома очільниками новостворених директоратів.

«Формування кадрового складу новостворених директоратів - лише одна зі складових реформи. У найближчий час структурні підрозділи спільно із керівниками директоратів розроблять та нададуть на затвердження керівництву Міністерства пропозиції щодо деталізованого переліку чітких повноважень директоратів, щоб забезпечити ефективність та уникнути дублювання функцій», - сказала Ю.Підкоморна.

За результатами наради в.о. Державного секретаря дала відповідні доручення керівникам структурних підрозділів Міністерства.

У рамках реформи у Міненерговугілля створено та обрано керівників трьох директоратів. Директорат стратегічного планування та європейської інтеграції очолив **Віталій Кушніров**, Директорат викопних видів палива - **Максим Федотов**, Директорат енергетичних ринків - **Ольга Буславець**.

Бизнес.Цензор.Нет, Интерфакс-Украина, 26.12.2017

Россия готовит продажу участков недр на захваченном шельфе Крыма

Правительство РФ одобрило законопроект о выставлении на аукционы участков недр нераспределенного фонда на шельфе Азовского и Черного морей в районе аннексированного Крыма, сообщил глава Минприроды РФ **Сергей Донской**.

По словам российского министра, эти участки будут относиться к участкам недр федерального значения. **Разрабатывать их будут только компании с российским участием свыше 50%**, а решение об объявлении аукционов и передачи лицензии по итогам тендеров будет принимать правительство РФ. "Законопроект одобрен для внесения в Государственную Думу", – сказал Донской.

Российский чиновник добавил, что все лицензии на шельфе оккупированного Крыма, которые были выданы правительством Украины и которые не были продлены, будут признаны недействительными.

Как сообщалось, в октябре 2016 года "Нафтогаз" и 6 дочерних компаний – "Черноморнафтогаз", "Укртрансгаз", "Ликво", "Укргаздобыча", "Укртранснафта" и "Газ Украины" – инициировали арбитражное производство против России с требованием возместить убытки, нанесенные незаконным захватом ею активов группы в Крыму, которые "Нафтогаз" предварительно оценил в \$2,6 млрд.

РБК-Украина, Цензор.Нет, Подробности (Сайт издания), 27.12.2017

АМКУ має вирішити долю російського антрациту в Україні, - експерт

Розслідування Антимонопольного комітету щодо змін правил Оптового ринку електроенергії приховує відносно просте, але принципово глибоке за своєю суттю, питання – **чи потрібен Україні російський антрацит**. Про це пише радник дирекції Національного інституту стратегічних досліджень **Олексій Полтораков** в статті.

"Ключовим сенсом зазначених вище змін в правилах ОРЕ є встановлення пріоритету блоків ТЕС, що працюють на газовій групі вугілля (марки "Г" та "Д"), щодо тих енергоблоків, які в якості палива використовують антрацит та близьке до нього так зване "тоще" вугілля (марки "А" та "Т"). Різниця між газовою та антрацитовими групами проста – перша добувається в Україні, друга – наразі повністю імпортується", - зазначає автор.

На думку О. Полторакова, Україна поступово потрапляє в залежність від російського антрациту. В свою чергу, споживання антрациту в будь-якій формі є опосередкованим фінансуванням економіки країни-агресора коштами українських споживачів електроенергії.

Експерт наголошує, що розглядати зміни правил ОРЕ щодо пріоритетності блоків, чиновникам АМКУ буде необхідно не тільки з точки зору формальних тлумачень конкурентного законодавства, але й в контексті викликів енергетичної безпеки України.

Додаткова інформація на цю тему – ГолосУа, 03.01.2018 «Украине не удастся в ближайшие годы избавиться от антрацитовой зависимости – эксперт». Если в массовом порядке переводит сразу все блоки ТЭЦ с антрацитовой группы на газовую, то будет сразу другой дефицит – уже газовой группы угля,

которую все равно придется где-то покупать. Об этом рассказал профессор кафедры государственной политики и общественного развития Национальной академии государственного управления при Президенте Украины, директор специальных проектов Научно-технического центра «Психея» **Геннадий Рябцев**.

«В Украине работают 14 ТЭС и 79 ТЭЦ. Шесть энергоблоков на трех ТЭС и одной большой ТЭЦ уже переведены с использования угля антрацитовой группы на газовую. Но ни на одном из этих блоков пока не удастся обеспечить высокую эффективность работы. Возникают постоянные проблемы. И понятно почему - блоки строились в 1960-х и были ориентированы на антрацит. Если блок отработал 40-50 лет на угле одной группы, никакой фокусник за пару месяцев не переориентирует его на другую. Ведь это вам не деньги перечислить или банк закрыть. Это работа с «железом», а специалистов по ней всё меньше», - объяснил эксперт.

По его словам, **нам не удастся в ближайшие годы избавиться от антрацитовой зависимости**. «Ведь если в массовом порядке переводить энергоблоки с угля антрацитовой группы на газовую, не хватит и её. К тому же, по своим свойствам антрацит более калорийный, менее сернистый и хранится дольше. А газовый уголь, мало того, что на него нужно перейти, приобрести, так он, как правило, менее калорийный и содержит больше серы, а ведь нам ещё национальный план по сокращению выбросов нужно выполнять. К тому же, угли газовой группы хранятся меньше и менее безопасны», - резюмировал он.

Интерфакс-Украина, УНИАН, УНН, Бизнес.Цензор.Нет, 27.12.2017

Премьер дал Минэнергоугля три месяца

на подготовку пошагового плана реформирования угольной отрасли

Премьер-министр Украины **Владимир Гройсман** дал Министерству энергетики и угольной промышленности Украины срок **в три месяца на подготовку пошагового плана реформирования угольной отрасли**

"Нам нужно наращивать добычу собственного угля в Украине. И это вопрос номер один ... Я не буду давать вам время! Три месяца ... я просто говорю абсолютно откровенно: три месяца – и должен быть четкий и понятный результат для отрасли, для шахтеров и правительства. Я имею ввиду, с точки зрения предложений и пошагового плана", - сказал он на заседании правительства в среду.

"Я подчеркиваю, что должны быть неубыточные шахты, шахтеры должны получать зарплату. Кстати, шахту №10 "Нововольнскую" – достраивайте. Я так понимаю, там есть целесообразность – нужно достраивать. 400-500 млн – значит, берите и достраивайте. Но дайте Украине нормальный качественный уголь", - подытожил он.

Премьер поддержал инициативу Минэнергоугля в части предоставления госгарантий по кредитам на сумму около 1 млрд грн для внедрения инвестиционных проектов на государственных угольных предприятиях.

ГлавКом, bigmir.net, 27.12.2017

"Роттердам +" працює на збільшення видобутку українського вугілля

На думку голови Всеукраїнської енергетичної асоціації **Василя Котка**, формула ціноутворення на енергетичне вугілля «Роттердам +» є механізмом збільшення видобутку українського вугілля і зниження залежності енергетики від російського антрациту.

Експерт вважає, що існуючий дефіцит українського вугілля стримує програму переводу енергоблоків ТЕС з антрациту на вугілля газової групи марки Г, що

подолання вугільного дефіциту в майбутньому буде сприяти зниженню цін.

«Схема дуже проста - якщо ринок дефіцитний, він орієнтується на ціну імпорту. Якщо ринок надлишковий, тоді сам внутрішній ринок, власне кажучи, і визначає рівень цін. Якщо наростити видобуток таким чином, щоб у нас не було дефіциту, більш того, щоб з'явилися надлишки, які можна імпортувати, поза всяким сумнівом, ціна саме ринковим шляхом піде вниз», - спрогнозував Василь Котко.

УНИАН, ГолосУа, УНН, Минпром, Корреспондент (Сайт издания), 03.01.2018

У Міненерго розповіли, з якими запасами вугілля Україна увійшла в новий рік

Запаси вугілля на ТЕС за тиждень зросли на 5% - до 1,86 мільйони тонн. Запаси антрацитового вугілля збільшилися на 11% - до 784 тис. тонн.

Запаси вугілля на складах українських теплоелектростанцій з 27 грудня по 3 січня поточного року збільшилися на 4,9% – до 1,860 млн тонн, повідомляє прес-служба Міністерства енергетики та вугільної промисловості.

При цьому запаси антрацитового вугілля збільшилися на 11% - до 784 тис. тонн з 706 тис. тонн. Запаси вугілля газової марки збільшилися на 0,8% – до 1,076 млн тонн з 1,067 тис. тонн.

РИА-Новости Украина, 04.01.2018

Будет холодно. В состоянии ли США и ЮАР обеспечить Украину углем?

Из интервью Валентина Землянского, эксперта по вопросам энергетики

— ... Нам вообще в целом на отопительный сезон необходимо было порядка пяти миллионов тонн антрацита. Потихонечку эти объемы на сегодня закрываются. Одна станция, один блок, точнее, в течение суток берет порядка семи тысяч тонн. Дней на десять, условно говоря, работы. Поэтому мы понимаем, что антрацитовые станции нагружаются меньше, чем станции углегазовые. Антрацитовые блоки включаются последними в данном случае для того, чтобы сэкономить, и для того, чтобы больше угля осталось на складах.

— Было контрактовано «ДТЭК» порядка 700 тысяч тонн антрацитового угля в ЮАР. Было контрактовано приблизительно столько же "Центрэнерго" в США. То есть это 1,4 млн. Мы говорим о том, что нам для нормального прохождения отопительного сезона нужно приблизительно взять полтора миллиона антрацита. С высокой долей вероятности этот антрацит будет завозиться с РФ по причине того, что угля ресурсно, физически просто уже не осталось ни в США, ни в ЮАР. Следовательно, так или иначе нам придется докупить недостающие объемы в России. Просто нет другого выхода, потому что РФ является крупнейшим производителем антрацита на сегодня в мире. По большому счету, после блокады Донбасса, мы работаем на российского производителя. То есть чем больше Украина импортирует по миру, закупает, тем больше Россия проэкспортирует своего антрацита в зарубежье.

— Требуется время, чтобы перевести все блоки на марку «Г». У нас перешло два блока на Змиевской ТЭС и два блока на Приднепровской ТЭС. Работа в этом направлении идет... Потребуется 2-3 года.

И вторая проблема: у нас не хватает угля газовой группы. Если ДТЭК, допустим, нарастил мощности в этом году по добыче угля примерно на два миллиона тонн, то в же время государственные шахты Львовско-Волынского бассейна сократили добычу примерно на один миллион тонн. В данном случае, одна из основных задач — это вопрос развития отечественной государственной угледобычи, потому что у нас есть собственный ресурс, и если мы собираемся

переходить на марку «Г», то было бы цілесобразно інвестувати в цю отрасль.

— ... в апрелі Миненерго представляло концепцію реструктуризації угольної отрасли, де передполагалося, що шахти будуть або закриватися, або продаватися, приватизуватися. Тепер ми бачимо засідання уряду, коли прем'єр дав поручення профільному міністру за три місяці підготувати нову програму. Що буде в ній, сказати зараз достатньо складно, але ми бачимо, що хоча б в бюджеті вже передбачені хоча б якісь гроші, для того щоб компенсувати так звану різницю, тому що собівартість видобутку українського вугілля достатньо висока, вона становить порядку 2400-2500 гривень за тону. І відповідно без вкладень, без збільшення об'ємів, ця ціна буде тільки рости. **І значно логічніше було б інвестувати державні засоби в розвиток державної вугледобути, ніж віддавати ці гроші, імпортувати вугілля з-за кордону.**

— Любителі ризику «зради» во всем обвиняють компанію ДТЭК. Хоча ринок настільки зараз у нас великий, що тут місця вистачить всім – і державним шахтам, і приватним, а тим більше що в логіці переходу на марку «Г». По великому рахунку, політика уряду останні три роки була направлена на закриття і приватизацію українських шахт, то є відмова від угольної отрасли. То є у нас створюють стратегії до 2035 року під певну енергетику, але не дивляться сьогоднішній день і не звертають уваги на ті суттєві проблеми, які потрібно вирішувати зараз. Розрахунки стратегічного порядку.

— **Якщо буде продовжуватися реалізація програми переходу енергоблоків на газовий вугілля і буде реалізовуватися програма, про яку говорить уряд, по розвитку власної видобути вугілля, якщо ці два фактори збережуться і уряд візьме цей процес під контроль, я думаю, що ми можемо скоротити і імпорт антрациту, де-то з сьогоднішніх 5,5 мільйонів тонн до 3 мільйонів тонн, і, відповідно, у нас не буде потреби або потреба буде мінімізована в імпорті вугілля марки «Г». В цьому році така потреба становила де-то порядку мільйона тонн.**

Хвиля, FaceNews, 30.12.2017

Українське енергетичне партнерство: ключ до збереження лідерства США у Європі

Анатолій Амелін, Андріан Прокіп

В сучасних умовах політичного конкурентства та гонитві за лідерством, США як головний глобальний гравець потребуватимуть нових способів для збереження цього статусу. У випадку чергового витка геополітичної напруги з РФ та запровадження нових санкцій проти неї, з'являється новий інструмент – участь США у проектах з видобутку та торгівлі енергетичними ресурсами у Європі. Це може допомогти досягнути широкого спектру політичних та економічних цілей, а до того ж забезпечить отримання прибутків американськими компаніями.

Тривалий час Росія була зацікавлена в утриманні України під своїм тотальним впливом, і майже повна енергетична залежність від Росії та економічна взаємозалежність двох країн були ефективним інструментом для Москви. В результаті після отримання незалежності Україною у 1991 р., внутрішня та зовнішня політика країни продовжувала перебувати під впливом Кремля.

Сам факт енергетичної залежності України є доволі дивним: **країна володіє**

значними запасами енергоресурсів. Так запаси газу складають 923 млрд куб. м – третє місце у Європі. Подібна ситуація із запасами урану: перше місце за його резервами у Європі. Запасів ресурсів є достатньо не лише для покриття власних потреб країни, але й експорту у випадку нарощення виробництва.

Згідно з оцінками Українського інституту майбутнього, **Україна може стати енергетично незалежною до 2022 р.** Загальна потреба в інвестиціях при цьому складає \$19,5 млрд: 3.5 млрд для нарощення газовидобутку, 14 млрд для нарощення видобутку нафти та 2 млрд для її переробки. **Такий обсяг інвестицій фактично рівний вартості імпорту енергоресурсів до України протягом 2-3 років.**

Таким чином, протягом найближчого часу цілком імовірним є загострення конкуренції за можливість інвестування в Україну для розробки покладів цих енергоресурсів з метою забезпечення потреб України та експорту.

Скорочення російських поставок енергоресурсів до України та деяких країн ЄС призведе до скорочення можливостей цієї країни до дестабілізації геополітичної обстановки. Фактично це спосіб стримування Росії у Європі шляхом зменшення рівня газового ринку, що вплине на геополітичну обстановку у регіоні.

США вступають у боротьбу за глобальне та регіональне лідерство із іншими важливим гравцями, передусім Китаєм. Окрім технологічного лідерства в енергетичному секторі, як очікується в США стати одним із найбільших виробників та експортерів енергоресурсів конкуруючи з такими гігантами як Росія та Саудівська Аравія. Важливі геополітичні гравці повинні бути зацікавленими у започаткуванні проектів з видобутку енергоресурсів і в інших регіонах. Постачання енергоресурсів із США ускладнюється логістикою...

Участь американських компаній у проектах з видобутку газу та інших енергоресурсів в Україні та інших сусідських державах, а також подальшої торгівлі цими ресурсами, може стати частиною комплексної стратегії із стримування Росії з отриманням прибутків.

Закон про санкції відкриває вікно можливостей для компаній США розпочати проекти з видобутку енергоресурсів в Україні та подальшої торгівлі ними. І великі газові резерви України є привабливим ринком для початку такої діяльності.

Участь США у європейських енергетичних проектах, включаючи Україну, може бути одним із шляхів реалізації програми нової адміністрації “Зробити Америку знову великою”.

Український Бізнес Ресурс, Finance.ua, 09.01.2018

Глобальная энергетическая революция:

ЕС и Украина бегут от будущего в разные стороны

Андрей Старостин

Атомная энергетика может стать единственным элементом интеграции Украины в «экономику будущего».

Общемировое увлечение альтернативной энергетикой, вопреки ожиданиям, не способствует снижению спроса на нефть и газ. Напротив, побочный эффект от реализации громких проектов, вроде немецкого Energiewende, обернется лишь увеличением спроса на углеводороды. **Украина, очутившаяся на обочине энергетического процесса, вполне может извлечь выгоду из западных энергоавантюр. Да и конкурентов у нас хватает.**

Екологічний вопрос. Прогнозируя темпы научно-технической революции

на 2018 год и далее, подавляющее большинство исследовательских центров продолжают делать главный акцент на экологических рисках. Последние уже вовсю меняют структуру экономики наиболее развитых промышленных государств.

Например, один только проект отказа от АЭС в Германии к 2022 году обойдется этой стране до 2030 года в сумму 1,7 трлн евро. Это более 65% годового ВВП этой страны. В немецкой прессе постоянно публикуются расчеты того, что эти огромные «зеленые» энергорасходы планируется снизить до 1,4 трлн. евро за счет налоговых льгот для корпораций-потребителей природного газа.

Конечно, немецкие льготы для владельцев газовых ТЭС выгодны не только Москве. Новая энергетическая политика Германии по душе и ведущим транзитерам газа, таким как Украина и Турция. Чтобы заменять закрывающиеся АЭС, немецкие энергокомпании будут вынуждены строить больше парогазовых электростанций в соседних странах ЕС. Соответственно, транзит и потребление газа в Европе будет расти вопреки ныне доминирующим «зеленым» прогнозам.

Безальтернативная энергетика. Нефтескептики утверждают, что ветряная и солнечная энергетика будут постепенно сокращать потребление углеводородов, но как свидетельствуют планы Германии, в реальности все выходит наоборот. **Чем больше будет вырабатываться альтернативной электроэнергии, тем больше нужно базовых мощностей ТЭС и ГЭС для балансирования суточных перепадов в энергоснабжении.** И тем больше нужно газа и мазута для регулирующих электростанций.

Как немецкий «Энергоповорот» подминает под себя всю Европу. Новая идеология технологического рывка Германии получила официальное название «**Энергетический поворот**» (**Energiewende**). Чем больше будет в ФРГ производителей альтернативной электроэнергии и ориентированных на нее мини-энергосетей (**SmartGrid**), - тем больший натиск будут чинить на соседние страны газовые и энергетические корпорации Германии и РФ. Energiewende уже с 2018 года намерена стать таким же гигантским явлением мировой экономики, как китайская идеология «Большого Шелкового пути» или сланцевая революции в США.

Расходы на все эти процессы в мировой экономике будут стоить несколько триллионов долларов. Часть из них могла бы перепасть и Украине: для этого нужно развивать необходимые Германии и ЕС новые проекты в транспортной и энергетической инфраструктуре.

Украина и новый «Энергетический Рейх». Рано или поздно эти пути закупки газа и нефти из Азии заработают, оказывая положительное влияние на переработку углеводородов в Украине и на всю ее промышленность. А пока этого не произошло, степень участия Украины к германской идеологии Energiewende выглядит слишком мелкой - это строительство двух новых энергоблоков ХАЭС и развитие экспорта украинской электроэнергии в страны Центральной Европы.

Ряд не входящих в ЕС стран, вроде Украины, Турции и Марокко, давно ведут конкурентную борьбу за право занять достойное место в этом поясе. У украинской промышленности в этой битве есть весьма ощутимые шансы.

Что касается немцев, то они, судя по всему, под видом Пятой промышленной революции, изобрели еще одну форму экономического давления на своих европейских соседей.

Додаткова інформація на цю тему – Інформаційне агентство «ЛІГАБізнесІнформ», Прайм, 12.01.2018 «**Экологи призвали Меркель запретить**

строительство Северного потока». Всемирный фонд дикой природы (WWF) и Союз охраны природы Германии (NABU) призывают канцлера ФРГ Ангелу Меркель, председателя ХСС Хорста Зеехофера и лидера СДПГ Мартина Шульца запретить строительство газопровода Северный поток-2.

"Специалисты NABU и WWF считают, что Nord Stream 2 является тупиком для борьбы с изменениями климата, угрожает хрупкой экосистеме Балтийского моря и разрушает солидарность и доверие в рамках Европейского союза", - сказано в письме экологов.

Они считают, что процедурные ошибки, а также отсутствие прозрачности при строительстве трубопровода "идут вразрез с доверием к политике Германии и способствуют разочарованию населения страны".

Авторы обращения призывают политиков не только дистанцироваться от строительства российского газопровода Nord Stream 2, но и назначить и провести независимую экологическую экспертизу этого проекта.

Помимо этого экологи сообщили, что готовы добиваться закрытия газопровода Северный поток-2 через суд. 30 ноября 2017 г. парламент Дании принял закон, который запрещает прохождение российского газопровода Северный поток-2 через ее территориальные воды.

В то же время власти немецкой федеральной земли Мекленбург-Передняя Померания одобрили строительство газопровода Северный поток-2.

Економічна правда, 09.01.2018

Чого чекати від енергетичних тарифів у 2018 році

**Андріан Прокіп, експерт з питань енергетики
Українського інституту майбутнього**

У 2018 році буде низка об'єктивних та суб'єктивних чинників, які можуть зумовити підвищення тарифів на енергопостачання.

Об'єктивні чинники зростання ціни на газ для населення такі: вимога МВФ щодо приведення цін у відповідність до ціни імпорту, очікування МВФ та Енергетичного співтовариства щодо повного запуску ринку газу у роздрібному секторі та можливе підвищення вартості імпортного газу наприкінці року на 10%.

В умовах, коли у 2018-2019 роках необхідно буде здійснювати рекордні виплати за зовнішніми позиками і коли треба буде продовжувати фінансування, припиняти співпрацю з МВФ уряд навряд чи наважиться, попри наслідки для економіки. При цьому не варто очікувати зростання обсягів видобутку газу, у тому числі державною компанією "Укргазвидобування", газ якої за нижчою ціною продається населенню. Кроки з лібералізації видобутку не дадуть ефекту вже у 2018 році.

Західні супервайзери реформування енергетичного сектору м'яко рекомендують дозволити продаж частини газу, отриманого компанією "Укргазвидобування". Водночас, цілком зрозуміло, що ціна на газ для населення не стане цілком "ринковою", тобто не досягне рівня цін для суб'єктів господарювання.

Події кінця 2017 року в електроенергетиці вказують на імовірність підвищення тарифу вугільної генерації. Головним формальним аргументом на користь цього рішення буде імпорт вугілля та коливання його ціни на зовнішніх ринках.

Президент протягом найближчих місяців неформально контролюватиме Національну комісію з регулювання енергетики та комунальних послуг, яка відповідає за розмір тарифу на електроенергію. Отже, тарифи на електроенергію з

вугільної генерації зростуть саме через політичні причини.

Крім того, на початку другого чи третього кварталів ймовірно є запровадження системи стимулюючого тарифоутворення, так званого RAB-регулювання, що зумовить зростання тарифів на електроенергію на 20-30%.

Зрозуміло, що у перевиборний рік влада, передусім виконавча, не надто зацікавлена у зростанні тарифів.

У будь-якому разі для більшості сімей підвищення тарифів буде значною мірою компенсоване зростанням обсягів субсидій. У цій частині уряд матиме достатньо можливостей. Проте у такому випадку частка сімей, які користуються субсидіями, може суттєво зрости, за деякими оцінками — аж до 90%.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 12.01.2018

Наука має фінансуватися з різних джерел

Лариса Гончаренко

Фінансування наукових досліджень у 2018 році збільшено на 30%, повідомляє прес-служба Міністерства освіти і науки України. Адже, порівняно з минулим роком, коли видатки на українську науку становили 4,7 млрд гривень, цьогооріч вони зросли до 6,1 млрд. Цифра у контексті попередніх бюджетів — оптимістична.

Щодо фінансування наукових досліджень з коментарем заступника міністра освіти і науки України, який курує саме науковий напрям, **Максима Стріхи** можна ознайомитися на сайті: <http://www.golos.com.ua/article/298419>

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 12.01.2018

Фінансова жилка підживить газоносну

Відродження геологічної галузі України –

запорука збільшення приростів запасів та видобутку вуглеводнів

Ярослав Климович, голова правління НАК «Надра України»,

Петро Голуб, гендиректор

ДП НАК «Надра України» «Укрнаукагеоцентр»

Україна нині енергозалежна держава. Протягом останніх десятиліть видобуток природного газу не задовольняє її потреб. Його імпорт у газовому балансі перевищує 40% потреби.

В Україні 402 родовища вуглеводнів, 95% яких відкрито колективами підприємств НАК «Надра України», у промисловій розробці — 269. Державним балансом запасів корисних копалин України (далі – Держбаланс) в 402 родовищах обліковують видобувні запаси природного газу в кількості 905,6 мільярда метрів кубічних (видобуто 68,9% усіх запасів): 94,7% запасів зосереджено на 387 родовищах суші та 5,3% — на 15 родовищах шельфу Азовського і Чорного морів. Це ті запаси, які нині доступні для видобутку, тобто підтверджені буровими роботами, захищені в Державній комісії України із запасів корисних копалин і перебувають на обліку в Держбалансі.

Із цих запасів видобувають приблизно 20,5 млрд метрів кубічних газу на рік, а це означає, що запасів із таким темпом видобутку вистачить на 44 роки.

Протягом останніх років керівництво держави скоригувало відповідно до потреб сьогодення «Загальнодержавну Програму розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2035 року» та набрало чинності розпорядження Кабміну «Про схвалення Концепції розвитку газодобувної галузі України» (№ 1079 від 28 грудня 2016 р.) задля збільшення обсягів

власного видобутку природного газу.

Реалізація концепції дасть змогу державним та приватним підприємствам збільшити обсяг видобутку природного газу до 27,6 млрд метрів кубічних у 2020 р.

Основними причинами, які ставлять під загрозу виконання Стратегії 20/20 та урядової Енергетичної стратегії України до 2035 року, називають відсутність нових ліцензій, високі рентні платежі за видобуток вуглеводнів, складні дозвільні процедури тощо.

Але Концепція геологорозвідувальних робіт (ГРР) в Україні взагалі не передбачає бюджетного чи іншого фінансування.

ГРР, особливо пошуковий етап, навіть у світовій практиці — економічно ризиковані проекти. Враховуючи геологічні умови та специфіку таких робіт в Україні, інвестори та приватний сектор без певних гарантій не вкладатимуть свої кошти в нові площі через економічні ризики.

А тому треба відновити роботу державних геологічних підприємств НАК «Надра України», які до 1995 року розвідали та відкрили всі родовища, на яких нині працюють видобувні підприємства як державної, так і приватної форм власності.

Для відновлення роботи нафтогазорозвідувальних підприємств слід вирішити питання фінансування ГРР...

Проте це можливо, коли керівництво держави та керівники нафтогазової галузі зрозуміють, що геологорозвідники проводять пошуки і розвідку набагато ефективніше, маючи вікову практику розвідки родовищ, матеріальну базу, обладнання та напрацьований геолого-геофізичний матеріал, а найголовніше, це досвідчені кадри, які через різні обставини нині не задіяні в геологорозвідувальному процесі.

У складних фінансово-економічних умовах НАК «Надра України» виконує весь комплекс геологорозвідувальних робіт, проводить реструктуризацію та модернізацію дочірніх підприємств, виконує роботи з визначення перспективних напрямів геологорозвідувальних робіт (об'єктів, площ та родовищ не тільки традиційних покладів, а й газу сланцевих товщ та ущільнених колекторів).

Враховуючи велику розвіданість родовищ і їх виснаженість, значну перспективу становлять пошуки та розвідка нетрадиційних покладів.

Потрібно збільшити видобуток вуглеводнів і підтримати стабільний ріст, що можливо лише через нарощування видобувних запасів. І це можуть забезпечити геологорозвідувальні підприємства НАК «Надра України», — була б фінансова підтримка держави.

Дуже важливо трансформувати, з урахуванням сучасних реалій, той досвід, коли наша країна повністю забезпечувала себе нафтою і газом завдяки успішній співпраці геологічної та видобувної галузей.

«ЗЕРКАЛО НЕДЕЛИ. УКРАИНА», 13-19.01.2018
ИСТОРИЯ ИЗМЕНЫ, О КОТОРОЙ ВСЕ ЗНАЮТ ЗАРАНЕЕ,
или Украинская мафия в антураже колумбийской магии

**Виктория Войцицкая, Народный депутат Украины,
Комитет ВРУ по вопросам ТЭК,
ядерной политики и ядерной безопасности**

У правительства осталось не так много времени на то, чтобы разработать и реализовать план действий для обеспечения продолжения транзита российского газа по Украине.

В 2019 г. заканчивается действие контракта НАК «Нафтогаз Украины» с «Газпромом» о транзите природного газа в ЕС. В этом же году истекает срок полномочий нынешнего вице-президента Европейской комиссии (ЕК) по вопросам энергетического союза **Мароша Шефчовича**, который прямо выразил готовность лоббировать интересы Украины в вопросах сохранения транзита через ее территорию.

Ситуация с «Северным потоком-2» для «Газпрома» остается сложной, и не в последнюю очередь из-за скепсиса со стороны ЕК относительно проекта как альтернативы украинской ГТС. Именно поэтому роль Еврокомиссии в вопросе продолжения эксплуатации украинской ГТС является определяющей.

Попытаемся оценить наши возможности. С одной стороны, объемы потребления природного газа европейской энергетикой растут. С другой — гигантские (даже в слаборазведанном состоянии) запасы газа Сибири.

Украинская ГТС способна не только обеспечить увеличение объема транспортировки российского газа в страны — члены ЕС и прибыли от его транзита в разы, но и стать одним из самых весомых факторов государственной безопасности. Согласимся, есть за что бороться.

Как это предотвратить? Для заключения договоров с партнером ГТС необходимо уже до конца 2018 г. определиться с оператором газотранспортной системы, который выступит организатором переговоров с россиянами о транзите газа в Европу.

Правительство как акционер «Нафтогаза» и владелец газотранспортной системы должно публично представить разработанный им план действий с четко прописанными целями и конкретно определенными датами их достижения.

Таймлайн наших действий должен выглядеть следующим образом:

— **по состоянию на первый квартал 2018-го** — определить модель сотрудничества, а именно: условия, требования, критерии отбора оператора;

— **до конца 2018-го** — выбрать европейского оператора-партнера газотранспортной системы, иметь проект согласованного взаимодействия;

— **до середины 2019 г.** — определить четкие условия сотрудничества между Украиной и новым европейским оператором, разработать совместную позицию по переговорам с Россией.

И правительство должно согласовать эти дедлайны со всеми заинтересованными сторонами и четко следовать им, как швейцарские часы.

Постановлением № 1005 образована Рабочая группа под председательством вице-премьера **Владимира Кистиона** по подготовке рекомендаций и предложений относительно разработки условий конкурса по определению партнеров газотранспортной системы. Правильное в текущих условиях решение — привлечь к работе группы дипломатов из США, ЕС, представителя секретариата Энергетического сообщества. Надеемся, иностранцы будут иметь возможность хотя бы заблокировать возможные неправильные шаги Рабочей группы.

Надеемся, что Кабмин с НАКом наконец перестанут воевать и вспомнят о цели и миссии своей деятельности, по «отделению деятельности по транспортировке природного газа и деятельности по его хранению (закачиванию, отбору), публично решив вопрос анбандлинга, не прибегая к наперсткам.

Гарантируем постоянный интерес к работе группы со стороны патриотичных, но оптимистически настроенных народных депутатов. Наконец, в соответствии со статьей 21 Закона Украины «О рынке природного газа» именно Верховная Рада по

представлению Кабинета министров утверждает результаты конкурса и принимает окончательное решение об определении одного или нескольких партнеров ГТС.

Что еще не может не настораживать?

Кроме того, довелось услышать пока неподтвержденную информацию о существовании намерений вместо надежного европейского оператора руками Кабмина завести в управление украинской ГТС компанию-прокладку, которая будет использоваться для вывода половины доходов от транзита газа в нужные карманы, причем далеко не иностранные.

Украина потеряет доверие ЕС, да и мотивации учитывать наши интересы в своих переговорах о транзите газа с Россией европейцам это тоже не добавит. Во-вторых, вполне очевидно, что фирма-прокладка не сможет привлечь инвестиции в модернизацию ГТС.

Очередное превращение транзита газа по Украине в кормушку для олигархов станет только дополнительным пиаром «Северного потока-2».

Поэтому мы должны со всей серьезностью отнестись к процессу выбора европейского партнера для украинской ГТС.

Следует помнить о нашем основном дедлайне — конец 2018 г. Если до этого времени не будет определенности с европейским партнером для оператора отечественной ГТС и условиями сотрудничества с ним, последствия могут быть катастрофическими. Тогда в Украину в лучшем случае могут вернуться коррупционные посреднические схемы торговли газом, а по наихудшему сценарию — наша ГТС в целом превратится в никому не нужный металлолом из-за открытия обходных маршрутов и отсутствия нового транзитного контракта.

Избежать подобного опасного сценария можно только благодаря оперативным и скоординированным действиям правительства и Минэнергоуглепрома, направленным на своевременное избрание на понятном и прозрачном конкурсе реального европейского партнера для оператора украинской ГТС. Иначе — мы все это знаем заранее — произойдет уничтожение ГТС. За которым, это тоже совершенно понятно, катастрофически нарастают риски для национальной безопасности Украины.

ЗАГАЛЬНІ ПРОБЛЕМИ ЕНЕРГЕТИКИ

Новое время (сайт), 04.01.2018

Топ-10 событий в секторе электроэнергетики Украины (п. 10)

Юрий Корольчук

Завершился договор между Киевской горгосадминистрацией и компанией Киевэнерго об управлении компанией теплосетями Киева. И хотя договор был продлен на время до конца отопительного сезона (апрель 2018), но власть Киева в течение 2017 активно занималась поиском иностранных инвесторов для аренды, концессии или, возможно, приватизации теплосетей столицы. В то же время, приход инвестора будет осложнен тем, что размер тарифов на тепло не покрывает необходимые минимальные затраты для проведения ремонтов и модернизации тепловых сетей. Также проблемой является высокий уровень субсидий в расчетах за тепло. В 2018 коммунальное предприятие Киевтеплоэнерго возьмет на баланс тепловые сети Киева после конечного расторжения договора Киева с Киевэнерго.

Додаткова інформація на цю тему – ubr.ua, 12.12.2017 «Какie сюрпризы пригeтoвил «Киевэнергo» в этoм oтoпительнoм сезoне», Константин Симоненкo. Новый oтoпительный сезoн в Киевe будeт oтличаться oт предыдущих. *Во-первых*, для тех, у кoгo нет счeтчикoв тeплa в квартирe или дoмe, будeт начислять oплaту нe пo срeднeму пoкaзанию счeтчикoв в гoрoдe, a пo мeтoдикe, учитывaющeй тeмпeрaтуру зa oкнoм.

Во-вторых, eсть нoвaции для тех, ктo пoстaвил счeтчики, нo забывает пeрeдaвaть пoкaзaния. Их будeт стимулировать пoдключаться к личнoму кaбинeту, a для сaмых лeнивых учaстникoв OСМД пeрeдлaгaют услугу личнoгo кaбинeтa срaзу для нeскoльких квартир.

В-третьих, энeргeтики рaсскaзали, ктo мoжeт прeтeндoвaть нa уменшeниe плaтeжeй и кaк этoгo дoбичься.

Для 93% дoмoв в стoлицe начислeния идут пo квартирным или oбщeдoмoвым счeтчикaм. Кaк прaвилo, oбщeдoмoвыe пpибoры учeтa стaвят тaм, гдe тeхничeски нeвoзмoжнo пoстaвить счeтчики в квартирy (пpи вeртикaльнoй рaзвoдкe тpуб oтoплeния).

Пoэтoму для тех 7% дoмoв и квартир в стoлицe, кoтoрыe нe имeют счeтчикoв тeплa, будeт пpoизвoдиться рaсчeт пo мeтoдикe, утвeрждeннoй пoстaнoвлeниeм КМУ №1037 oт 30 oктябpя 2015 гoдa.

Кaк сoбщил дирeктoр стpуктурнo oбoсoблeннoгo пoдpаздeлeния (СОП) «Киевская энeргoпoстaвляющaя кoмпaния» ПАО «Киевэнергo» **Андрeй Тaляp**, этa мeтoдикa пpeдпoлaгaет, чтo для рaсчeтa зa пoтpeблeннoe тeплo пeрeмнoжaются пoкaзaтeли oтaпливaeмoй плoщaди нa нoрмaтивный тaриф (32,91 грн/кв.м) и нa тeмпeрaтурный кoэффциeнт, кoтoрый зaвисит oт фaктичeскoй и нoрмaтивнoй срeднeсутoчнoй тeмпeрaтуры.

Пo слoвaм **П. Пaнтeлeевa**, зaмeститeлa глaвы КМДА, пoкa стoит бoлee тeплaя пoгoдa, чeм пpeдусмoтрeнo нoрмaтивaми. Нeт тaкжe рeзких кoлeбaний тeмпeрaтур, чтo в цeлoм пoзвoляeт пoлучaть рaсчeтныe суммy пo мeтoдикe, близкиe к фaктичeскoму пoтpeблeнию.

Если пoкaзaния нe пeрeдaются тpи мeсяцa, жильцy нaчинaют считaть услугу ужe нe пo счeтчикy, a пo нoрмaтивaм. Кaк тoгo тpeбуeт нoвый зaкoн o кoммeрчeскoм учeтe кoммунaльнoх услуг, кoтoрый вступил в силy в aвгустe 2017 гoдa.

В oбщeм сxeмa начислeния зa тeплo нa дoм выглaдит слeдующим oбрaзoм: oт пoкaзaний oбщeдoмoвoгo счeтчикa oтнимaют пoкaзaния индивидуaльнoх, a тaкжe рaсчeтныe зaтpaты, кoтoрыe считaются пo спeциaльнoй мeтoдикe, нa oтoплeниe мeст oбщeгo пoльзoвaния (их рaвнoмeрнo рaспрeдeлaют нa всех жильцoв). Oстaтoк рaзбpасывaют нa тех, у кoгo нeт квартирнoх счeтчикoв.

Нa 1 дeкaбpя киевлянe и OСМД (или ЖЭКи) зaдoлжaли oкoлo 4 млрд грн зa тeплo и гoрyчoй вoдy, в КГГА нaпoмнили o нeскoльких зaкoннoх спoсoбaх уменшить плaтeжи.

Во-первых, тeм ктo eщe нe oфoрмил сyбсидию, eщe нe пoзднo этo сдeлaть.

Во-вторых, пpимeняется рeстpуктyризaция дoлгoв.

В-третьих, мoжнo oфoрмить рaсрoчкy пo фoрмyлe 50/50, тo eсть пoлoвинa oплaты в хoдe oтoпительнoгo сезoнa, a oстaльнoe — зaплaтить лeтoм.

«Вoспoльзoвaться рaсрoчкoй мoгyт тoлькo клиeнты «Киевэнергo», пpичeм тoлькo гpaждaнe с пpямыми дoгoвoрaми. Если дoгoвoр o пoкyпкe тeплa зaключeн ЖСК или OСМД, тo eсть, нe нaпpямo с жильцoм, рaсрoчкa нe oфoрмляется», —

рассказал руководитель департамента тепловой энергии СОП «Киевская энергопоставляющая компания» ПАО «Киевэнерго» **Леонид Кунин**.

Если идет оформление субсидий, то граждане также не смогут претендовать на рассрочку.

УНН, Телеграф (новости Украины и мира), 27.12.2017

НКРЕКП затвердила план перевірок енергетичних та комунальних компаній

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), затвердила План перевірок підприємств, що працюють у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2018 рік.

Зокрема, на засіданні НКРЕКП ухвалила рішення **"Про затвердження Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2018 рік"**. Рішення було прийнято одногосно.

Із планом перевірок можна ознайомитись на сайті регулятора.

Додаткова інформація на цю тему – Інтерфакс-Україна, Аргументы и факты в Украине, Бизнес.Цензор.Нет, 29.12.2017 **«Економічна контррозвідка залишиться за СБУ у разі створення Нацбюро фінбезпеки – Грицак»**. Глава Служби безпеки України **Василь Грицак** упевнений, що в разі запуску роботи Національного бюро фінансової безпеки функції економічної контррозвідки залишаться у спецслужби.

За його словами, вже нині СБУ максимально відходить від документування економічних злочинів як таких, оскільки цим опікуються інші державні органи.

"Ми цікавимося питаннями, пов'язаними, приміром, із тим, в якому стані дамба Київської ГЕС, якої якості та звідки завозять ТВЕЛІ для атомних електростанцій, - це те, чим має займатися економічна контррозвідка", - пояснив В.Грицак.

Укринформ, UAenergy.org, УНН, EIR Center, 27.12.2017

Розпочався відкритий конкурс на зайняття п'яти посад членів НКРЕКП

Конкурсна комісія розпочала відкритий конкурс на зайняття посад членів Національної комісії, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Про це йдеться у повідомленні конкурсної комісії.

"Конкурсна комісія з добору кандидатів на посади членів Національної комісії, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оголошує відкритий конкурс на зайняття п'яти посад членів НКРЕКП. Особи, які бажають взяти участь у конкурсі, подають документи, що визначені порядком та умовами проведення відкритого конкурсного відбору на зайняття посади члена НКРЕКП", - йдеться у повідомленні.

Прийом документів здійснюється з 29 грудня 2017 р. до 12 лютого 2018 р. включно, акцентували у нацкомісії.

Додаткова інформація на цю тему – «Зеркало недели. Україна», 30.12.2017 **"Світлана Голікова: "До 13 березня 2018 р. Конкурсна комісія зобов'язана провести відкритий конкурс кандидатів до НКРЕКП"**, Алла Еременко. Із інтерв'ю Світлани Голікової, секретаря конкурсної комісії з добору кандидатів на посади членів НКРЕКП.

— ... Буквально напередодні Дня енергетика, 21 грудня, ми провели відкрите

засідання, прийняли остаточні версії Регламенту роботи й Порядку проведення конкурсного добору, а також оголосили, що приймання заявок від претендентів на п'ять вакансій у НКРЕКП починається з 29 грудня 2017 р. ... опублікуємо всі умови для претендентів у члени енергорегулятора, і протягом 45 днів, тобто до 12 лютого, вони зможуть подавати свої заявки, як і передбачено законом...

— Активно працювали всі члени комісії, підключилася громадськість. У нас є група з реформи ринку на Facebook. На наших засіданнях з правом дорадчого голосу, як передбачено законом, присутні представники Світового банку, ЄБРР, USAID, запрошені представники Єврокомісії та секретаріату Енергетичного співтовариства. Розраховуємо, що й надалі вони зможуть ділитися з нами досвідом...

— ... Більш того, усі наші засідання транслюватимуться, а протоколи засідань публічно оприлюднюватимуться через три дні після засідання на сайтах Верховної Ради і президента України.

— Важливо, що конкурс проходитиме мінімум у два етапи, включаючи співбесіду й перевірку професійних знань. Якщо буде потрібно, то відбудеться ще й третя, додаткова співбесіда. Передбачається, що по кожному етапу буде рейтингове голосування, а потім підсумується загальний результат, і по два кандидати з найвищим рейтингом конкурсна комісія пропонуватиме президентові. Співбесіди транслюватимуться, оцінки кандидатів оголошуватимуться того ж дня.

— Ми проводимо конкурс на посаду члена НКРЕКП, точніше, на п'ять рівноцінних посад. Щоправда, ми маємо враховувати специфіку роботи регулятора за напрямами (газ, електроенергетика, тепло тощо) і можемо рекомендувати тих чи інших кандидатів з урахуванням їхнього досвіду роботи і знань.

— Фактично перший склад конкурсної комісії з добору кандидатів на посади членів НКРЕКП не тільки має провести ротацію регулятора, а й відпрацювати систему, яка надалі дозволяла б уникати ситуації, створеної зараз. І ротація членів НКРЕКП повинна відбуватися згідно із законом, незалежно від того, як довго й хто обговорюватиме, хто має вибирати та призначати членів КК і НКРЕКП.

Та головне, що рішення прийматиме кожен член комісії самостійно. І від його особистої позиції, досвіду й порядності і залежатиме результат голосування щодо кожного кандидата.

— ... Член КК може брати участь у засіданнях і дистанційно, використовуючи скайп-конференцію. Голосування з регламентних питань — кваліфікованою більшістю. І хоча голос голови конкурсної комісії Василя Котка переважає при рівному розподілі, думаю, він сам зацікавлений у тому, щоб ніхто його не запідозрив, так би мовити, у зловживанні владою голови конкурсної комісії.

Ми налаштовані на конструктив. В остаточному підсумку особиста репутація коштує значно більше, ніж посада.

Зеркало недели (Сайт издания), Fin.org.ua, Капитал, 05.01.2018 «До 13 марта 2018 г. должны быть отобраны кандидаты в НКРЭКУ — секретарь комиссии».

EIR Center, ГлавКом, УНН, 27.12.2017

Порошенко підписав закон про приєднання України до IRENA

«Президент **Петро Порошенко** підписав Закон „Про приєднання України до Статуту Міжнародного агентства з відновлювальних джерел енергії“ (IRENA)», — йдеться в повідомленні прес-служби глави держави.

Зазначається, що реалізація цього закону дозволить Україні використовувати

світовий досвід у галузі відновлюваних джерел енергії, розширить можливість залучення кращих знань і передових технологій у цій сфері, а також ефективних фінансових механізмів реалізації відповідних проектів.

За даними АП, участь України в IRENA сприятиме доступу країни до пільгових кредитів та отриманню рекомендацій щодо удосконалення законодавства у галузі відновлюваної енергетики. У прес-службі президента також додали, що приєднання до Статуту – це черговий крок до чистої, безпечної енергії, яка сприятиме зменшенню залежності економіки України від імпорту традиційних енергоносіїв та підвищенню ефективності споживання паливно-енергетичних ресурсів.

Нагадаємо, що Верховна Рада схвалила приєднання України до IRENA.

Додаткова інформація на цю тему – Інтерфакс-Україна, Сайт Кабінету Міністрів України, УКРИНФОРМ, Голос України, Енергореформа, 14.01.2018 «Україна в содружестве с IRENA ускорит привлечение инвестиций в возобновляемую энергетику». Глава Госэнергоэффективности **Сергей Савчук** на восьмой сессии Ассамблеи Международного агентства по возобновляемым источникам энергии IRENA в Абу-Даби (ОАЭ) 13 января представил последние украинские достижения в возобновляемой энергетике.

"Правительство Украины прошло долгий путь, чтобы присоединиться к Уставу IRENA. Недавно соответствующий Закон Украины № 2222-VIII, разработанный Госэнергоэффективности, принят парламентом и подписан президентом Украины **П.Порошенко**", - отметил С.Савчук и добавил, что на днях Министр иностранных дел Украины **Павел Климкин** подписал соответствующий документ о присоединении Украины к IRENA.

В обнародованном пост-релизе агенства подчеркивается, что более 1,2 тыс. представителей из 150 стран мира собрались на одной платформе мирового масштаба, чтобы обсудить стратегии развития "чистой" энергетики.

Как отметил Генеральный директор IRENA **Аднан Амин** "Затраты на производство "чистой" энергии уменьшаются, технологии совершенствуются, развитие возобновляемой энергетики ускоряется во всем мире. Это означает, что мы вступаем в новую эпоху энергетической трансформации, а возобновляемая энергетика становится важным двигателем экономического роста, создания рабочих мест и социального развития, а также решает проблемы изменения климата и уменьшения вредных выбросов".

С.Савчук также имел возможность обсудить тенденции развития "чистой" энергетики в мире и в Украине с директором секретариата Энергетического сообщества **Янезом Копачем** и президентом "Energy Watch Group", экс-депутатом парламента Германии **Хансом-Йозефом Фелл**.

После присоединения к IRENA Украина сможет: увеличить "зеленые" инвестиции, получать дешевые кредиты на "зеленые" проекты, разрабатывать совместные механизмы финансирования подготовки и внедрения качественных проектов.

Украинскую делегацию на восьмой сессии Ассамблеи IRENA также представляли: народные депутаты Украины **Александр Домбровский** и **Наталья Кацер-Бучковская**, чрезвычайный и полномочный посол Украины в ОАЭ **Юрий Полурез**, глава правления Украинской ветроэнергетической ассоциации **Андрей Конеченков**, директор Департамента возобновляемых источников энергии Госэнергоэффективности **Юрий Шафаренко** и сотрудники посольства Украины в ОАЭ.

Кроме стратегий развития "чистой" энергетики, участники форума также

рассмотрели вопросы повышения энергоэффективности в различных секторах экономики, в том числе в промышленности.

Додаткова інформація на цю тему – Европейская правда, 14.01.2018 **«Александр Домбровский: Присоединение Украины к IRENA является мощным шагом к развитию энергетической дипломатии».** Народный депутат фракции Партии «Блок Петра Порошенко» **Александр Домбровский** рассказал, что за несколько недель Украина станет членом Международного агентства по возобновляемым источникам энергии IRENA.

«Это Агентство было официально создано в 2009 году в Бонне (Германия). Деятельность IRENA направлена на обеспечение быстрого перехода к устойчивому использованию возобновляемых источников энергии в глобальных масштабах. На момент создания – в 2009 году – Устав IRENA подписали 75 стран. Сейчас в состав IRENA входит 154 члена, 26 стран подали заявку на присоединение к организации. **Присоединение Украины к IRENA, безусловно, является мощным шагом к развитию энергетической дипломатии и предоставляет дополнительные гарантии потенциальным иностранным инвесторам по инвестициям в возобновляемую энергетику Украины**», — подчеркнул он.

РІА-Новости Украина, радиостанция Голос Столицы, 29.12.2017

Повышение цены на уголь напоминает удавку – эксперт

Из интервью бывшего члена НКРЭКУ Андрея Геруса

Власти хотят сделать так, чтобы население заплатило за повышение цены угля ценами в магазинах, считает бывший член НКРЭКУ **Андрей Герус**.

Национальная комиссия, осуществляющая регулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг, планирует повысить цену угля в тарифе на электроэнергию на 26%. Такое повышение связано с тем, что средняя рыночная цена угля на европейском рынке выросла в 2017 году уже выше заложенных прогнозов на следующий год. В свою очередь, такое повышение может повлечь и подорожание электроэнергии на 10%. Эксперты полагают, что повышение цен, скорее всего, ляжет на плечи не бытовых потребителей.

Возле столичного офиса холдинга СКМ прошла акция-перформанс против повышения цен на уголь по формуле "Роттердам +". Активисты символически жгли "деньги" в "топке ДТЭК" с лицом **Рената Ахметова**.

Отметим, что именно компания Р. Ахметова контролирует около 80% тепловой генерации в Украине. И по этой причине участники акции-перформанса считают, что основным выгодополучателем от повышения стоимости угля будут предприятия Рината Ахметова.

Как отобразится вероятное повышение цены на уголь на украинцах, в эфире радиостанции Голос Столицы проанализировал бывший член НКРЭКУ А. Герус.

— ... У нас всі кошти в енергоринок платять: населення — 30%, а 70% — непобутовий споживач: малий, середній, великий бізнес, бюджетні установи, організації, школи, лікарні, садочки. Друга категорія працює по непобутовому тарифу. Він вже на сьогодні вищий, ніж тарифи для населення, і ще виросте на 16%, на жаль. Це призведе, наприклад, до зростання тарифів на воду, тому що водоканал тепер буде отримувати електроенергію по ціні вище, а 40% собівартості подачі води — це електроенергія. Відповідно, я думаю, споживачі помічають, як зростають тарифи на воду. І скоріше за все, що будуть зростати знову...

Крім того, зростуть ціни в магазинах, тому що у всіх виробників, в усього бізнесу є собівартість електроенергії. Відповідно, якщо вона зростає, всі це відображають у цінах на товари і послуги. Ми будемо бачити зростання цін в наступному році, будемо знову бачити інфляцію. Тому всі будуть за це платити, просто хочуть від населення це приховати.

Отакий от обман тарифний, щоб збирати з усіх гроші. Тут мова йде про додаткові більше десяти мільярдів гривень. Ціна питання велика...

— ... якщо сумарно буде десь біля 13 млрд гривень додатково, то з них більше десяти піде компанії ДТЕК Ріната Ахметова. **Їхні тарифи, по яким вони продають електроенергію, вирости вже понад на 100%, таким чином, у них все добре.**

— ... Але в 2019 році знову можуть прийти і сказати: у нас же великий розрив між тарифами для населення і тарифами для бізнесу, тому треба знову підняти тарифи для населення. У нас буквально недавно був ріст 280%, для того щоб ліквідувати це перехресне субсидування. Розрив знову збільшився.

— Це як вічний двигун. На жаль, коли таким займаються, ніякої довіри до такого тарифоутворення бути не може. Це банальний обман і ніякого ринку, ніякого справедливого регулювання у таких умовах, на жаль, немає.

— Різниця між тарифами для населення і непобутового споживача буде біля 150%. У нас сьогодні тарифи для малого і середнього бізнесу десь у 2,5 рази вище, ніж тарифи для населення. Більше того, у нас тарифи для малого і середнього бізнесу вже будуть вищі, ніж у більшості країн Європи, якщо рахувати до сплати податків, до ПДВ. От як ми створюємо умови для розвитку бізнесу в Україні. Якщо бізнес споживає багато електроенергії, в Україні його немає сенсу відкривати, тому що тут тарифи вже більші, ніж у більшості країн Європи. Звичайно, це негативно впливає на економічне зростання, ми будемо барахтатися зі зростанням у 2,5%...

— У нас прийнято закон про електроенергію і в 2019 році має бути імплементація цього закону, тобто перехід до нової моделі ринку. Перехід до нової моделі ринку означає, що тарифи для населення і бізнесу мають бути на одному рівні. Тому у 2019 році, якщо цей закон буде виконуватися і працювати, знову почнеться зростання тарифів для населення.

Додаткова інформація на цю тему – ГолосУа, 02.01.2018 «Причиною подорожання електроенергії являється желание монополистов заработать». «Владельцам предприятий, которые генерируют электроэнергию, захотелось поднять свои доходы. Скорее всего, это произошло вследствие того, что население стало экономить. Поднятие тарифа поможет не потерять предприятиям свою прибыль. В НКРЭКУ придумали эти хитрые формулы – немецкий хаб плюс «Роттердам +». Это абсолютно искусственная и грабительская схема, потому что во всех странах стоимость угля и газа разная. Привязка же к вышеуказанной схеме увеличивает стоимость и газа и угля. Соответственно растет оптовая цена на рынке, что тянет за собой увеличение тарифов для потребителей», - сказал директор Института города **Александр Сергиенко.**

Експерт отметил, что с точки зрения здравого смысла повышение тарифов на электроэнергию не имеет под собой никаких оснований.

ГолосУа, 03.01.2018 «Тарифы на электроэнергию в Украине будут расти на протяжении всего года – эксперт». Цены на электроэнергию в Украине будут повышаться еще минимум трижды в этом году.

Такою точку зрення высказал эксперт топливного рынка, директор

специальных проектов научно-технического центра «Психея» **Геннадий Рябцев.**

Напомним, 28 декабря НКРЭКУ повысила оптовую рыночную цену на электроэнергию.

В первом квартале следующего года она составит 1495,46 грн за 1 МВт/час (без НДС) и с началом второго квартала (1 апреля, - ред.) поднимется до отметки 1586,69 грн за 1 МВт/час (без НДС).

Ранее сообщалось, что 1 августа 2017 года НКРЭКУ приняла новую методику формирования тарифов на электрическую и тепловую энергию, которая вырабатывается на тепловых электростанциях, теплоэлектроцентралях и когенерационных установках.

Аргументы и факты в Украине (сайт издания), 03.01.2018 «НКРЭКУ ищет способы избежать повышения цен на электроэнергию».

Факты и комментарии, Зеркало недели, Український Бізнес Ресурс, 29.12.2017

Тарифи на електроенергію для населення не зростуть, - Д. Вовк

Незважаючи на зростання оптової ринкової ціни електроенергії, тарифи для населення не зміняться. Про це в ході засідання Національної комісії, що здійснює держрегулювання у сферах енергетики і комунальних послуг України (НКРЕКП), присвяченого утвердженню оптової ринкової ціни вугілля на 2018 рік, заявив голова комісії **Дмитро Вовк.**

За словами глави НКРЕКП, тарифи для населення на даний момент не переглядаються. Однак вони нижче європейських в 6 разів.

"У Європі середній рівень тарифів для населення становить 20 центів, у 28 країн Європи. При поточному курсі євро і згідно з даними Національного банку курс євро становить 33,24. Тому тариф відповідає 6,78 гривень з усіма податками, що майже в 6 разів вище, ніж тариф в Україні. За тарифами для побутових або промислових споживачів... Навіть якщо розглядати питання оптової ринкової ціни та тарифів для промисловості, середній рівень для споживачів 1 класу в Європі становить 3 гривні 80 копійок, що значно вище, ніж в Україні, де середній рівень до 2 грн. Тому на сьогоднішній день тарифи як для населення, так і промисловості залишаються найнижчими", - підкреслив Д. Вовк.

Відзначимо, 28 грудня 2017 року Національна комісія, що здійснює держрегулювання у сферах енергетики і комунальних послуг України (НКРЕКП), затвердила з 1 січня 2018 року оптово ринкову ціну (ОРЦ) на електроенергію на рівні 1561,99 грн/МВт-год (без ПДВ) з розбивкою по кварталах: I квартал - 1 495,46 грн за 1 МВт-год, II - IV квартали - 1 586,69 грн за 1 МВт-год. Тариф Енергоатому виріс на 15%, тарифи для компаній альтернативної енергетики - на 16%, ТЕС - на 16% і ТЕЦ на 14%.

Індикативна ціна вугілля, яка визначена на підставі середньої ринкової ціни на європейському ринку за період грудень 2016 року - листопад 2017 року, становить 90,05 дол/тонна, що нижче поточних котирувань на міжнародних ринках.

Украинские новости, ГлавКом, 29.12.2017

Эксперт назвал экономические предпосылки для изменения тарифов на электроэнергию для промышленности

Рост тарифов для промышленных потребителей имеет понятные экономические причины. Однако, существующая модель сдерживания тарифов для

населения за счет перекалывания финансового бремени на предприятия, не соответствует опыту передовых стран. Такое мнение высказал экономический эксперт, заместитель редактора отдела "Бизнес" проекта "Новое время" **Олег Гавриш** в эфире телеканала "Прямой".

Эксперт раскритиковал практику перекрестного субсидирования: "Перекрестное субсидирование, которое существует у нас, когда забирают деньги у промышленности и отдают населению. Это то, что не работает ни в одной цивилизованной стране", - подчеркнул он.

Выходом из сложившейся ситуации Олег Гавриш видит в скорейшем формировании рынка электроэнергии, закон о котором под давлением Европейского Сообщества принят Верховной Радой в этом году.

Додаткова інформація на цю тему – УНН, Телеграф (новости Украины и мира), Finance.ua, 29.12.2017, «НКРЕКП встановила „зелені“ тарифи для підприємств на I квартал 2018 року». Тарифи були переглянуті на виконання вимоги статті 9-1 Закону "Про альтернативні джерела енергії", відповідно до якої проводиться щоквартальний перерахунок "зеленого" тарифу згідно з офіційним курсом гривні відносно євро встановленим НБУ. У матеріалах до постанови зазначається, що курс євро у I кварталі 2018 року зросте на 4,5% порівняно із IV кварталом 2017 року до 32,44 грн за євро, проти 31,04 грн за євро.

Нагадаємо, з-посеред усіх країн Європи коефіцієнт щодо "зелених" тарифів в Україні найбільший.

Интерфакс-Украина, 02.01.2018

"Укрэнерго" и госпредприятие "Молдэлектрика"

обсудили планы возобновления работы ЛЭП "ЮУАЭС-Исакча"

НЭК "Укрэнерго" и госпредприятие "Молдэлектрика" обсудили вопрос возобновления работы ЛЭП 750 кВ "Южно-Украинская АЭС (Николаевская обл.) – Исакча (Румыния)" на классе напряжения 400 кВ, сообщила пресс-служба НЭК со ссылкой на прошедшую в конце декабря встречу в Кишиневе.

В "Укрэнерго" отмечают, что на заседании группы Энергетического сообщества по проектам совместного интереса (РЕСІ/РМІ) 11 декабря 2017 года в Вене компания представила проект строительства подстанции 750/400 кВ "Приморская" с двухцепной ЛЭП 400 кВ "Приморская - Исакча" для получения статуса РМІ. Финальный список проектов будет утвержден на заседании Совета министров ЭС в октябре 2018 года.

По данным НЭК, реализация проекта увеличит мощность интерконнектора с Румынией до 1-1,2 ГВт после 2026 года. Кроме расширения пропускной способности трансграничных сетей в этом направлении, повысится также надежность электроснабжения потребителей южных регионов Украины и Молдовы, будут сняты ограничения по выдаче мощности генерации из возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в регионе.

ЛЭП 750 кВ "ЮУАЭС – Исакча" была введена в эксплуатацию в середине 80-х прошлого столетия и после развала СССР не использовалась, ее отдельные участки были демонтированы. Протяженность ЛЭП по территории Украины составляла 284 км, Молдовы – 112 км, Румынии – 3 км.

Дополнительная информация на эту тему – Бизнес.Цензор.Нет, 04.01.2018 «Операторы энергосистем Украины и Молдовы согласовали планы

интеграции с ЕС». НЭК "Укрэнерго" и госпредприятие "Молдэлектрика" согласовали планы синхронизации энергосистем с Европейской сетью системных операторов передачи электроэнергии (ENTSO-E). Соответствующая договоренность была достигнута на рабочем заседании представителей операторов энергосистем стран, которое состоялось в конце декабря прошлого года в Кишиневе.

По итогам заседания была согласована основная часть проекта соглашения, определен перечень приложений, и согласована дорожная карта разработки и согласования приложений к ней. Выполнение мероприятий указанной дорожной карты запланировано на 2018 год.

Новое время (сайт), Интерфакс-Украина, Капитал, РБК-Украина, 03.01.2018

Минэнерго начало поиск независимых директоров для Укрэнерго

Министерство энергетики и угольной промышленности объявило конкурс на отбор четырех независимых членов наблюдательного совета государственной Укрэнерго. Об этом сообщает пресс-служба министерства.

Заявления и документы на участие в конкурсном отборе принимаются до 2 марта 2018 года, говорится в сообщении.

В общем наблюдательный совет компании будет состоять из семи членов: четверо независимых и еще трое, номинированных государством.

Напомним, что Кабинет министров в середине ноября начал корпоратизацию Укрэнерго, изменив форму предприятия - из государственного в частное акционерное общество (ЧАО). Все 100% акций Укрэнерго по-прежнему принадлежат государству.

Новое время (сайт), 04.01.2018

Топ-10 событий в секторе электроэнергетики Украины (п. 4)

Юрий Корольчук

Состоялась приватизация 25% пакетов акций энергогенерирующих компаний и облэнерго (Западэнерго, Киевэнерго, Донецкоблэнерго, Днепроэнерго, Днепрооблэнерго), которые входят в ДТЭК Ахметова. Ожидается, что пакеты акций приобрели родственные с ДТЭК компании из группы СКМ Рината Ахметова. Общая сумма от приватизации, которую получил бюджет, составила 3,7 млрд грн. Тогда как продажа пакетов акций Донбассэнерго, Сумыоблэнерго и Одессаоблэнерго не состоялась.

Новое время (сайт), УНИАН, Капитал, ГолосUa, Энергореформа, 04.01.2018

Украина собралась увеличить поставки электроэнергии за рубеж в 2018 году

Экспорт электроэнергии из Украины в страны ЕС и Молдову планируется увеличить на 15-20% – до 5,855 млрд кВт-ч. Об этом свидетельствуют данные прогнозного баланса Министерства энергетики и угольной промышленности.

В частности, поставки в направлении Венгрии, Словакии, Румынии с "энергоострова Бурштынской ТЭС" планируются в объеме 3,6 млрд кВт-ч, в направлении Польши – 1,2 млрд кВт-ч, в Молдову – 1,055 млрд кВт-ч.

Напомним, что по последним имеющимся данным за 11 месяцев 2017 года Украина увеличила экспорт электроэнергии за рубеж более чем на треть.

Дополнительная информация на эту тему – УНН, Гал-Info, Західна інформаційна корпорація, 05.01.2018 «Экспорт української електроенергії зріс на 34%». За 11 місяців 2017 року Україна наростила експорт електроенергії на 34,4%,

порівняно із відповідним періодом 2016 року. Про це свідчать дані Міністерства енергетики та вугільної промисловості.

Зокрема, за січень-листопад 2017 року Україна експортувала електроенергії у обсязі 4 млрд 707,6 млн кВт/год., що на 34,4% більше, ніж за відповідний період 2016 року.

При цьому виробництво електроенергії за вказаний період зросло на 1 млрд 504,6 млн кВт/год. або на 1,1%, порівняно із січнем-листопадом 2016 року.

Нагадаємо, електроенергія у 2018 році подорожчає майже на 16%.

Електровести, Энергореформа, 05.01.2018

Доля Энергоатома в отпуске електроэнергии в ОРЭ в 2017 году увеличилась до 55,1%

Доля НАЭК "Энергоатом" в общей структуре отпуска в оптовый рынок электроэнергии (ОРЭ) Украины в 2017 году увеличилась на 5,7 п.п. по сравнению с 2016 годом – до 55,5%, тогда как доля энергогенерирующих компаний ТЭС (ГК ТЭС) снизилась на 9,9 п.п. – до 28,95%.

Увеличение доли в общей структуре отпуска также показали ГЭС – на 17,2 п.п., до 5,8% и производители электроэнергии по "зеленому тарифу" – на 0,2 п.п., до 1,5%. В то же время доля ТЭЦ и других установок снизилась на 6,1 п.п. – до 7,0%.

В целом, по расчетам агентства, отпуск в ОРЭ в 2017 году увеличился на 0,4% по сравнению с 2016 годом - до 155 млрд 414,2 млн кВт-ч, в т.ч. отпуск "Энергоатома" составил 85 млрд 576,1 млн кВт-ч (+5,7%), ГК ТЭС – 44 млрд 960,0 млн кВт-ч (-9,9%), ГЭС – 10 млрд 567,7 млн кВт-ч (+13,7%), ТЭЦ и др. – 10 млрд 881,3 млн кВт-ч (-6,1%), "зеленых" – 1 млрд 898,1 млн кВт-ч (+21,6%).

Стоит отметить, что наибольший прирост среди "зеленых" по итогам года показали имеющие наиболее высокий тариф среди всей генерации солнечные электростанции – на 44,4% (710,6 млн кВт-ч), "биомасса" – на 15,6% (194,8 млн кВт-ч), малые ГЭС – на 11,1% (210,4 млн кВт-ч), ветровые электростанции – на 5% (970,5 млн кВт-ч).

Новое время (сайт), 05.01.2018

Мы нацелены на масштабные проекты по солнечной энергии в Украине – руководитель норвежской Scatec Solar

*Из интервью Терье Пилског, исполнительного вице-президента
компании Scatec Solar из Норвегии, которая является крупным производителем
солнечной энергии в разных странах по всему миру*

У иностранных инвесторов нет четкого понимания, каким будет регулирование Украины в сфере возобновляемых источников энергии в долгосрочной перспективе. Поэтому они вынуждены приспосабливаться.

Если Украина создаст свободный рынок электроэнергии, закрепит на нем правила игры на годы и уберет бюрократию при входе в отрасль, зарубежные компании будут с удовольствием инвестировать в украинский рынок, говорят эксперты и участники рынка.

– Внедрять возобновляемые источники энергии необходимо для того, чтобы снизить выбросы углекислого газа в мире. Что касается солнечной энергии, то мы видим значительную экономию средств, значительное развитие технологий и инновации...

– ... Если вы собираетесь строить новые мощности в соответствии со всеми стандартами, то это будет довольно дорого. Если посмотреть на международные расценки, то возобновляемая энергия, и солнечная энергия в частности, предлагается по цене 1,8 центов США за киловатт-час.

Разумеется, в Украине немного другая ситуация. Там нет столько солнца, как в Лиме и Мексике, поэтому не факт, что цены опустятся до такого уровня.

– Мы преимущественно работаем на развивающихся рынках. В Латинской Америке, Бразилии, Гондурасе, в Африке. Мы установили большие мощности в Южной Африке.

Это очень разные рынки. На одних рынках существуют льготные "зеленые" тарифы, как сейчас в Украине... На других рынках проводят аукционы...

– Для нас показательным является тот факт, что если страна предлагает льготный "зеленый" тариф, то она хочет расширить мощности возобновляемых источников энергии. Если такое происходит, то мы приходим и оказываем поддержку таким намерениям. Тариф на уровне 50 центов в Украине считается высоким. Но с другой стороны, это тариф на 10 лет, тогда как другими странами такой тариф устанавливается на 20-25 лет. Поэтому нельзя сравнивать.

– Первоочередным для нас в Украине является успешное создание общей структуры – это до конца 2019 года. За этот период, кроме построения мощностей, нас интересует уровень профессионализма и внутренняя организация энергорынка Украины.

После этого срока пока нет понимания, что будет. Непонятно, каким будет регулирование, поэтому нам придется приспосабливаться...

Информация на эту тему – Дело (Сайт издания), 10.01.2018 "Привет из будущего: "зеленая" энергетика растет быстрее всех поколений".

РИА-Новости Украина, 05.01.2018

Украине надо повышать энергоэффективность экономики – эколог

Из интервью Ирины Ставчук, эколога, исполнительного директора общественной организации "Екодія"

Украина введет квоты на выбросы для предприятий. Однако схема торговли парниковыми газами в Украине стартует через три года. До этого правительство будет внедрять нужные законы и создаст систему распределения квот. Пока Украина поставила цель сократить выбросы на 40% от уровня 1990 года.

При этом по сравнению с 90-ми годами количество выбросов в Украине уменьшилось с 600 до 190 млн тонн в 2016 году, о чем свидетельствуют данные Статистического ежегодника мировой энергетики. В частности, 56% выбросов происходит из-за сжигания угля, 28% приходится на газ, и 16% – на нефтепродукты.

— В Україні перший великий спад викидів був після розвалу СРСР через те, що багато підприємств перестали працювати, взагалі економіка реструктуризувалася. Наступна хвиля скорочення викидів у нас була після кризи 2008 року, і зараз така третя велика хвиля скорочення викидів звичайно пов'язана із війною, із скороченням економічного виробництва, із втратою підприємств у Криму і на Донбасі.

... як на думку громадських організацій, є набагато більша потреба не просто скорочувати викиди, бо вони в нас і так скорочуються внаслідок економічного спаду, а працювати над тим, щоб економіка ставала більш енергоефективною. Щоб були стимули, і вони вже є, для жителів утеплювати будівлі, створювати ОСББ, і було прийнято кілька законів цього року, які ще

не імплементовані, і про комерційний облік тепла в будівлях.

— В ЄС насправді більшість скорочень були досягнуті завдяки стандартам з енергоефективності, і цілям зменшення енергоємності економіки на 20% до 2020 року. Другий механізм — досягнення цілей з відновлювальної енергетики. Тобто в економіці є внутрішні цілі — досягти обсягу джерел відновлювальної енергетики у 20% до 2020 року. **В Україні також є цілі і по енергоефективності, і по відновлювальній енергетиці, вони працюють. Якби напрацьовувалися механізми вже під досягнуті цілі, то такі інструменти, на нашу думку, були б більш дієвими. Тому що вони, по-перше, сприяють енергоефективності, а по-друге, сприяють енергонезалежності, і взагалі там дуже багато соціальних позитивних факторів.**

— Цілі є, але немає політичної волі робити на це більш сильний акцент. **І немає політичної волі прийняти політичні рішення на майбутнє і сказати чітко, що ми робимо курс на відновлювальну енергетику, у нас немає необхідної кількості вугілля, тому ми маємо щось з цим робити.**

— ... У нас енергетична система централізована. В світі зараз відбувається тенденція децентралізації. **В нас є великі підприємства, якась АЕС, чи ТЕС, від неї йдуть великі лінії електропередач, які потім розподіляються. У світі такі великі мережі вже не потрібні, вони мають бути розумні, сучасні, і вони мають реалізовувати можливість виробляти для себе і продавати в мережу.**

— Насправді, внутрішня система торгівлі парниковими викидами мала бути запроваджена з 1 січня 2018 року. Але ми не встигаємо. З усієї кількості наших зобов'язань це не є пріоритетним. Але дедлайн був встановлений саме такий.

Бизнес.Цензор.Нет, Fin.org.ua, 09.01.2018

Средний тариф для ТЭС Ахметова в 2017 году составил 1,6 грн за кВт*ч

Средний тариф для тепловой генерации, 80% выработки которой обеспечивает холдинг ДТЭК Рината Ахметова, в 2017 году составил 1,6 грн за кВт*ч. Эту цифру БизнесЦензор подсчитал на основе данных госпредприятия "Энергорынок", которое публикует анализ цен в энергетическом рынке каждые 10 дней.

Согласно данным ГП "Энергорынок", за год тепловая генерация (генерирующие компании, которые управляют теплоэлектростанциями - ГК ТЭС) продала в рынок 40,52 млн МВт*ч.

Исходя из среднемесячного тарифа, который публикует ГП "Энергорынок", общая выручка от проданной электроэнергии составила 64,66 млрд грн.

Таким образом, средний тариф для ГК ТЭС в 2017 году составил 1595,7 грн за МВт*ч (64,66 млрд грн / 40,52 млн МВт*ч) или 1,6 грн за кВт*ч.

В 2017 году согласно Оптовой рыночной цене электроэнергии (ОРЦ), утвержденной НКРЭКУ в начале года, средний тариф для ТЭС должен был составить 1,32 грн за кВт*ч.

28 декабря 2017 года НКРЭКУ утвердила ОРЦ на 2018 год, заложив увеличение тарифа для ТЭС на 16%. Тариф был увеличен благодаря методике расчета ОРЦ, утвержденной в 2016 году - так называемая формула "Роттердам+".

Таким образом, в 2018 году средний тариф для тепловой генерации должен оставить 1,85 грн за кВт*ч. Для сравнения, тариф для атомных станций оставит не более 0,6 грн за кВт*ч.

По итогам 2016 года, 81% электроэнергии в тепловой генерации выработали

ТЭС энергохолдинга ДТЭК Рината Ахметова.

Повышение тарифа для тепловой генерации НКРЭКУ компенсировало повышением цены на электроэнергию для не бытовых потребителей (промпредприятия, бизнес, бюджетные и коммунальные предприятия) на 8-11%.

РБК-Украина, УНН, УНИАН, ЛигаБизнесИнформ, Зеркало недели, 09.01.2018

НКРЭКУ одобрила механизм выплаты 2 млрд грн долга энергогенерирующим компаниям

Национальная комиссия, которая осуществляет государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг, одобрила механизм выплаты 2 млрд гривен долга энергогенерирующим компаниям. Соответствующее решение принято на заседании НКРЭКУ.

В частности, Нацкомиссия утвердила соответствующие изменения в смету расходов ГП "Энергорынок" на 2018 год.

Отметим, в октябре 2017 года Кабинет министров Украины утвердил меры по стабилизации работы энергогенерирующих компаний тепловых электростанций, приняв распоряжение, согласно которому "Энергорынок" смог привлечь (дополнительно к существующим кредитным линиям) кредит до 2 млрд гривен для погашения задолженности перед энергогенерирующими компаниями, которая образовалась до 1 сентября 2017 года. Средства кредита направлялись исключительно на оплату поставки угольной продукции.

Дополнительная информация на эту тему – РИА-Новости Украина, 10.01.2018 **«Дяченко: распределение средств на энергорынке имеет хитрую схему»**. Из интервью эксперта по энергетическим вопросам **Сергея Дяченко** в эфире радиостанции Голос Столицы.

— В принципі розподіляти кошти на погашення боргів, це дискусійне питання, тому що по закону розподіляються кошти з розподільчих рахунків, а коли воно вже попадає в енергорынок, там вже трошки інші механізми, включаючи НКРЕКП...

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, Сайт Кабінета Міністрів України, 09.01.2018

Міненерговугілля України дотримується чіткого курсу щодо максимальної відкритості та прозорості у роботі ПЕК України

Про це свідчить успішне завершення першого етапу аудиту даних Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, підтриманого Міністром **Ігорем Насаликом** та проведеного у 2017 році командою експертів DiXi Group (у межах проекту «Прозора енергетика»), спільно з експертами ТЕКСТИ (у межах проекту TAPAS) за підтримки USAID.

У межах першого етапу здійснено аудит даних Департаменту нафтогазового комплексу та Департаменту ядерної енергетики та атомно-промислового комплексу. Для цього проведено 7 зустрічей з працівниками департаментів та проаналізовано набори даних, що вже оприлюднюються на сайті Міненерговугілля та НАЕК «Енергоатом». Період аудиту тривав з липня по грудень 2017 року.

Команда експертів проаналізувала всю отриману інформацію і підготувала адаптовані та доповнені форми наборів даних у відповідності до вимог Міжнародної хартії наборів даних. Загалом розроблено 23 форми у форматі відкритих даних (opendata), з яких 15 для Департаменту нафтогазового комплексу та 8 для

Департаменту ядерної енергетики та атомно-промислового комплексу.

За результатами обговорення першого етапу аудиту керівництвом Міністерства прийнято рішення схвалити результати і перейти до другого етапу аудиту даних департаментів. **Міністр Ігор Насалик наголосив про наміри забезпечувати й надалі системну роботу щодо посилення відкритості та прозорості в енергетичній сфері. Таким чином, у 2018 році відповідну роботу щодо аудиту даних буде продовжено.**

Электровести, Аргументы и факты в Украине (сайт издания), 10.01.2018

Киевэнерго просит Кабинет министров увеличить тарифы для населения

Компания «Киевэнерго» просит Кабинет министров Украины дать зеленый свет на повышение тарифов для населения.

Сообщается, что компания попросила Кабинет Министров Украины включить стоимость закупки 10-дневного запаса мазута для подготовки к отопительному сезону в общую стоимость тарифов для населения.

Об этом гласит соответствующее письмо Национальной комиссии, осуществляющей государственное регулирование в сфере энергетики.

Если стоимость закупки мазута (861,33 миллиона гривен) для электростанций одобрят, то цены на электроэнергию для населения вырастут на 13%, а за тепло киевлянам придется платить на 7% больше.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, Економічна правда, Бизнес.Цензор, 10.01.2018

Решения НКРЭКУ о формировании RAB-тарифов "Укрэнерго"

и на транспортировку тепла вступят в силу с 11 января

Решения Национальной комиссии, осуществляющей госрегулирование в сфере энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), необходимые для перевода НЭК "Укрэнерго" на стимулирующее регулирование (RAB-регулирование) с регуляторной нормой дохода на уровне 12,5% вступят в силу с 11 января 2018 года.

Постановления №№973-980 от 27 июля 2017 года, формирующие нормативную базу для перевода "Укрэнерго" на RAB-регулирование, обнародованы в газете "Урядовый курьер" 10 января 2018 года.

"Это полный пакет для внедрения стимулирующего тарифообразования для магистральных электрических сетей, для государственного предприятия "Укрэнерго"... пакет этой нормативной базы ожидался уже очень давно международными организациями, активно предоставляющими кредиты "Укрэнерго", - отмечал в июле глава НКРЭКУ **Дмитрий Вовк**.

"Урядовый курьер" также обнародовал постановления №№964-967, которыми утверждается процедура и порядок формирования тарифов на транспортировку тепла по магистральным и распределительным сетям на принципах стимулирующего регулирования. Регуляторная норма дохода для таких компаний установлена НКРЭКУ на уровне 12,5% для первого регуляторного периода.

"Мы практически завершили формирование нормативной базы, однако необходимо еще работать совместно с другими органами власти, чтобы полный пакет был готов. Компании в сфере теплоснабжения – прошу обратить внимание и активизировать работу по переходу от системы "Затраты+" (которая не мотивирует к энергоэффективности и привлечению инвестиций) к стимулирующему тарифообразованию. После проведения открытых слушаний конкретными

компаниями комиссия будет рассматривать переход от системы "Затраты+" к стимулирующему регулированию", - отмечал в июле глава Д.Вовк.

Интерфакс-Украина, Энергореформа, UA Energy, 11.01.2018

Канадская TIU построила солнечную электростанцию мощностью 10,5 МВт в Днепропетровской области

Компания TIU (Канада) построила солнечную электростанцию установленной мощностью 10,5 МВт в Никополе Днепропетровской области.

"Общий объем инвестиций составил EUR 10,5 млн", - говорится в сообщении.

НКРЭКУ уже установила "зеленый тариф" для гелиоэлектростанции TIU.

Как сообщалось, весной 2018 года TIU намерена приступить к строительству еще четырех объектов возобновляемой энергетики – трех в Николаевской области и одного в Херсонской.

TIU находится в собственности канадской инвестиционной компании Refraction Asset Management (RAM).

Новое время (сайт), 11.01.2018

Украина может стать лидером рынка ветровой энергии в Европе, – глава Eurocapre New Energy Ukraine

Из интервью Питера О'Брайана, главы Eurocapre New Energy Ukraine, украинской "дочки" крупной европейской группы по производству возобновляемой энергии

Олег Гавриш

– Я думаю, что законодательная структура очень хорошая. Также интересно, что с момента введения законодательства в 2009 году, оно осталось довольно стабильным. Когда иностранные инвесторы смотрят, то мы можем им сказать, у нас есть история, почти 10 лет. Люди говорят, что Украина нестабильна. Возможно, это так для других секторов, но в нашем все относительно стабильно...

В целом, в Украине много рисков, но большие прибыли. Риск довольно высок, в первую очередь ввиду геополитики и ситуации на востоке страны. Но в плане инвестиций, инвестиционного потенциала и вознаграждения, ситуация довольно интересная.

– Приоритетом в секторе возобновляемой энергии является улучшение соглашения о закупке электроэнергии. Данное соглашение составлено НКРЭКУ, недавно в него были внесены изменения, которые поддержали ЕБРР и международные финансовые учреждения. Я считаю, что улучшений недостаточно, они должны продолжаться.

– Я не эксперт по биомассам или солнечной энергии, мы занимаемся ветряной энергией. Но, на мой взгляд, в биомассах есть смысл, поскольку в Украине огромные сельскохозяйственные ресурсы. Соответственно, должно быть много побочных продуктов, которые можно превратить в энергию.

Что касается ветряной энергии, то через 20 лет вы увидите ветряные турбины по всей стране, от границы с Россией до границы с Молдовой.

Нужно понимать, что у Украины первоклассные ветровые ресурсы. Это интересно, так как сейчас говорят о проблемах и дефиците бюджета. Но в 21 столетии, если посмотреть на возобновляемые источники энергии и то, куда идет энергия, то у Украины хорошее положение.

Не вижу причин, почему она не может стать лидером рынка.

... Если посмотрите на статистику, атомная энергия – около 57% сегодня, уголь – 35%, большие ГЭС – около 6%, возобновляемые источники энергии – 1,5%. Я думаю, что в среднесрочной перспективе (6–12 лет) кривые спроса и потребления пересекутся в Украине.

Имеющиеся источники энергии исчерпаются. По словам регулятора, 88% из существующих энерго мощностей полностью или практически износились. По их словам, Украине необходимо 16 гигаواتт новых мощностей.

Вопрос: откуда они возьмутся? Я не думаю, что хватит частного капитала, международного капитала и государственного капитала, который мы все вместе вкладываем. И где же возьмется энергия через 6–12 лет?

Единственный ответ – это импорт из ЕС. Но для меня это разочарование, ведь Украина сидит на таких прекрасных ресурсах, но в них годами никто не инвестировал. Думаю, вопрос не в том, сколько должно приходиться на возобновляемые источники энергии. Вопрос в том, где брать энергию через 5, 10 лет и как избежать ситуации, как в ЮАР. Именно таким вопросом мы должны задаваться: откуда возьмутся энергогенерирующие мощности и будет ли их достаточно, чтобы удовлетворить спрос?

– Да, вы правы, альтернативная энергия дороже, если говорить о новых построенных станциях. Лучший пример – это атомная станция Hinkley Point в Британии, франко-китайский проект. Правительство Великобритании будет платить 10-11 евроцентов за киловатт-час. Это так же дорого или даже дороже, чем многие возобновляемые источники энергии.

Если мы говорим об атомной энергетике, то станции строили в бывшем СССР. Мощности полностью изношены. Вопрос в том, что делать, когда выйдут из строя станции советской эпохи. Строительство АЭС – это дорого. Импорт угля из США, Австралии, ЮАР – это не дешево. С ГЭС другая проблема: ввиду глобального потепления – это ограниченное количество энергии, ведь их сложно расширить для больших масштабов. Природный газ – он не дешевый.

Украине придется платить мировую цену за электричество. Думаю, время субсидий и схем уже в прошлом. Это хорошо, так как означает меньше коррупции в энергосекторе, чем было раньше.

Давайте поговорим о ветряной энергии. К 2020 году должен быть сетевой паритет. Сегодня ветер в паритете с природным газом, но к 2020-му должен быть на уровне цены угля. Когда мы начали развивать ветряную электростанцию в Запорожье, мы изначально вырабатывали 2,5 МВт, затем мы достигли номинальной мощности в 3,0 МВт. Сегодня уже 3,6 МВт номинальной мощности. Диаметр лопастей вырос от 100 до 136 метров. Высота HAWP (ветряков) поднялась от 94 м до 117 м. Это меняется каждые 12-18 месяцев, и это снижает затраты.

Через 5 лет, мне кажется, то же самое будет происходить и с солнечной энергией. Стоимость панелей снижается, и думаю, цена продолжит снижаться.

Если посмотреть на использование капитала в энергетическом секторе ЕС, то все деньги идут на возобновляемые источники. В уголь ничего не вкладывают, очень мало в природный газ. Рынок и в Европе, и в США, и в Азии движется в сторону возобновляемых источников энергии. Думаю, эта тенденция верна и для Украины.

Справка. EuroCape - международная группа компаний по производству возобновляемой энергетики на основных перспективных рынках Европы. EuroCape

строит проекты вместе с ведущими международными производителями ветряных турбин. Компания эксплуатирует их, получая прибыли в долгосрочной перспективе от продажи энергии, полученной из возобновляемых источников. На сегодня портфель проектов EuroCape в сфере возобновляемой энергетики составляет более 2 тыс. МВт мощности. Подразделения EuroCape находятся во Франции, Германии, Италии, Монако, Польше, Румынии и Украине. EuroCape начала свою деятельность в Украине в 2008 году.

ГолосУа, 11.01.2018

Украинцев ожидает рост цен по всем энергоносителям – эксперт

Из интервью эксперта по вопросам энергетики Валентина Землянского

«Повышение цены на газ для промышленности затронет население пока опосредованно – через рост инфляции в первую очередь. Это первая ласточка, за которой последует череда решений об увеличении цены на газ», - подчеркнул **Валентин Землянский**.

Эксперт добавил, что на это повлияет как внутривластическая ситуация, так и внешнеполитическое давление.

«От Украины будут требовать исполнения принятых на себя обязательств, поскольку решение о повышении тарифов на газ было принято Кабинетом министров и внесено в Меморандум сотрудничества с МВФ. Кабмин и В. Гройсман сами себя загнали в эту ситуацию. Какое решение правительство примет по вопросу повышения цен на газ для населения в результате, согласно требованию МВФ, пока неизвестно. Следует подождать конца отопительного сезона, а потом будет что-то понятно.

«Что касается рынка коммунальных услуг, то в настоящее время через субсидии идет перераспределение бюджетных средств – никакой это не рынок, это профанация. Тем паче, что коммунальные тарифы, существующие сегодня в Украине, покрывают с лихвой все затраты коммунальщиков. То, каким образом в нашей стране повышают тарифы, называется волюнтаризм, это ничем не мотивированное и ничем не подкрепленное управленческое решение», - подытожил эксперт.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 13.01.2018

Електрику та газ крадуть масово

Сергій Яновський

Активніше, ніж блакитне паливо, в області крадуть тільки електроенергію. Зокрема, торік тут викрили 2973 споживачів, які безоплатно використали газу на 4,2 млн грн. Після нагадування про те, що цінний ресурс безплатним бути не може, 369 з них сплатили 204 тисячі. А працівники районних електромереж за той само час виявили майже три тисячі крадіжок кіловатів на понад 33 млн грн. «Рекорд» встановили споживачі з обласного центру, які спалили «дармової» електроенергії майже на 20 мільйонів. Поліція вже відкрила десятки кримінальних проваджень, контролери склали сотні протоколів із чималими штрафами.

МФО “ЄвроОптимісти”, 12.01.2017

Заява МФО “ЄвроОптимісти” про підняття ціни на електроенергію

Ми, члени МФО “ЄвроОптимісти”, обурені новиною про те, що Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), підвищила ціну на електроенергію на 16%.

Серед причин підняття тарифу НКРЕКП було наведено, в тому числі, і збільшення індикативної ціни на вугілля на 25,8 % за тону. Відповідно до Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії індикативна ціна вугілля визначається на підставі середньої ринкової ціни на європейському ринку, включно на основі сумнозвісної формули “Роттердам+”. Враховуючи значну критику зазначеного механізму, а також його абсолютну економічну недоцільність, підвищення індикативної ціни на вугілля є лобіюванням інтересів певних олігархічних груп, а не зумовленим об’єктивною економічною оцінкою.

Ми впевнені, що сьогоднішнє підняття вартості електроенергії для промисловості на 16% неминуче призведе до негативних економічних та соціально-політичних наслідків. Також подібне тарифне навантаження може погіршити умови для малого та середнього підприємництва в Україні, адже такий бізнес платить тарифи вже вищі, аніж у багатьох країнах Європи.

Ми, депутати-ЄвроОптимісти, вимагаємо, перш за все, негайного проведення прозорого конкурсу на заміщення членів НКРЕКП, відповідно до чинного законодавства з метою недопущення зловживання службовим становищем. Від голови НКРЕКП Дмитра Вовка вимагаємо врахувати інтереси споживачів електроенергії, а не окремого бізнесу. Ми вважаємо, що рішення було прийнято із порушенням законодавства та процедур, не було завчасно оприлюднено для пропозицій та зауважень громадськості.

Ми наполягаємо, що це рішення має бути скасовано в найкоротший термін, а, натомість, має бути прийняте збалансоване рішення у відповідності до чинного законодавства та з урахуванням інтересів споживачів та української економіки.

Україна молода, 12.01.2018

Енергетика завтрашнього дня

**Богдан Максимович, член-кореспондент
Української нафтогазової академії;**

**Богдан Соколовський, колишній представник
Президента України з міжнародних питань енергетики**

Найважливіша для держави галузь перебуває на рівні минулого століття. Аби Україна змогла вижити завтра, треба зробити низку рішучих і конкретних кроків.

Енергетичні галузі вичерпали свій ресурс. Тоді як розвинуті країни відмовляються від прямого спалювання вугілля в електроенергетиці, ми продовжуємо це планувати, технологічно залишаючись на рівні СРСР - тобто РФ. Замість оновлення і підтримки вітчизняних вугільних шахт завозимо в Україну імпортне вугілля.

Україна імпортує більшість нафтопродуктів і хімічної сировини - здебільшого з РФ; імпортуємо газ російського походження, стримуючи видобуток своїх запасів.

Отже, осучаснення енергетики України, з урахуванням неблагонадійності сусіда, - пріоритетне завдання.

Ставка на нові технології. Значної уваги заслуговує українська ядерна енергетика. Подобається це комусь чи ні, але незаперечним є той факт, що українська ядерна енергетика є щонайменше другою у світі по важливості у державі (після Франції). Найкраще для нашої держави, на нашу думку, - перейти на інші ядерні технології, які не передбачають збагачення урану.

У згаданому контексті найбільш перспективними для нас є канадські технології CANDU, досвід впровадження та експлуатації яких є, зокрема, у сусідній Румунії.

Україна має значні перспективи збільшення нафтовидобутку до 10-12 млн. тонн на рік із урахуванням глибинного горизонтального буріння та покладів у шельфі Чорного моря. Це – реально. Одночасно слід забезпечити оптимальний варіант імпорту нафти з міжнародних ринків.

Пальне для армії, виготовлене в ... Росії? ... залишається актуальною проблема диверсифікації шляхів імпорту нафти. Україна спільно з Польщею 13 років тому проробляла можливість продовження нафтопроводу «Одеса- Броди» до Плоцька. Таким чином вирішувалася проблема забезпечення нафтою Дрогобицького і Надвірнянського (а також опосередковано й інших в Україні) НПЗ.

На сьогоднішній день це виглядає сумнівним, оскільки 2 західноукраїнських і ще 4 інших українських НПЗ (успадкованих від СРСР) уже тривалий час простоюють і втратили практично весь кваліфікований персонал, обладнання і технології, а Польща вже напрацювала надійне постачання нафти морським шляхом.

Водночас потрібно загострити увагу, що до нас ввозять нафтопродукти або з РФ, або з НПЗ, куди поставляється російська нафта.

Тривала недержавницька політика нових власників щодо приватизованих українських НПЗ ставить на порядок денний прийняття ВРУ і повноцінне виконання нових законів про відповідальність власників цих заводів за їх фактичне знищення.

Час будувати власний НПЗ. Не всі українські НПЗ варто вдосконалювати, оскільки всі вони здатні виробляти набагато більше, ніж Україна потребує, а міжнародний ринок нафтопродуктів тепер практично не доступний для України (принаймні наразі). Тим більше, що таке оновлення коштує немалих грошей.

Є й другий варіант, який пророблявся у 2007-2009 роках – це будівництво сучасного нафто-хімічного комплексу в Новому Роздолі Львівської області на вивільнених виробничих площах Роздільського гірничо-хімічного підприємства «СІРКА». Вартість створення такого нового комплексу для переробки 10 - 12 млн. тонн нафти складала би 5-6 млрд. доларів США.

Власний газ і газифікація вугілля. При належному відношенні (впровадження сучасних технологій і оптимальне фінансування гео-розвідки і видобутку) через кілька років Україна могла би видобувати до 30 млрд. кубометрів газу щорічно. ...цього обсягу було би цілком достатньо для забезпечення всіх потреб України.

Проте, дбаючи про збереження на майбутнє власних ресурсів, доцільно використати ситуацію з наявністю скрапленого природного газу на світових ринках. Тому продовжує бути актуальною проблема будівництва терміналу скрапленого газу. Тим більше, що є напрацювання щодо його розміщення в Березанському лимані на Миколаївщині.

І нарешті, Україна може видобувати набагато більше різних типів вугілля, ніж споживає: і газової групи, і антрацитного. Однак складається враження, що ми не завжди вміємо ним правильно розпорядитися. В результаті імпортуємо його із закордонних копалень за вищою ціною, ніж на міжнародних і на нашому ринках. Крім традиційних для нас, є ще один спосіб використання вугілля - його газифікація. Для цього можна використати і світовий досвід, і напрацювання наших фахівців.

Але неупереджені економісти легко зможуть показати розрахунками, що тепер вироблений у нашій країні продукт із національної сировини місцевими робітниками в цілому для країни був би вигідніший, ніж куплений по імпорту.

Отже, крім осучаснення і розвитку всіх енергетичних (і суміжних із ними) галузей, на сьогодні пріоритетом цивілізованого розвитку для України є насамперед

запровадження нових, енергоощадних технологій усіма споживачами енергії, включаючи скорочення втрат у лініях передачі енергії (і електричної, і теплової, і будь-якої іншої). Для прикладу: в нас втрати на лініях електропередачі становлять 12%, у Польщі - 9%, у Німеччині - 6%. Тобто доведення наших ліній до польського рівня означало б економію потужності одного блоку ХАЕС.

ЯДЕРНА ЕНЕРГЕТИКА ТА ПРОМИСЛОВІСТЬ

Информационное агентство «ЛІГАБізнесІнформ», 27.12.2017

Смена курса. Чем живет атомная энергетика Украины

Атомная энергетика неразрывно связана с промышленным производством. Она помогает развиваться многим другим отраслям: химии, механике, металлургии, электронике, автоматике, IT. А ее развитие поднимает технический и инновационный уровень стран. Поэтому мощные ядерные державы, как правило, одновременно являются крупнейшими промышленными гигантами.

Доля ядерной энергетики в общей энергосистеме Украины превышает 55%. За ее счет работает каждая вторая лампочка в стране

Украина занимает седьмое место в мире по показателю установленной мощности АЭС – 14 148 МВт.

Четыре атомные электростанции – Запорожская, Ровенская, Южно-Украинская и Хмельницкая – эксплуатируют 15 энергоблоков. Из них 13 типа ВВЭР-1000 и два – ВВЭР-440.

Большинство блоков на украинских АЭС уже устарело, но атомщики уверяют, что продление работы энергоблоков – это общемировой тренд.

По словам экс-главы Госкоматома **Георгия Копчинского**, несменяемое оборудование реактора имеет очень большой запас эксплуатации. **"По некоторым данным, несменяемое оборудование атомных энергоблоков позволяет рассчитывать даже на 60 лет эксплуатации"**, – отмечает он.

Безопасность энергоблоков украинских АЭС подтверждена миссиями международных организаций – МАГАТЭ и Всемирной ассоциацией организаций, эксплуатирующих атомные электростанции (ВАО АЭС). Вопрос безопасности АЭС находится под постоянным мониторингом.

Процесс повышения безопасности АЭС непрерывен.

Поэтому атомщики всего мира, в том числе и украинские, никогда не остановятся на достигнутом и будут обеспечивать уровень безопасности атомных электростанций в соответствии с новыми внедряемыми стандартами

В ассоциации "Украинский ядерный форум" отмечают, что с февраля доля электроэнергии АЭС постепенно росла, в мае был установлен рекорд по производству электроэнергии на АЭС – 68,5%. По месяцам доли составляли: февраль – 55,7%, март – 60,4%, апрель – 62,2%, май – 63,6%, июнь – 59%.

"АЭС фактически вытаскивали украинскую электроэнергетику в трудные времена дефицита угля на частных ТЭС, создав им условия для проведения реконструкции угольных энергоблоков для перехода с антрацита на газовый уголь", – говорит директор по связям с общественностью Ассоциации "Украинский ядерный форум" **Ольга Кошарная**.

По ее словам, с начала российской агрессии доля производства

электроэнергии на АЭС росла. В 2013 – 43,1%; 2014 – 48,7%; 2015 – 55,7%; 2016 – 52,4%; 2017 – 55,1%.

"Мне приятно сообщить, что мы резко увеличили долю атомной энергетики в общем энергетическом балансе. Было 43%, сейчас стремительно приближается к 60%. А это миллионы тонн угля, в котором больше не нуждается Украина", - говорит Кошарная.

ДОДАТОК:

У повідомленні для УКРИНФОРМ, 29.12.2017 від технічного директора Енергоатома **Олександра Шавлакова** підкреслюється, що у травні 2017 року частка АЕС в загальному виробництві електроенергії в Україні сягала пікових значень - **68,5%**.

"З моєї точки зору, це найперше - велика відповідальність для компанії, оскільки зрозуміло, що у періоди пікових навантажень будь-який форс-мажор у роботі енергоблоків АЕС поставить під загрозу нормальну роботу усієї вітчизняної енергосистеми. Відтак, безпека експлуатації АЕС, що завжди була пріоритетом Енергоатома, набуває ще більшого значення", - прокоментував О. Шавлаков.

Зависимость от РФ. Для работы всех четырех украинских АЭС требуется около 2400 т урановой руды в год. Несмотря на то что в Украине имеются крупнейшие в Европе урановые запасы, ВостГЭК, единственное предприятие, занимающееся добычей и переработкой руды – покрывает лишь 40% от необходимого объема.

Кроме того, из-за безъядерного статуса государства в Украине не может быть замкнутого цикла по производству ядерного топлива. Все объемы добытого урана отправляют на обогащение в РФ, где из уже подготовленного сырья производят тепловыделяющие элементы (ТВЭЛ).

В Минэнерго говорят, что не отказываются от планов создания мощностей по производству ядерного топлива. **В частности, одной из целей Государственной целевой экономической программы развития атомно-промышленного комплекса на период до 2020 года значится создание собственного производства ядерного топлива.**

Благодаря диверсификации поставок топлива, Украина, при поддержке компании Westinghouse, начала укреплять свою энергетическую безопасность, но это только начало пути. У России по-прежнему остаются существенные рычаги воздействия на украинскую энергосистему и экономику в целом.

Как отмечает директор специальных проектов НТЦ Психея **Геннадий Рябцев**, по результатам опытной эксплуатации сборка шведской компании показала высокую надежность по сравнению с ТВС российского производства.

"Учитывая большую ураноемкость топлива Westinghouse и ремонтпригодность сборок, модернизированная конструкция ТВС-WR объективно обладает конкурентными преимуществами перед российским аналогом", - считает Рябцев.

По результатам опытной эксплуатации Westinghouse и Энергоатом подписали договор о расширении поставок ядерного топлива на АЭС Украины до 2020 года.

"Хотя НКРЭКУ не создала формулу вроде Роттердам+ для диверсификации поставок топлива атомщикам, реальная диверсификация все-таки состоялась", - считает **Ольга Кошарная.**

По ее словам, Украина - единственная страна, в которой выполняется положение документа ЕС "Communication from the commission to the european parliament and the council European Energy Security Strategy (2014)". Согласно ему все операторы АЭС в ЕС, эксплуатирующие энергетические реакторы типа ВВЭР советского проекта, должны иметь как минимум двух поставщиков ядерного топлива.

На сегодня у Westinghouse есть возможности и мощности для производства в достаточном количестве топлива для всех 15 энергоблоков Украины

Ключевыми успехами для нас стали нормальная эксплуатация модернизированного топлива Westinghouse на энергоблоке №3 ЮУАЭС и на энергоблоке №5 ЗАЭС. Теперь в случае форс-мажора все энергоблоки с реакторами ВВЭР-1000 могут быть обеспечены топливом от альтернативного поставщика в лице Westinghouse.

Westinghouse – это не только ядерное топливо. Еще одна важная сфера деятельности компании – повышение уровня безопасности АЭС.

В сентябре Westinghouse Electric подписала контракт с НАЭК Энергоатом на поставку систем мониторинга для четырех блоков Запорожской АЭС. Этот проект – часть комплексной программы повышения безопасности, которая выполняется в рамках кредитных соглашений с ЕБРР и Евратомом.

Westinghouse взяла на себя обязательства поставить системы аварийного и послеаварийного мониторинга, а также системы контроля концентрации водорода для блоков № 3, 4, 5 и 6 Запорожской АЭС.

Westinghouse активно сотрудничает с местными компаниями, но всегда заходит на рынок под собственным брендом.

Атомная энергетика играет важную роль в современном энергопроизводстве. В таких странах как Франция, Бельгия, Швеция, Япония, Финляндия, Южная Корея, не располагающих достаточными собственными запасами органического топлива, АЭС стали основным источником электрической энергии, обеспечили им энергетическую стабильность и экономическое развитие.

Internetua.com (Сайт издания), 28.12.2017

В Энергоатоме признали утечку информации с Запорожской АЭС

В ГП «НАЭК «Энергоатом» признали факт утечки информации с Запорожской атомной электростанции. Об этом говорится в ответе Национальной атомной энергогенерирующей компании.

В полученном нами ответе «Энергоатом» настаивает на том, что хактивисты УКА «прибегают к перекручиванию информации о якобы полученном доступе к информационным системам критической инфраструктуры Запорожской АЭС». В то же время, в Энергоатоме признают, что «белые хакеры» использовали несанкционированно созданный небрежными сотрудниками источник доступа к рабочей станции (в составе обособленного сегмента локальной сети) ЗАЭС.

– Задействованный в решении вопросов кибербезопасности персонал Запорожской АЭС, используя полученные от активистов Украинского киберальянса сведения, обнаружил и ликвидировал несанкционированный источник утечки информации, – сообщили в НАЭК «Энергоатом». – На Запорожской АЭС создана специальная комиссия для расследования данного инцидента.

В НАЭК подчеркивают: системы, важные для безопасности АЭС,

запрещено подключать ко внешним сетям. Также отмечается, что сотрудники Госспецсвязи проводили тест на проникновение относительно информационного периметра ЗАЭС, который станция успешно прошла.

УКРИНФОРМ, Бизнес.Цензор.Нет, 29.12.2017

Енергоатом у 2018 році розпочне модернізацію двох енергоблоків

ДП "НАЕК "Енергоатом" у 2018 році розпочне роботи з продовження строків експлуатації енергоблоків №4 ЗАЕС та №1 ХАЕС, повідомив перший віцепрезидент – технічний директор Енергоатома **Олександр Шавлаков** у інтерв'ю.

"У квітні наступного року для виконання заходів з продовження експлуатації ми зупиняємо блок №4 Запорізької АЕС, а в грудні 2018 року зупиниться на продовження блок №1 Хмельницької АЕС. З продовженням терміну експлуатації першого блоку ХАЕС буде завершено дуже інтенсивний етап нашої роботи за цим напрямком, коли за 6 років (з 2014-го по 2020-й роки) ми маємо продовжити терміни експлуатації 9 блоків", - сказав О. Шавлаков.

За його словами, роботи з продовження строків експлуатації енергоблоків продовжаться і у 2020 році. Він підкреслив, що діяльність щодо продовження термінів експлуатації енергоблоків АЕС цілком відповідає загальносвітовій практиці.

AtomInfo.Ru, 29.12.2017

МАГАТЭ выпустило технический документ по оценке уязвимостей действующих АЭС для экстремальных внешних воздействий

МАГАТЭ выпустило технический документ, посвящённый оценке уязвимостей действующих атомных станций для экстремальных внешних воздействий.

Название документа - "IAEA TECDOC No. 1834 Assessment of Vulnerabilities of Operating Nuclear Power Plants to Extreme External Events". В документе 188 страниц, язык документа - английский.

Условия приобретения твёрдой копии документа доступны по этой ссылке. Текущая цена - 18 евро, электронная версия доступна бесплатно.

Рівне вечірне (Сайт издания), 29.12.2017

Радіоактивні відходи РАЕС повезуть у сховище "Вектор"

Рівненська АЕС є першою, де відкрили комплекс із переробки радіоактивних відходів. Повноцінно він запрацює в 2018 році. Схожі комплекси будуватимуть на інших атомних станціях.

... склади станції, де зараз зберігають відходи, заповнені вже на 60%. **Кінцевий пункт їхнього захоронення — зона відчуження. Там за 17 км від Чорнобильської атомної станції у сховищі «Вектор» відходи зберігатимуться від 200 до 300 років.**

Анатолій Литвинчук, начальник лабораторії автоматизованих систем управління технологічним процесом ЦТАВ:

— Із сховищ відходи, які мають випромінювання, привозять на комплекс. Установка із сортування їх перебирає. Метал відправляється на установку з дезактивації металу. Потім усе йде під суперпрес — в результаті обсяг відходів зменшується у 5-7 разів. Виходять таблетки, які складають у контейнери. Та заливають бетоном... Контейнер везуть на зберігання, а потім переправляють до Чорнобильської зони на сховище із зберігання твердих радіоактивних відходів.

Додаткова інформація на цю тему – Голос України, 29.12.2017 **«Запустили комплекс по переработке радиоактивных отходов»**. Комплекс по переработке радиоактивных отходов в тестовую эксплуатацию запустила Запорожская АЭС. Предварительные испытания прошли еще в середине декабря, а сейчас начали опытную эксплуатацию, сообщает пресс-служба станции. Испытания комплекса проводились на реальных радиоактивных отходах, а его введение в промышленную эксплуатацию запланировано уже в 2018 году. Целью этой работы является подготовка радиоактивных отходов к окончательному захоронению.

Електровести, Аргументы и факты в Украине (сайт издания), 05.01.2018 **«Финансирование комплекса хранения радиоактивных отходов "Вектор" увеличат в 8 раз – до 450 млн грн»**.

Електровести, 29.12.2017

Украина нашла деньги на исследования в атомной энергетике совместно с ЕС
Членские взносы в программу Евратома будут платить из средств, заложенных в бюджете на выполнение обязательств Украины в сфере международного научно-технического сотрудничества.

Украина платит членский взнос с учетом 95% скидки на весь период действия программы. По 2017г. размер взноса Украины составляет около 168 тыс евро. Общий бюджет программы Евратом - 1,6 млрд евро. Уплата членских взносов предусмотрена Соглашением об ассоциированном участии Украины в программе научных исследований и обучения Евратом (2014-2018), которая вступила в силу в конце 2016 года.

В результате, украинские ученые, вузы, научные учреждения могут участвовать в перспективных проектах сферы ядерной энергетике. Сейчас наши организации выполняют 2 проекта с суммой финансирования более 143 тыс. евро.

Украинские ученые также получают широкий доступ к научной инфраструктуре ЕС, а отечественные исследовательские установки привлекаются к использованию в проектах Евратома.

Новое время (сайт), 04.01.2018

Топ-10 событий в секторе электроэнергетики Украины (п. 3)

Юрий Корольчук

Украина начала наконец реализацию проекта строительства Централизованного хранилища отработанного ядерного топлива, которое позволит отказаться от услуг хранения отработанного ядерного топлива в России. В то же время, в 2017 произошло существенное увеличение стоимости строительства ЦХОЯТ из \$170 млн (первый контракт в 2005 году.) до \$140 млрд (решение Кабмина в 2017 г.). Но рост стоимости прошел без надлежащего обоснования. Кабинет министров предусмотрел сооружение в Чернобыльской зоне Централизованного хранилища для реакторов типа ВВЭР атомных электростанций общей стоимостью 37,217 млрд грн (\$1,4 млрд). Стоимость строительных работ составит 0,446 млрд грн, оборудование - 30,456 млрд грн, другие расходы - 6,316 млрд грн.

Додаткова інформація на цю тему – Сайт Кабинета Министров Украины, 12.01.2018 **«Міністр фінансів зустрівся з Президентом ОРІС Реєм Вешборном та помічником Державного секретаря США з питань Європи та Євразії Вессом Мітчеллом»**. 9 січня 2018 року під час робочого візиту до США, Міністр фінансів України **Олександр Данилюк** зустрівся з Президентом та виконавчим директором Корпорації зарубіжних приватних інвестицій (ОРІС) **Реєм Вешборном**.

В рамках зустрічі обговорили проект зведення Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП) у Чорнобильській зоні відчуження, а також проект з будівництва потужної вітрової електростанції в Запорізькій області.

Обидві сторони підкреслили важливість підписаних наприкінці грудня угод про залучення 250 млн дол. США на будівництво ЦСВЯП. Така ініціатива дозволить Україні заощаджувати близько 200 млн дол. США щороку, замість того, аби витратити їх на вивезення відпрацьованого ядерного палива в Російську Федерацію.

Сайт РАЕС, 05.01.2018

Інформаційна культура – головний чинник кібербезпеки підприємства, вважають на РАЕС

Фахівець Рівненської АЕС долучився до міжнародного обговорення актуальних питань інформаційної безпеки атомних електростанцій, що відбулось в м. Будапешт (Угорщина) наприкінці 2017 року.

Зустріч проходила за участю організаторів МЦ ВАО АЕС, представників Лондонського офісу та тридцяти експертів інформаційних технологій АЕС, що працюють у сфері вдосконалення інформаційної безпеки.

На конференції було розглянуто два основних питання: інформаційна безпека мереж загального користування та інформаційна безпека автоматизованих систем управління технологічними процесами, де кожен з учасників конференції поділився власним досвідом та баченням щодо подолання певного критичного процесу.

«Дуже цікавими та інформативними були доповіді колег з Великобританії, Фінляндії, Франції, Болгарії, Угорщини, Чехії, - резюмував учасник конференції, заступник начальника служби з корпоративних інформаційних систем РАЕС **Сергій Котельник**. - На завершення диспуту всі учасники обговорень одностайно відзначили вплив людського чинника на будь-яку технічно довершену систему кіберзахисту».

Интерфакс-Украина, Энергореформа, 10.01.2018

Минторговли США приветствует заключение контракта американской WSC с "Энергоатомом" на \$2,3 млн

Министерство торговли США (The Department of Commerce) приветствует подписание контракта на сумму \$2,3 млн между американской компанией Western Services Corporation (WSC) и НАЭК "Энергоатом" на поставку оборудования для тренажера по подготовке операторов энергоблоков, сообщило американское ведомство на своем сайте.

Согласно данным системы электронных закупок ProZorro, торги проводились дважды. Первые состоялись в феврале 2017 года, однако были отменены, хотя в их ходе WSC выиграла тендер на поставки указанного оборудования с ценой \$1,687 млн. Второй аукцион завершился 11 августа. В торгах также принимали ООО "Укратомсервис" и GSE Performance Solutions, Inc.

Как отмечает американское ведомство, его адвокатский центр совместно с посольством США в Киеве в течение 18 месяцев работал над тем, чтобы убедиться в прозрачности и открытости закупки указанной услуги.

РепортерUA, Атомпрофспілка, Укринформ, Український Бізнес Ресурс, 10.01.2018

Украина и США реализуют совместный проект на Запорожской АЭС

Энергоблок №2 ЗАЭС выбран пилотным для реализации совместного проекта между ГП «НАЭК «Энергоатом» и Министерством энергетики США, предполагаю-

щего серьезный пересмотр подхода к выполнению ремонтов систем безопасности атомных энергоблоков, сообщает официальный сайт Запорожской АЭС.

«В результате реализации проекта мы должны получить возможность обоснованно выполнять ремонты некоторых элементов или даже систем безопасности на работающем энергоблоке. В результате мы ожидаем сокращение ремонтной кампании, повышение коэффициента использования установленной мощности, увеличение производительности станции. Сейчас мы в начале пути, но рассчитываем на успех, на положительный результат в осуществлении этого проекта», — рассказал начальник отдела вероятностных оценок службы анализа безопасности Запорожской АЭС **Владлен Яровой**.

Проект рассчитан на два с половиной года. Если опыт будет успешным, он в дальнейшем распространится на все АЭС Украины.

Сайт РАЕС, Энергоатом, 12.01.2018

Президент Энергоатома відзначив позитивну динаміку виконання заходів з ПТЕ на РАЕС

Оцінка стану робіт з продовження терміну експлуатації (ПТЕ) енергоблоку №3 РАЕС стала метою візиту на Рівненську АЕС 12 січня президента НАЕК «Енергоатом» **Юрія Недашковського** та голови Державної інспекції ядерного регулювання України **Григорія Плачкова**. В ході візиту на РАЕС очільників ДІЯРУ та Енергоатома супроводжували керівники профільних дирекцій та департаментів Компанії та Держатомрегулювання України.

Про стан реалізації запланованих заходів, їх фінансування та терміни постачання обладнання проінформував генеральний директор Рівненської АЕС **Павло Павлишин**, зауваживши на чіткому дотриманні графіків та взятих зобов'язань.

Як підкреслив віце-президент Компанії **Олександр Шавлаков**, енергоблок №3 РАЕС є найбільш підготовленим до реалізації усіх заходів для виконання Програми ПТЕ серед блоків, що пройшли процедуру продовження. Олександр Володимирович констатував відсутність проблемних питань у контексті безпеки, а також позитивно відзначив прагнення Рівненської АЕС виконати у повному обсязі усі заплановані для ПТЕ заходи.

Успішним назвав хід робіт з ПТЕ на РАЕС **Юрій Недашковський**. **Враховуючи стан виконання заходів капітального, інжинірингового характеру, робіт з модернізації та реконструкції, Юрій Олександрович визнав задовільною готовність енергоблоку №3 РАЕС до ПТЕ.**

РБК-Украина, Fin.Org.UA, 15.01.2018

"Энергоатом" хотят переподчинить Кабмину

В правительстве подготовили проект распоряжения о передаче имущества госпредприятия "НАЭК "Энергоатом" в управление Кабинету министров Украины.

В частности, в повестке правительственного комитета 12.01.18 г. оказался пункт о передаче целостного имущественного комплекса Национальной атомной энергогенерирующей компании (НАЭК) "Энергоатом" в управление Кабмина.

По данным источников, инициатором передачи является Министерство энергетики и угольной промышленности Украины.

Атомпрофсоюз уже потребовал отклонить данный проект, пообещав, что для "обеспечения ядерной безопасности будет вынужден принять меры для

недопущения предвиденной передачи, привлекая при этом помощь международного сообщества".

При этом глава Атомпрофсоюза **Валерий Матов** призывает к проведению на всеукраїнському рівні консультацій щодо подальшого переподчинення ГП "НАЭК "Енергоатом".

В 2017 році частка "Енергоатома" в об'ємі виробництва електроенергії України становила 55,2%.

НАСЛІДКИ АВАРІЇ НА ЧОРНОБИЛЬСЬКІЙ АЕС

Економічна правда, Енергореформа, Делова столица, УНН, УКРИНФОРМ,
ЛігаБизнесИнформ, Капитал, ГлавКом, 10.01.2018

Україна запустить першу сонячну електростанцію у Чорнобилі

Нова електростанція потужністю 1 мегават знаходиться всього в ста метрах від нового "саркофага" - гігантського металевих купола.

"Ця сонячна електростанція може задовольнити потреби селища середнього розміру", або близько 2000 квартир", - сказав в інтерв'ю голова українсько-німецької компанії Solar Chernobyl **Євген Варягін**.

За його словами, сонячна установка повинна запрацювати протягом декількох тижнів.

Компанія витратила мільйон євро на установку 3800 фотоелектричних панелей, розміщених на площі 1,6 гектара, і сподівається, що інвестиції окупляться протягом семи років.

Україна, яка припинила закупівлі природного газу у Росії, прагне використовувати потенціал Чорнобильської зони відчуження, яка оточує атомну електростанцію і не придатна до сільського господарства.

Влада України запропонувала інвесторам майже 2500 гектарів (25 квадратних кілометрів) для потенційного будівництва сонячних електростанцій в Чорнобилі.

"Київ отримав близько 60 пропозицій від іноземних компаній, в тому числі американських, китайських, датських і французьких, які розглядають можливість участі в майбутніх сонячних розробках в цьому районі", - повідомляє прес-секретар Державного агентства з управління зоною відчуження **Олена Ковальчук**.

Інвесторів приваблює "зелений тариф", який "перевищує в середньому на 50 відсотків європейські тарифи", - сказав **Олександр Харченко**, виконавчий директор Дослідницького центру енергетичної промисловості.

ГСП Чернобыльская АЭС, 10.01.2018

Огороджувальний контур НБК сертифіковано

Державна архітектурно-будівельна інспекція України засвідчила відповідність закінченого будівництвом об'єкта «Реконструкція головного корпусу II черги ЧАЕС (енергоблоки 3-4) з підсиленням і герметизацією будівельних конструкцій II черги ЧАЕС, що виконують функції огорожувального контуру НБК».

Замовник об'єкта, Державне спеціалізоване підприємство «Чорнобильська АЕС», отримав відповідний сертифікат за підписом головного інспектора будівельного нагляду Департаменту дозвільних процедур.

Проектні роботи виконав «Консорціум КСК» у складі трьох українських

організацій: Київського науково-дослідного і проектно-конструкторського інституту «Енергопроект», Інституту будівельних конструкцій та Інституту проблем безпеки АЕС.

Будівництво велось консорціумом «Укриття» у складі компаній «Київметробуд», «Укрэнергомонтаж», «Укрбуд» і «Укрбудмонтаж».

Роботи тривали 35 місяців. Як підкреслив керівник групи управління проектом «План здійснення заходів на об'єкті «Укриття» Оскар МакНіл, виконання цього проекту дало можливість забезпечити у листопаді 2016 року насування Арки НБК.

З огляду на радіаційні умови, у яких відбувалися роботи, зумовлені безпосередньою близькістю до зруйнованого аварією реактора, весь персонал, який був в них задіяний, проходив спеціальну підготовку.

РІЗНЕ

Українські Новини, 12.12.2017

Литовская Global BOD Group планирует построить завод по производству солнечных панелей в Херсонской области

Компания Global BOD Group (Литва) планирует построить завод по производству солнечных панелей для солнечных электростанций (СЭС) в Херсонской области, говорится в сообщении на сайте Кабинета Министров.

Согласно сообщению, в рамках визита в Литву председатель Государственного агентства по энергоэффективности и энергосбережению **Сергей Савчук** провел переговоры с председателем правления литовской компании Global BOD Group **Видмантасом Янулевичюсом** и посетил одно из предприятий компании, а именно SoliTek, которое специализируется на производстве высококачественных фотоэлементов из поликристаллического кремния (ежегодный объем производства фотоэлементов достигает 67 МВт, а солнечных модулей - 50 МВт).

Также в сообщении указано, что представители компании рассматривают Украину как потенциальную платформу для работы. В частности, компания планирует учредить предприятие по производству солнечных модулей в Херсонской области и в сентябре 2017 года подписала меморандум о сотрудничестве с Херсонской областной государственной администрацией.

Zorlu Energy (Турция) заявила о намерениях продать в Украине солнечные фотоэлектрические панели общей мощностью 600 МВт в течение 2018 года.

Компания Zorlu Energy планирует занять 15-25% долю на украинском рынке солнечной энергии до 2022 года.

Электровести, 06.01.2018

К 2025 году Финляндия может отказаться от использования угля в энергетике

Финляндия может отказаться от угольной энергетике в пользу атомной электроэнергии и природного газа уже к 2025 году. Об этом заявил министр жилищного строительства, энергетике и окружающей среды **Киммо Тиликайнен**.

Однако в Ассоциации энергопромышленности Финляндии стремление правительства не разделяют, считая ускорение отказа от угля "дорогой и ненужной" мерой. По мнению исполнительного директора организации **Юкки Лескеля**, не поможет она и снизить выбросы, особенно в масштабе ЕС, поскольку если

Финляндия не будет использовать уголь, его применение в ответ может нарастить какая-либо другая страна за счет покупки квот на выбросы.

На данный момент на работающие на угле электростанции в Финляндии приходится чуть более 8% произведенной электроэнергии. При этом промышленное потребление угля за последние годы сократилось - в 2006 году его доля составляла 14%, наиболее высокой она была в 1980-м - 19%.

Хвиля, Телеграф (новости Украины и мира), Подробности, 08.01.2018

Ученые назвали последствия взрыва всех ядерных реакторов Земли

Одновременный взрыв всех АЭС на Земле в результате ядерной атаки или природного катаклизма приведет к тому, что планета станет полностью необитаемой в последующие 156 лет из-за загрязнения почвы и атмосферы цезием-137. Об этом говорится в статье, опубликованной в [Journal of Physics Special Topics](#).

По текущим оценкам ООН и МАГАТЭ, атомные электростанции вырабатывают примерно 11% от общего количества электроэнергии. Сейчас на Земле существует примерно 430 стационарных АЭС и около двух сотен плавучих реакторов, установленных на подводных лодках, ледоколах и плавучих электростанциях. К середине текущего столетия, по прогнозам климатологов ООН, число реакторов удвоится и достигнет примерно 898.

Используя данные, собранные после катастроф на Чернобыльской АЭС и «Фукусиме», британские ученые попытались подсчитать, как много радионуклидов будет выброшено в атмосферу в результате подобного катаклизма и как долго планета будет оставаться непригодной для жизни людей.

Электровести, EUAXIS, 09.01.2018

Угольные и атомные электростанции в США останутся без субсидий, несмотря на обещания Трампа

Федеральная комиссия США по регулированию энергетики (FERC) отвергла предложение министра энергетики **Рика Перри** о поддержке угольной и атомной энергетики. Министр Р. Перри не смог доказать, что субсидирование угольных ТЭС и АЭС необходимо для поддержки надежности и устойчивости электросети страны.

Для этого FERC поручила региональным сетевым операторам представить в течение 60 дней свои предложения по поводу укрепления энергосистемы. Затем комиссия примет решение – нужны ли дополнительные действия.

В состав Комиссии из пяти человек входят четыре человека, назначенные президентом Дональдом Трампом, трое из которых - республиканцы. Решение комиссии является обязательным.

Плану Белого дома противостояла коалиция бизнес-групп и защитников окружающей среды, которые редко в США согласны друг с другом.

Российское атомное сообщество, 09.01.2018

Во Франции возродят Framatome

Компания "New NP" - реакторный дивизион французской группы AREVA - будет переименована во "Framatome" после завершения её продажи компании EDF и миноритарным акционерам, сообщает "World Nuclear News".

Компания "Framatome" (Franco-Americaine de Constructions Atomiques) была создана 1 декабря 1958 года. В число её основателей входил "Westinghouse", а целью

создания являлось внедрение во Франции технологии PWR от этой американской компании. 6 августа 1975 года "Framatome" получил статус единственного во Франции главного конструктора атомных установок. В 2001 году было оформлено вступление компании в группу AREVA.

Внутри группы на базе "Framatome" была создана компания "AREVA NP", отвечавшая за реакторный бизнес группы. В 2017 году из состава "AREVA NP" была выделена компания под условным названием "New NP", в которой был сосредоточен основной объём работ. В декабре 2017 года было достигнуто окончательное соглашение об условиях продажи "New NP". Покупателем выступила компания EDF; миноритарными акционерами стали МНН и "Assystem".

После продажи "New NP" получит новое-старое имя "Framatome".

В компании "Framatome" будет занято порядка 14 тысяч человек. В её интеллектуальной собственности будет находиться около 3500 патентов.

Председателем и президентом "Framatome" назначен **Бернар Фонтана** (Bernard Fontana), исполнительным директором - **Филипп Бреди** (Philippe Braidy). Наблюдательным советом компании возглавляет президент EDF **Жан-Бернар Леви** (Jean-Bernard Levy).

EUAXIS, 10.01.2018

AREVA и CNNC заключили контракт на переработку ядерного топлива

Французская компания AREVA и её китайский партнер China National Nuclear Corporation (CNNC) подписали в Пекине меморандум по реализацию китайского коммерческого проекта по переработке ядерного топлива. Стороны подписали меморандум в присутствии президента Китайской Народной Республики **Си Цзиньпина** и президента Французской Республики **Эммануэля Макрона**.

В рамках этого меморандума AREVA и CNNC подтверждают свои намерения по скорейшему завершению переговоров по контракту на китайский коммерческий проект по переработке топлива и запуск этого проекта в 2018 году.

Китайская установка по переработке отходов будет построена на заводах La Hague и Melox.

«CNNC и AREVA активизировали свои усилия по достижению соглашения по контракту, и мы видим очень позитивные результаты. Я с нетерпением жду завершения переговоров и реализация этого знакового проекта с нашим партнером CNNC в 2018 году», - сказал исполнительный директор AREVA **Филипп Кноше**.

EUAXIS, 10.01.2018

Больше всего электроэнергии в Испании вырабатывают атомные электростанции

Согласно официальным данным оператора электрических сетей Испании REE (Red Eléctrica de España), больше всего электроэнергии в стране вырабатывают 7 АЭС, на долю которых приходится 22,6% всего объема производства. Второе место с показателем 19,2% занимает ветроэнергетика (эолика), которая наряду с атомной является самой дешевой. Замыкают первую тройку по итогам 2017 года тепловые электростанции, работающие на ископаемом угле (17,4%), сместившие с этой позиции ГЭС.

По словам министра энергетики Испании **Альваро Надаля**, полный переход на возобновляемые источники энергии запланирован к 2050 году. Пока же отказ от

двух последних ТЭС, работающих на угле, привело бы к подорожанию электричества на 15% в часы пик, а закрытие всех АЭС, как того требуют оппозиционные партии, увеличило бы средний счет для рядового потребителя на 25%.

«УРЯДОВИЙ КУР'ЄР», 10.01.2018

З теплом треба дружити

Роман Кирей

Як переконує досвід жителів десятиповерхівки на Митниці в Черкасах, яка належить ОСББ «Гагаріна, 39», в будинку, збудованому без урахування сучасних вимог до заощадження тепла, можна досягти відчутної його економії.

З інтерв'ю директора ОСББ Олени Міняйло

Почали з простого: за згодою всіх мешканців будинку встановили лічильники тепла. Потім організували капітальний ремонт даху, встановили нові вікна, двері та індивідуальний тепловий пункт. За порадою фахівців утепили стіни.

Як роз'яснили у відділі сприяння ОСББ департаменту житлово-комунального комплексу Черкаської міської ради, нині в місті діє програма підтримки ОСББ «Формування відповідального власника житла».

Власники багатопверхівок розраховують цьогоріч значно просунутися шляхом підвищення енергоефективності житла.

Європейський досвід доводить, що в результаті заходів з енергозбереження (утеплення, встановлення лічильників тощо) споживання енергоресурсів скорочується на 30-40%. За оцінками експертів, реалізація проектів термомодернізації житлових будинків дала б змогу щороку заощаджувати в Україні понад 30 мільйонів мВт/год, або приблизно 7 мільярдів гривень.

Механізм фінансування «тепліх» кредитів передбачає відшкодування 20% суми кредиту (але не більш ніж 12 тисяч гривень) для громадян у разі заміни газових котлів, 35% суми кредиту (але не більш як 14 тисяч гривень) на енергоефективне обладнання та матеріали для фізичних осіб, 40% тіла кредиту (але не більш ніж 14 тисяч гривень у розрахунку на одну квартиру) на енергоефективне обладнання й матеріали для ОСББ та житлово-будівельних кооперативів. Громадянам, які одержують субсидію, компенсують 70% суми кредиту.

Із січня нинішнього року в Україні починає працювати Фонд енергоефективності. Він має стати посередником між споживачами комунальних послуг, фінансовими установами, які готові вкладати гроші в енергоефективні проекти, розробниками новітніх енергоефективних технологій та державою.

Українські Новини, 11.01.2017

Повышение цен на электроэнергию имеет минимальное влияние на инфляцию

Национальный банк считает, что рост оптовой рыночной цены электроэнергии в 2018 году имеет минимальное влияние на потребительскую инфляцию.

Об этом сообщила пресс-служба НБУ.

По мнению Нацбанка, повышение цен на электроэнергию прежде всего отразится на показателе производственной инфляции, поскольку является одним из компонентов индекса цен производителей.

Национальный банк считает, что косвенный эффект на потребительскую инфляцию через рост себестоимости продукции является незначительным, учитывая умеренную долю расходов производителей потребительских товаров и услуг на

електроенергію.

НБУ отмечає, що в нинішній прогноз потребицької інфляції закладавалось підвищення адміністративно регульованих тарифів і цін, в частині на електроенергію.

«ГОЛОС УКРАЇНИ», 13.01.2018

А брикети із соломи «гріють» склади

Віктор Скрипник

На Вінниччині зупинили виробництво паливних брикетів із соломи. Недороге, екологічно чисте, калорійне паливо, що відповідає євро-стандартам, лежить на складах. І це взимку... Чому?

Паливні брикети можна спалювати у великих котельнях і малих котлах, грубах, печах. Для цього не потрібне спеціальне устаткування. Горять вони довше, ніж дрова. Приблизно так, як вугілля, тліючи, віддають тепло. Горять рівномірно, висота полум'я не перевищує одного сантиметра. Як стверджують керівники названих господарств, опалювати ними приміщення дешевше, ніж електрикою, газом або дровами.

Керівник агрофірми «Світанок» досвідчений господарник **Микола Мельник** зізнався: не міг подумати, що виникнуть проблеми з реалізацією. Перед тим, як узятися за нову справу, вивчили досвід поляків.

— У нас не вірять, що соломою можна нагрітися, — продовжує Микола Мельник. — А дарма.

Він уточнив, що він у себе вдома одразу випробував брикети із соломи. На власному прикладі переконався в ефективності такого палива.

Коментар першого заступника голови Вінницької ОДА Андрія Гижко:

— Кожна нова справа потребує часу для того, щоб люди, по-перше, дізналися про неї; по-друге, перевірили її на практиці.

Наше завдання — перевести на альтернативні джерела енергії всі бюджетні організації й установи.

Це не лише бізнесовий, а й екологічний проект. Ми проводимо просвітницьку роботу, щоб не спалювали пожнивні рештки. Адже це шкода для екології: забруднення повітря, руйнування екосистем рослинного і тваринного світу, зниження родючості ґрунту».

Підготовлено Науково-технічною спілкою енергетиків та електротехніків України

Віце-президент,
Голова Виконкому НТСЕУ

О. Дупак

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