



АНТИМОНОПОЛЬНИЙ КОМІТЕТ УКРАЇНИ

РІШЕННЯ

03 травня 2018 р.

Київ

№ 228-р

Про заборону узгоджених дій

Антимонopolний комітет України, розглянувши матеріали справи про узгоджені дії № 24-25/22-17-УД у вигляді внесення змін до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09.08.2012 № 1028) (далі – Правила ОРЕ) у частині вибору складу обладнання з урахуванням необхідності забезпечення незнижуваних запасів вугілля на складах електростанцій, розрахунку цін за робочу потужність та платежів за електричну енергію виробникам, які працюють за ціновими заявками (далі – зміни до Правил ОРЕ),

ВСТАНОВИВ:

1. ПРЕДМЕТ СПРАВИ

- (1) За інформацією заявників:
- (2) Узгоджені дії полягають у внесенні змін до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09.08.2012 № 1028) у частині вибору складу обладнання з урахуванням необхідності забезпечення незнижуваних запасів вугілля на складах електростанцій, розрахунку цін за робочу потужність та платежів за електричну енергію виробникам, які працюють за ціновими заявками;
- (3) 20 вересня 2017 року Радою Оптового ринку електричної енергії України затверджені зміни до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09.08.2012 № 1028) у частині вибору складу обладнання з урахуванням необхідності забезпечення незнижуваних запасів вугілля на складах електростанцій, розрахунку цін за робочу потужність та платежів за електричну енергію виробникам, які працюють за ціновими заявками, що підтверджується протоколом зборів Ради ОРЕ від 20.09.2017 № 26 (далі – Зміни до Правил ринку).
- (4) Відповідно до абзацу першого частини першої статті 5 Закону України «Про захист економічної конкуренції» (далі – Закон) узгодженими діями визнаються, зокрема, укладення суб'єктами господарювання угод у будь-якій формі, прийняття об'єднаннями рішень у будь-якій формі, а також будь-яка інша погоджена конкурентна поведінка (діяльність, бездіяльність) суб'єктів господарювання. Отже, заявлені дії, відповідно до вказаної статті, є узгодженими діями.

- (5) Крім того, відповідно до пункту 15.1.2 частини четвертої Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України, зміни та доповнення до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України погоджують Мінпаливенерго, НКРЕКП, Антимонопольний комітет. У разі їх незгоди зміни та доповнення не набирають чинності.

2. УЧАСНИКИ УЗГОДЖЕНИХ ДІЙ

- (6) Члени Оптового ринку електричної енергії України.

3. ПРОЦЕДУРНІ ДІЇ

- (7) До Антимонопольного комітету України (далі – Комітет) надійшла заява державного підприємства «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») (м. Київ) від 10.10.2017 № 01/46-11839 (zareєстрована в Комітеті 11.10.2017 за № 8-01/529-УД) про надання дозволу на узгоджені дії у вигляді внесення змін до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09.08.2012 № 1028) у частині вибору складу обладнання з урахуванням необхідності забезпечення незнижуваних запасів вугілля на складах електростанцій, розрахунку цін за робочу потужність та платежів за електричну енергію виробникам, які працюють за ціновими заявками.
- (8) Розпорядженням державного уповноваженого Антимонопольного комітету України від 05 грудня 2017 року № 02/237-р розпочато розгляд справи № 24-25/22-17-УД про узгоджені дії у зв'язку з виявленням у поданих матеріалах підстав для заборони узгоджених дій.
- (9) *Під час розгляду справи були направлені листи про надання інформації до:*
- (10) виробників електричної енергії, що працюють за ціновими заявками та використовують енергетичне вугілля як сировину для виробництва електроенергії, а саме: ПАТ «Донбасенерго», ПАТ «Центренерго», ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго», ТОВ «ДТЕК Східенерго», ПАТ «ДТЕК Західенерго» (листи від 13.12.2017 № 24-25/02-13590);
- (11) крім того, 13 грудня 2017 року на офіційному сайті Комітету та у дайджесті Комітету було розміщено текст повідомлення про розгляд справи про узгоджені дії на ринку електричної енергії.
- (12) Листом від 23.03.2018 № 24-25/03/3592 до ДП «Енергоринок» направлено копію подання від 23.03.2018 № 24-25/22-17-УД/103-спр про попередні висновки у справі про узгоджені дії № 24-25/22-17-УД.
- (13) Рада ОРЕ листом від 20.04.2018 № 8-01/4748 надала Комітету відгук на подання від 23.03.2018 № 24-25/22-17-УД/103-спр про попередні висновки у справі про узгоджені дії № 24-25/22-17-УД.

4. ІНФОРМАЦІЯ ПРО УЗГОДЖЕНІ ДІЇ

- (14) За інформацією заявників, метою узгоджених дій є нейтралізація загроз енергетичній безпеці України та посилення енергетичної незалежності держави, досягнення забезпеченості вугіллям вітчизняних енергогенеруючих підприємств у повному обсязі, модернізація та переобладнання генеруючого обладнання для використання вугілля газової групи (Г, Д) замість вугілля антрацитової групи (А, П), стимулювання виробників електричної енергії до впровадження заходів, що забезпечать сталі та

надійне функціонування Об'єднаної енергосистеми України в умовах нової моделі ринку електроенергії.

- (15) Відповідно до змін, які вносяться до Правил ринку:
- (16) розпорядник системи розрахунків до заданого графіка навантаження включає блоки, які працюють на вугіллі марки Г. Включення у роботу блоків, що використовують вугілля марок А та П, заявлених виробником з ознакою пропозиції щодо включення в роботу ($OH_{\text{бр}}=1$), здійснюється у разі, якщо вибраного складу обладнання, що працює на вугіллі марок Г та Д, недостатньо для забезпечення необхідного покриття навантаження. У цьому випадку такі блоки станцій включаються у роботу за принципом першочергового їх включення з найменшою розрахунковою заявленою ціною (питомою вартістю), розрахованою відповідно до пункту 5.2.1 Правил ОРЕ з урахуванням мережних вимог диспетчерського центру. При цьому для кожного розрахункового періоду добового графіка навантаження включеним в роботу блокам, що використовують вугілля марок А та П та заявлених з ознакою пропозиції щодо включення ($OH_{\text{бр}}=1$), нараховується платіж за електричну енергію за власною ціною, якщо зазначена власна ціна відповідного блока перевищує граничну ціну системи в цьому розрахунковому періоді;
- (17) виключається норма щодо «мінімально допустимого складу обладнання станції» тобто блоків, мінімально допустима кількість яких з мінімальним навантаженням має знаходитися в роботі залежно від середньодобової температури зовнішнього повітря відповідно до прогнозу метеорологічних умов. Одночасно Правила доповнюються новим абзацом щодо визначення «гарантованого складу обладнання станції», тобто кількості блоків, які повинні знаходитися в роботі залежно від середньодобової температури зовнішнього повітря відповідно до прогнозу метеорологічних умов згідно з визначеним мінімально допустимим складом обладнання у період з жовтня по березень;
- (18) розрахунок цін за робочу потужність та платежів за електричну енергію виробникам, які працюють за ціновими заявками, здійснюється за формулами, які вносяться до Правил на заміну чинним.
- (19) За інформацією Ради ОРЕ, наданою ДП «Енергоринок», вплив від запропонованих узгоджених дій на Оптову ринкову ціну (далі – ОРЦ) відсутній. Та, оскільки підстав для перегляду прогнозованої оптової ринкової ціни у зв'язку з упровадженням запропонованих змін до Правил ОРЕ немає, то фактична ОРЦ залишиться незмінною. Відповідно залишаться незмінними ціни на електроенергію на роздрібному ринку.
- (20) Згідно з інформацією, доданою до заяви ДП «Енергоринок», внесення зазначених змін до Правил ОРЕ може призвести до змін покриття умовно-постійних витрат генеруючи компаній теплоелектростанцій (далі – ТЕС). На виконання рішення Ради ОРЕ, ДП «Енергоринок» здійснило моделювання та подальші розрахунки відповідно до запропонованих змін до Правил ОРЕ на прикладі одного робочого та одного вихідного дня літнього періоду та одного робочого та одного вихідного дня зимового періоду. Метою моделювання було проведення порівняльних розрахунків чинної редакції Правил ОРЕ та запропонованих змін до Правил ОРЕ.
- (21) Порівняльний аналіз покриття умовно-постійних витрат ТЕС (розрахований ДП «Енергоринок» на прикладі одного робочого та одного вихідного дня літнього та зимового періодів) наведений у таблиці 1.

Таблиця 1

ТЕС	Порівняльний аналіз покриття умовно постійних витрат ТЕС, %
-----	---

	Чинна редакція Правил ОРЕ					З урахуванням змін до Правил ОРЕ				
	24.01	26.02	11.06	04.08	Всього	24.01	26.02	11.06	04.08	Всього
Східенерго	92	68	11	109	70	127	130	136	148	135
Дніпроенерго	101	47	8	92	61	98	78	64	105	86
Західенерго	152	114	16	105	97	132	125	172	148	144
Центренерго	166	76	13	190	109	183	140	120	176	153
Донбасенерго	97	84	14	94	72	78	82	41	91	73
Всього, ТЕС	122	76	12	114	81	124	110	112	134	120

- (22) Згідно з висновками ДП «Енергоринок», зміни до Правил ОРЕ дадуть змогу всім виробникам, що працюють за ціновими заявками, збільшити покриття умовно-постійних витрат ТЕС в середньому на 39 відсотків (див. табл. 2).

Таблиця 2

ТЕС	Приріст, %				
	24.01	26.02	11.06	04.08	Всього
Східенерго	+35%	+63 %	+126%	+39%	+65%
Дніпроенерго	-3%	+31%	+56%	+13%	+25%
Західенерго	-20%	+11%	+157%	+43%	+47%
Центренерго	+17%	+63%	+107%	-13%	+44%
Донбасенерго	-19%	-3%	+28%	-2%	+1%
Всього, ТЕС	+2%	+34	+100%	+20%	+39%

Також ДП «Енергоринок» було зазначено, що «аналіз, побудований на розрахункових графіках навантаження ОЕС України на 24.01.2017, 26.02.2017, 11.06.2017, 04.08.2017 та враховуючи «Базовий режим», заснований на чинних Правилах ОРЕ (на відміну від реальних заданих графіків навантаження, «Базовий режим» розрахований за схемою, яка узгоджена робочою групою Ради ОРЕ з питань доопрацювання Правил ОРЕ, а саме: скасована заявлена виробниками ознака згоди на відключення блоку (корпусу) у випадку розвантаження станції нижче мінімального допустимого складу у разі виникнення несумісного режиму протягом усіх розрахункових періодів доби та не враховані Розпорядження Кабінету Міністрів України «Про вжиття тимчасових надзвичайних заходів на ринку електричної енергії») та «Тестовий режим» - оснований на змінах до Правил ОРЕ (із забезпеченням пріоритетного включення енергоблоків станцій, які працюють на марках вугілля Г та Д).

- (23) Відповідно до інформації, наданої Комітету ДП «Енергоринок», вбачається, що запропоновані зміни в Правила ОРЕ можуть призвести до зміни часток на ринку не тільки суб'єктів господарювання, що працюють за ціновими заявками, а й до суттєвого (майже вдвічі) зменшення частки на ринку ТЕЦ, зростання часток АЕС і ГЕС (в натуральних показниках) в окремі періоди.

5. ОПИС РИНКУ, НА ЯКОМУ ВІДБУВАЮТЬСЯ УЗГОДЖЕНІ ДІЇ

- (24) Зміни до Правил ОРЕ стосуються вибору в роботу складу обладнання з урахуванням необхідності забезпечення незнижуваних запасів вугілля на складах електростанцій, розрахунку цін за робочу потужність та платежів за електричну енергію виробникам, які працюють за ціновими заявками.

- (25) Відповідно до Правил ОРЕ, виробники, які працюють за ціновими заявками, – енергогенеруючі підприємства теплових електростанцій, а також інші виробники за відповідним рішенням Ради ОРЕ.
- (26) Енергогенеруючі підприємства теплових електростанцій, а також інші виробники електричної енергії (АЕС, ТЕЦ, ГЕС та інші) здійснюють свою діяльність на загальнодержавному ринку генерації електричної енергії, яка продається до ОРЕ України, на якому існує попит з боку ДП «Енергоринок» з метою здійснення діяльності з оптового постачання електричної енергії на ОРЕ України та пропозиція з боку виробників електричної енергії (далі – ринок генерації електричної енергії).
- (27) На ринку генерації електричної енергії України здійснюють діяльність понад 200 суб'єктів господарювання. Найбільш потужними з них за обсягами продажу електроенергії є ДП «НАЕК «Енергоатом», ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго», ТОВ «ДТЕК Східенерго», ПАТ «ДТЕК Західенерго», ПАТ «Центренерго», ПАТ «Донбасенерго», ПАТ «Укргідроенерго».
- (28) При цьому ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго», ТОВ «ДТЕК Східенерго», ПАТ «ДТЕК Західенерго» пов'язані між собою відносинами контролю та є єдиним суб'єктом господарювання у розумінні статті 1 Закону (далі – Група ДТЕК).
- (29) Частки суб'єктів господарювання на ринку генерації електричної енергії за 2013 – 2016 роки та січень – листопад 2017 року розраховані відповідно до обсягу відпущеної в ОРЕ України електричної енергії в натуральних показниках (кВт·год), наведені у таблиці 3.

Таблиця 3

	2013 рік, %	2014 рік, %	2015 рік, %	2016 рік, %	Січень – листопад 2017 року, %
ДП «НАЕК «Енергоатом»	44	50	56	54	57
Група компаній ДТЕК	30	33	24	26	26
ПАТ «Центренерго»	7	7	5	6	4
ПАТ «Донбасенерго»	5	4	3	2	1
ПрАТ «Укргідроенерго»	8	5	4	6	7
Інші	6	1	7	6	5
Всього	100	100	100	100	100

- (30) На сьогодні ринок генерації електричної енергії в Україні функціонує в умовах:
- закритості ОРЕ України для імпорту електричної енергії;
 - наявності адміністративних та економічних бар'єрів, які стримують вступ нових суб'єктів господарювання на ринок;
 - відносно невеликих часток на ринку інших суб'єктів господарювання порівняно з частками ДП «НАЕК «Енергоатом» та групи компаній ДТЕК.
- (31) Ринок генерації електричної енергії є висококонцентрованим з позиції виробників (продавців) електричної енергії, про що свідчить Індекс Герфіндаля-Гіршмана (далі –

ІНН), який у період з 2013 до 2017 року зріс на 34,2 відсотка (з 2 974 у 2013 році до 3 991 у 2017 році).

6. ЩОДО ВПЛИВУ ЗАЗНАЧЕНИХ УЗГОДЖЕНИХ ДІЙ НА СТАН КОНКУРЕНЦІЇ НА РИНКУ ГЕНЕРАЦІЇ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

- (32) Внаслідок технічних особливостей виробництва електричної енергії окремими видами електростанцій, безперервної зміни попиту та його низької еластичності генеруючі потужності окремих компаній мають вагоме значення для ресурсного наповнення товарного ринку.
- (33) Це у свою чергу обумовлює формування «базисної» частини графіка, покриття якого забезпечується переважно АЕС, «зеленими» виробниками, які мають привілеї, визначені законом, а також частково ТЕС та ТЕЦ.
- (34) Натомість ГЕС та ГАЕС у зв'язку з високим маневровим потенціалом та відносно низькою собівартістю електроенергії залучаються до покриття «пікової» частини графіка в періоди максимального навантаження енергосистеми.
- (35) ТЕС, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками, включаються до графіка за принципом замикаючої решти та можуть працювати як у «базовому», так і в «регулюючому» режимі (у звичайний період, особливий період End-Start та в період максимального навантаження енергосистеми).
- (36) Отже, базова частина графіка навантаження формується переважно потужністю виробників електроенергії з ВДЕ, АЕС, ТЕЦ (в обсязі теплофікаційного графіка), ТЕС та в меншій частині ГЕС. «Змінна» частина графіка навантаження покривається переважно потужністю ГЕС, ГАЕС, а також генеруючих компаній ТЕС (які працюють в ОРЕ за ціновими заявками).
- (37) Для виробників, що працюють за ціновими заявками, купівля електричної енергії Оптовим постачальником (ДП «Енергоринок») здійснюється виходячи з результатів відбору блоків таких виробників до графіка навантаження за найдешевшою розрахунковою заявленою ціною заявкою. При профіциті заявлених генеруючих потужностей Розпорядник системи розрахунків (далі – РСР), на основі впорядкування блоків на розрахунковий період очікуваного максимального покриття електричного навантаження від найдешевшого до найдорожчого, може не включити до графіка електричного навантаження блоки виробників, що працюють за ціновими заявками з найбільшими розрахунковими заявленими ціновими заявками, тобто відмовити таким виробникам у закупівлі в них електричної енергії (розділ 5 Правил ОРЕ).
- (38) Для всіх інших категорій виробників ціни (тарифи) затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. Відповідно до Правил ОРЕ Оптовий постачальник не може відмовити таким виробникам у закупівлі в них електричної енергії.
- (39) Тобто, відповідно до чинних Правил ринку змагальність між виробниками, які працюють за ціновими заявками, відбувається переважно в частині розрахункової заявленої ціни їх заявки з метою включення їх блоків до графіка навантаження.
- (40) Енергогенеруючі підприємства теплових електростанцій, які є виробниками, що працюють за ціновими заявками: ПАТ «Донбасенерго»; ПАТ «Центренерго», Група компаній ДТЕК (ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго», ТОВ «ДТЕК Східенерго», ПАТ «ДТЕК Західенерго»).
- (41) Сукупна частка вказаних суб'єктів господарювання на ринку генерації електричної енергії становить близько 30 відсотків.

- (42) Під час розгляду справи були надіслані запити виробникам електричної енергії, які працюють за ціновими заявками.
- (43) **За повідомленням ПАТ «Донбасенерго» (м. Київ) (лист від 09.01.2018 № 8-24/304):**
- (а) до складу ПАТ «Донбасенерго» входять енергоблоки Старобешівської та Слов'янської ТЕС (Старобешівська ТЕС знаходиться на території, де органи державної влади тимчасово не здійснюють або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження);
 - (б) до складу Слов'янської ТЕС входить двокорпусний енергоблок № 7 із встановленою потужністю 800 МВт та турбоагрегат № 3 із встановленою потужністю 80 МВт;
 - (в) Слов'янська ТЕС є стратегічним об'єктом та забезпечує електроенергією північну частину Донецької та Луганської областей, а також східну частину Харківської області;
 - (г) на Слов'янській ТЕС використовується енергетичне вугілля антрацитової групи марок А та П;
 - (д) вугілля газової групи Г та Д порівняно з вугіллям антрацитової групи є вибухонебезпечним, має високий рівень виходу летючих речовин, його газифікація відбувається за температури близько 220 °С (антрацит газифікується при температурі 400 °С. У свою чергу блок № 7 має єдину в Україні унікальну систему пилоприготування з центральним пиловодом;
 - (е) отже, для переведення блока № 7 Слов'янської ТЕС на енергетичне вугілля газової групи необхідно повністю замінити (побудувати нову) систему пилоприготування, яка забезпечила б вибухову та пожежну безпеку;
 - (ж) враховуючи конструктивні особливості будови та обладнання Слов'янської ТЕС за попередніми оцінками, загальний час на проведення заходів з переведення ТЕС на спалювання вугілля газової групи може сягати двох років, у тому числі розробка ТЕО, ТЕР та отримання експертного висновку від ДП «Укрдержбудекспертиза» – від 6 місяців, розробка робочої документації – від 2 місяців, виготовлення обладнання – від 8 місяців, будівельно-монтажні роботи – від 4 місяців, підключення обладнання з остановом станції – близько 2 місяців, при цьому у ПАТ «Донбасенерго» відсутні джерела фінансування нової реконструкції блока № 7;
 - (з) технічне переоснащення з переведенням на використання енергоблоком № 7 газового вугілля зумовить необхідність внесення значних змін в котлоагрегаті та обладнанні ТЕС, капітальні вкладення на вказані заходи, за попередніми підрахунками, можуть становити близько 2 млрд грн.
- (44) Крім того, ПАТ «Донбасенерго» було проведено аналіз можливих наслідків для товариства у 2018 році при впровадженні зазначених змін до Правил ОРЕ, який ґрунтувався на таких даних:
- планових обсягах виробництва усіх видів генерації у 2018 році на основі даних прогнозного балансу електроенергії ОЕС України, затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості України;
 - прогнозних погодинних середньомісячних графіках виробництва теплової генерації, які були розраховані на основі фактичних графіків споживання електроенергії у 2017 році, приведених до прогнозних місячних обсягів споживання у 2018 році (відповідно до прогнозного балансу), та за вирахуванням обсягів виробництва виробників, що не працюють за ціновими заявками;
 - графіка виконання ремонту стосовно обладнання теплових електростанцій енергогенеруючих компаній на 2018 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 25.09.2017 № 622;

- розрахунках впливу зазначених змін до Правил ОРЕ на учасників ринку, проведених ДП «Енергоринок» на вимогу Ради ОРЕ.

- (45) За інформацією ПАТ «Донбасенерго», проведений товариством аналіз свідчить, що впровадження зазначених змін до Правил ОРЕ призведе до повного простою всіх енергоблоків ТЕС, що використовують вугілля антрацитової групи на весь міжопалювальний період (див. рис. 1 та 2).

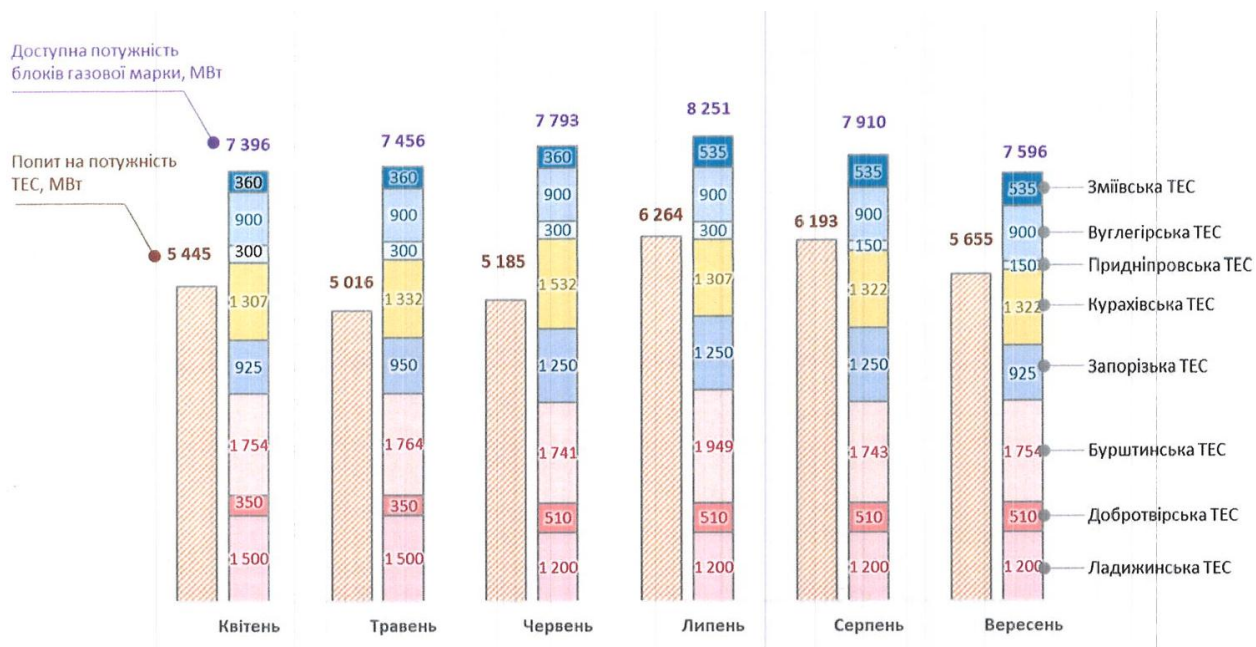


Рис. 1

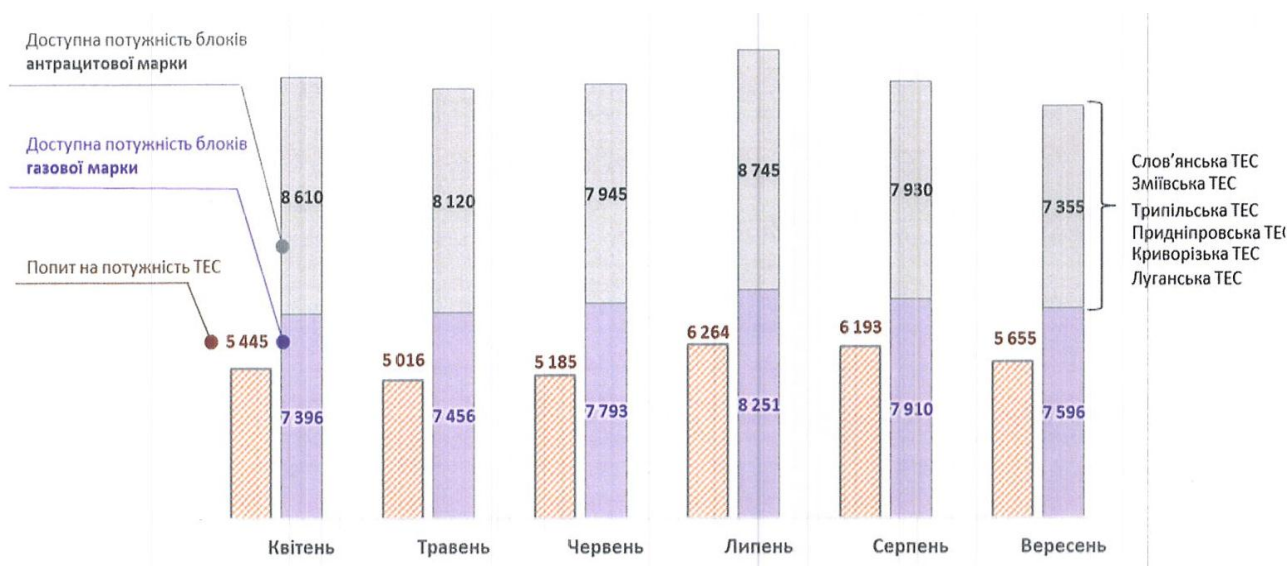


Рис. 2

- (46) Отже, при внесенні зазначених змін до Правил ОРЕ, у випадку простою Слов'янської ТЕС, рівень покриття умовно-постійних витрат для ПАТ «Донбасенерго» становить близько 40 відсотків, тобто шість місяців на рік ПАТ «Донбасенерго» не покриватиме своїх умовно-постійних витрат на 60 відсотків щомісячно.
- (47) Згідно з висновками, викладеними у листі від 17.10.2017 № 8-01/10172 компанії «Leadvill Resource Partners LLS» (округ Нью-Касл, штат Делавер, США), якій

опосередковано належить міноритарний пакет акцій ПрАТ «Енергоінвест Холдинг», що володіє 60,773 відсотками акцій ПАТ «Донбасенерго» (далі – Компанія), зазначені зміни до Правил ОРЕ можуть призвести до такого:

- енергоблоки, що працюють на вугіллі марок А та П (в тому числі ПАТ «Донбасенерго» та ПАТ «Центренерго»), примусово не включатимуться до роботи, навіть якщо їхні цінові пропозиції будуть меншими, ніж цінові пропозиції енергоблоків, що працюють на вугіллі Г/ДГ (в тому числі і на імпортованому);
 - зупинки роботи станцій, які працюють на вугіллі марок А та П у міжопалювальний період;
 - покриття умовно-постійних витрат таких станцій на період простою в міжопалювальний період (з березня по жовтень) на рівні 40 – 50 відсотків.
- (48) Відповідно до здійснених ПАТ «Донбасенерго» розрахунків, впровадження зазначених змін не буде сприяти вдосконаленню виробництва, придбанню або реалізації товару; техніко-технологічному, економічному розвитку; розвитку малих або середніх підприємств; розробленню та застосуванню уніфікованих технічних умов або стандартів на товари; раціоналізації виробництва та може призвести до фактичного доведення компанії до банкрутства.
- (49) **За повідомленням ПАТ «Центренерго» (м. Київ) (лист від 26.01.2018 № 8-24/1013ел/п):**
- (а) ПАТ «Центренерго» експлуатує три теплові електростанції:
 - (б) Вуглегірську ТЕС, де енергоблоки № 1 - № 4 використовують вугілля марок Г та ГД; № 5 - № 7 використовують природний газ, мазут;
 - (в) Зміївську ТЕС, де енергоблоки № 2 та № 5 використовують вугілля марок Г та ГД; № 1, № 3, № 4, № 6, № 7, № 8, № 9 та № 10 використовують вугілля марок АШ та П;
 - (г) Трипільську ТЕС, де енергоблоки № 1 - № 4 використовують вугілля марок АШ та П; № 5 та № 6 використовують природний газ, мазут;
 - (д) враховуючи дефіцит енергетичного вугілля марок А та П, що склався в Україні внаслідок проведення АТО, виникла необхідність виконання робіт з технічного переоснащення систем подачі, приготування та спалювання вугілля марок А та П з переведення котлоагрегатів Зміївської та Трипільської ТЕС на використання вугілля марок Г та ГД;
 - (е) технічне переоснащення енергоблока № 2 Трипільської ТЕС було проведено в строк з 01.12.2016 по 01.09.2017;
 - (ж) технічне переоснащення енергоблока № 5 Трипільської ТЕС було проведено в строк з 15.03.2017 по 15.09.2017;
 - (з) загальна вартість реалізації проекту технічного переоснащення енергоблоків № 2 та № 5 становила 261 136, 496 тис. грн.
- (50) Наразі ПАТ «Центренерго» реалізує проект з технічного переоснащення енергоблоків № 1 та № 4 Трипільської ТЕС, враховуючи попередній досвід, технічне переоснащення котлоагрегата здійснюється строком від 6 місяців та потребує інвестицій у розмірі від 100 – 150 млн грн;
- (51) отже, у разі внесення зазначених змін до Правил ОРЕ, вони матимуть наступний вплив на ТЕС, що входять до складу ПАТ «Центренерго»:
- (52) Вуглегірська ТЕС:
- (а) перша черга енергоблоків працює на вугіллі газової групи, ці енергоблоки більш економічні порівняно з тими, що спалюють вугілля антрацитової групи через нижчі питомі витрати умовного палива на відпуск електроенергії і відповідно нижчі цінові

заявки. При забезпеченні ТЕС вугіллям газової групи всі енергоблоки першої черги потенційно будуть знаходитись в роботі і зможуть використовуватись як для покриття частини базового навантаження, так і для маневрування з метою збалансування погодинного графіка електричного навантаження в ОЕС України;

- (б) газомазутні блоки другої черги будуть знаходитись в холодному резерві й отримувати платіж за робочу потужність, ці кошти будуть джерелом утримання зазначених енергоблоків;
- (53) Зміївська ТЕС:
- (а) моноблоки першої черги та двокорпусні блоки другої черги працюють на вугіллі антрацитової та газової груп. Враховуючи що ПАТ «Центренерго» було проведено технічно-перевоснащувальну роботу на енергоблоках № 2 та № 5 з переведенням на спалювання вугілля газової групи, це дає змогу використовувати енергоблоки як для покриття частини базового навантаження, так і для маневрування;
 - (б) двокорпусні енергоблоки другої черги працювати не будуть через дефіцит вугілля антрацитової групи, джерелом їх утримання буде плата за робочу потужність другої групи, оскільки в цінових заявках зазначені енергоблоки будуть декларуватись з ознакою ОТ (ознака знаходження блока поза резервом за відсутністю палива);
- (54) Трипільська ТЕС:
- (а) двокорпусні енергоблоки першої черги працюють на вугіллі антрацитової групи, друга черга – газомазутні енергоблоки. На ТЕС ведуться роботи з технічного перевоснащення котлоагрегата № 4 для забезпечення застосування вугілля газової групи;
 - (б) враховуючи те, що порядок включення пиловугільних блоків ТЕС у роботу формується на підставі цінових пропозицій, енергоблоки Трипільської ТЕС не конкурентоздатні через високі питомі втрати умовного палива на відпуск електроенергії;
 - (в) на блоках, що не пройшли реконструкцію, буде декларуватись ознака ОТ (ознака знаходження блока поза резервом за відсутністю палива) і їх утримання буде здійснюватись за рахунок плати за робочу потужність другої групи.
- (55) Отже, на думку ПАТ «Центренерго», пріоритетність включення блоків, що працюють на вугіллі газової групи, сприятиме підвищенню енергетичної безпеки країни та надійності роботи ОЕС України шляхом підвищення незалежності від поставок вугільної продукції з АТО та зниження імпортозалежності в поставках вугільної продукції.
- (56) **За повідомленням ТОВ «ДТЕК Східенерго»** (м. Курахове, Донецька обл.) (лист від 30.01.2018 № 8-24/96-кі):
- (а) до складу ТОВ «ДТЕК Східенерго» входять:
 - Курахівська ТЕС, яка працює з використанням вугілля високолетких (газових) марок;
 - Луганська ТЕС, яка працює з використанням вугілля низьколетких (антрацитових) марок;
 - (б) [інформація визначена, як інформація з обмеженим доступом].
- (57) **За повідомленням ПАТ «ДТЕК Західенерго»** (м. Львів) (лист від 30.01.2018 № 8-24/97-кі):
- (а) ПАТ «ДТЕК Західенерго» експлуатує Бурштинську ТЕС, Добротівську ТЕС та Ладижинську ТЕС, які працюють з використанням високолетких марок;
 - (б) [інформація визначена, як інформація з обмеженим доступом];

- (в) [інформація визначена, як інформація з обмеженим доступом].
- (58) **За повідомленням ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» (м. Запоріжжя) (лист від 20.03.2018 № 8-24/242-кі):**
- (а) до складу ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» входять:
- Придніпровська ТЕС, яка працює з використанням вугілля високолетких марок (блоки № 7 та № 8) та низьколетких марок (блоки № 9, № 10, № 11, № 12, № 13 та № 14);
 - Криворізька ТЕС, яка працює з використанням вугілля низьколетких марок;
 - Запорізька ТЕС, яка працює з використанням вугілля високолетких марок;
- (б) у 2017 році ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» було переобладнано два блоки Придніпровської ТЕС з низьколетких марок вугілля на роботу з використанням високолетких марок;
- (в) [інформація визначена, як інформація з обмеженим доступом];
- (г) [інформація визначена, як інформація з обмеженим доступом];
- (д) [інформація визначена, як інформація з обмеженим доступом].
- (59) На думку ТОВ «ДТЕК Східенерго», ПАТ «ДТЕК Західенерго» та ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» (які пов'язані відносинами контролю та входять до складу групи ДТЕК), зазначені зміни до Правил ОРЕ матимуть позитивний вплив на енергетичну безпеку та енергонезалежність країни, як це визначено в рішеннях органів влади, та не матимуть суттєвого впливу на діяльність цих товариств, а також інших суб'єктів господарювання – учасників ОРЕ, а також можуть дозволити учасникам ринку:
- здійснювати оновлення генеруючого обладнання не лише виробників електричної енергії, що працюють за ціновими заявками, а й інших учасників ринку, оскільки всі учасники ринку зацікавлені в ефективній роботі генеруючого обладнання з метою посилення конкуренції;
 - належним чином підготуватися до запровадження нової моделі ринку електричної енергії;
 - залучити додаткові інвестиції в модернізацію генеруючого обладнання;
 - оптимізувати програми поточних, середніх та капітальних ремонтів у зв'язку з можливістю проведення комплексних робіт;
 - залучити додаткові інвестиції в розвиток вугільної та машинобудівної галузей;
 - створити додаткові робочі місця – для підрядних організацій та інших галузей економіки;
 - законтрактувати необхідні обсяги палива для забезпечення незнижувальних запасів вугілля;
 - суттєво не вплинуть на роботу ТЕС товариств, навіть враховуючи їх роботу на енергетичному вугіллі низьколетких та високолетких марок вугілля;
 - мають дозволити покрити умовно-постійні витрати учасників ринку електричної енергії.
- (60) ТЕС ПАТ «Центренерго» та ТЕС Групи ДТЕК мають як блоки, які працюють на антрацитовому вугіллі, так і блоки, що працюють на вугіллі марок Г та Д. ПАТ «Донбасенерго» працює виключно на антрацитовому вугіллі (марок А та П).
- (61) У результаті заявлених узгоджених дій енергоблоки, що працюють на вугіллі марок А та П, примусово не включатимуться до роботи, навіть якщо їхні цінові пропозиції

будуть меншими, ніж цінові пропозиції енергоблоків, що працюють на вугіллі марок Г та Д. Відтак, не буде дотриманий принцип конкуренції при виборі в роботу енергоблоків для виробників, що працюють за ціновими заявками.

- (62) Запровадження змін до Правил ОРЕ призведе до того, що незалежно від розміру цінових заявок пріоритетно в роботу включатимуться газові блоки ТЕС ПАТ «Центрэнерго» та Групи ДТЕК, що створить їм привілейовані умови діяльності порівняно з ПАТ «Донбасэнерго».
- (63) Умови доступу до енергетичного вугілля суттєво впливають на можливість конкуренції між ТЕС на ОРЕ України, оскільки структура та вартість палива суттєво впливають на включення енергоблоків ТЕС до графіка навантаження, який формує ДП «Енергоринок». Менша вартість палива збільшує вірогідність потрапляння до графіка навантаження і збільшення відпуску електроенергії в ОРЕ України. Відсутність палива суттєво обмежує пропозицію потужності, оскільки такі блоки не включаються до роботи.
- (64) При цьому до складу суб'єктів господарювання, пов'язаних відносинами контролю з Групою компаній ДТЕК, входять суб'єкти господарювання, які здійснюють видобуток і реалізацію енергетичного вугілля марки Г.
- (65) ПАТ «Центрэнерго», контрольний пакет акцій якого належить державі Україна, переважно здійснює закупівлю енергетичного вугілля високолетких марок Г, ДГ, Д у підприємств, які входять до сфери управління Міненерговугілля, зокрема у Державного підприємства «Держвуглепостач».
- (66) Натомість до складу суб'єктів господарювання, пов'язаних відносинами контролю з ПАТ «Донбасэнерго», не входять суб'єкти господарювання, що здійснюють видобуток енергетичного вугілля марки Г.
- (67) При цьому близько 75 відсотків загального обсягу вугілля, що споживається в Україні, видобувається на шахтах, що належать Групі компаній ДТЕК. Енергетичного вугілля група ДТЕК видобуває близько 85 відсотків загального обсягу видобутку енергетичного вугілля в Україні. Державні видобувні підприємства видобувають близько 14 відсотків енергетичного вугілля¹. Серед державних підприємств, які підпорядковані Міненерговугілля, видобуток енергетичного вугілля марок Г, ДГ, Д здійснюють, зокрема: ДП «Львіввугілля», ДП «Селидіввугілля», ДП «Мирноградвугілля», ПАТ «Лисичанськвугілля», ДП «ШУ Південнодонбаське» № 1, ДП «Первомайськвугілля», ДП «Волиньвугілля», ПАТ Шахта «Надія».
- (68) За інформацією, наданою ПАТ «Донбасэнерго», невключення в роботу енергоблоків ПАТ «Донбасэнерго» (навіть якщо їхні цінові пропозиції будуть меншими за цінові пропозиції енергоблоків, що працюють на вугіллі марок Г та Д), може призвести до непокриття умовно-постійних витрат цього товариства, суттєвого обмеження його конкурентоспроможності та, за певних умов, до фактичного доведення компанії до банкрутства.
- (69) Разом з цим, за інформацією ДП «Енергоринок», установлена робоча потужність ПАТ «Донбасэнерго» протягом 2017 року:
- (а) втричі перевищувала фактичні обсяги відпуску ПАТ «Донбасэнерго» електричної енергії у максимальні години навантаження (з 20.00-21.00 години доби);

¹ Дані Міненерговугілля:

- офіційний веб-портал Міненерговугілля;
- лист Міненерговугілля від 26.12.2017 № 6-01/12779.

- (б) на 30 відсотків перевищувала фактичні обсяги відпуску електроенергії ПАТ «Центрэнерго» у максимальні години навантаження (з 20.00 - 21.00 години доби);
- (в) становила майже 20 відсотків від фактичного відпуску електроенергії групою ДТЕК у максимальні години навантаження (з 20.00-21.00 години доби).
- (70) Зазначене свідчить про значний конкурентний потенціал ПАТ «Донбасенерго» на ринку генерації електричної енергії.
- (71) Обмеження конкурентоспроможності ПАТ «Донбасенерго» внаслідок внесення змін до Правил ринку може призвести до зменшення обсягів виробництва та продажу електроенергії цим товариством порівняно з іншими виробниками, що працюють за ціновими заявками.
- (72) Тобто, зазначені узгоджені дії безпосередньо стосуються діяльності виробників, що працюють за ціновими заявками.
- (73) Проте, з огляду на особливості функціонування ринку генерації електричної енергії, враховуючи його фрагментовану структуру внаслідок технічних особливостей збалансування попиту та пропозиції, а також суттєву сукупну частку на ринку виробників, що працюють за ціновими заявками (близько 30 відсотків), зазначені узгоджені дії матимуть вплив на весь ринок генерації електричної енергії, в тому числі на формування як «базисної», так і «змінної» частини добового графіка навантаження.
- (74) За даними ДП «Енергоринок» при роботі в «Гестовому режимі» 11.06.2017 (коли відпуск електричної енергії ПАТ «Донбасенерго» становитиме 0 відсотків) Індекс Герфіндаля-Гіршмана за таких умов зросте на 18 відсотків порівняно з показником 2017 року та становитиме 4 710 пунктів.
- (75) Отже, зміни до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09.08.2012 № 1028) у частині вибору складу обладнання з урахуванням необхідності забезпечення незнижуваних запасів вугілля на складах електростанцій, розрахунку цін за робочу потужність та платежів за електричну енергію виробникам, які працюють за ціновими заявками, *можуть призвести до усунення з ринку генерації електричної енергії виробника електричної енергії, який працює за ціновими заявками з використанням вугілля низько-летких марок А та П, та, як наслідок, до суттєвого обмеження конкуренції на ринку генерації електричної енергії.*
- (76) Відповідно до статті 6 Закону антиконкурентними узгодженими діями є узгоджені дії, які призвели чи можуть призвести до недопущення, усунення чи обмеження конкуренції, зокрема, відповідно до пункту 5 частини другої статті 6 Закону антиконкурентними узгодженими діями визнаються узгоджені дії, які стосуються усунення з ринку або обмеження доступу на ринок (вихід з ринку) інших суб'єктів господарювання, покупців, продавців.
- (77) Отже, внесення змін до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09.08.2012 № 1028) у частині вибору складу обладнання з урахуванням необхідності забезпечення незнижуваних запасів вугілля на складах електростанцій, розрахунку цін за робочу потужність та платежів за електричну енергію виробникам, які працюють за ціновими заявками, затверджених Радою ОРЕ 20 вересня 2017 року (протокол зборів Ради ОРЕ від 20.09.2017 № 26), є **антиконкурентними узгодженими діями.**

- (78) Відповідно до частини четвертої статті 6 Закону вчинення антиконкурентних узгоджених дій забороняється і тягне за собою відповідальність згідно із законом.
- (79) Водночас, відповідно до частини першої статті 10 Закону України «Про захист економічної конкуренції» узгоджені дії, передбачені статтею 6 Закону України «Про захист економічної конкуренції», можуть бути дозволені, *якщо їх учасники доведуть*, що заявлені узгоджені дії сприятимуть: вдосконаленню виробництва, придбанню або реалізації товару; техніко-технологічному, економічному розвитку; розвитку малих або середніх підприємств; оптимізації експорту чи імпорту товарів; розробленню та застосуванню уніфікованих технічних умов або стандартів на товари; раціоналізації виробництва. Разом із тим, згідно з частиною другою статті 10 Закону, узгоджені дії, передбачені в частині першій цієї статті, не можуть бути дозволені органами Комітету, якщо конкуренція *суттєво обмежується на всьому ринку чи в значній його частині*.
- (80) Листом від 23.03.2018 № 24-25/03-3592 Комітет надіслав до ДП «Енергоринок», як виконавця функцій Секретаріату Ради ОРЕ, копію подання про попередні висновки у справі про узгоджені дії та повідомив, що відповідно до частини другої статті 31 Закону протягом 30 днів з моменту отримання цього листа учасники узгоджених дій можуть надати Комітету свої пропозиції щодо зобов'язань, які вони готові на себе взяти, що усувають негативний вплив узгоджених дій на конкуренцію та дозволяють Комітету прийняти рішення про надання дозволу на заявлені дії.
- (81) На лист Комітету від 23.03.2018 № 24-25/03-3592 Рада ОРЕ листом від 20.04.2018 № 8-01/4748 повідомила, що у додатку до заяви про узгоджені дії та листом від 26.01.2018 № 8-24/960 Рада ОРЕ надала Комітету економічне обґрунтування позитивного впливу на конкуренцію заявлених узгоджених дій та не має додаткових пропозицій щодо зобов'язань, які готові взяти на себе учасники заявлених узгоджених дій.
- (82) Отже, учасники узгоджених дій **не надали** Комітету достатнього підтвердження того, що заявлені узгоджені дії сприятимуть досягненню однієї з цілей, передбачених в частині першій статті 10 Закону України «Про захист економічної конкуренції».
- (83) **Враховуючи зазначене, а також те, що внаслідок заявлених дій може відбутися суттєве обмеження конкуренції на всьому ринку генерації електричної енергії чи в значній його частині, у Комітету відсутні правові підстави для надання дозволу на заявлені узгоджені дії.**

7. ПОЗИЦІЯ УЧАСНИКІВ РИНКУ ЩОДО ПОЗИТИВНОГО ЕФЕКТУ УЗГОДЖЕНИХ ДІЙ ДЛЯ СУСПІЛЬНИХ ІНТЕРЕСІВ

- (84) Згідно з інформацією, наданою Радою ОРЕ:
- (85) на цей час на території України, де органи державної влади здійснюють свої повноваження у повному обсязі, вугілля марок А та П не видобувається. Імпорт вугілля зазначених марок не можна вважати повноцінним диверсифікаційним джерелом через низьку надійність логістичних ланцюжків та непередбачуваність цінової кон'юнктури. Слід також відзначити, що протягом II кварталу 2017 року частка вугілля марок А та П, імпортованого з Російської Федерації, у загальному обсязі імпорту вугілля антрацитової групи становила 92 відсотки. Отже, невжиття заходів з обмеження використання вугілля зазначених марок тепловими електростанціями безпосередньо підтримує економіку держави-агресора;
- (86) відповідно до Рішень Ради національної безпеки і оборони України із забезпечення енергетичної безпеки країни, введених в дію Указами Президента від 15 березня 2017 року № 62, від 16 лютого 2017 року № 37, від 28 травня 2015 року № 298 та від 14

листопада 2014 року № 876, стратегічним завданням роботи енергогенеруючих компанії теплових електростанцій визначено, зокрема, розробку та забезпечення реалізації програми побудови нових енергоблоків і реконструкції існуючих енергоблоків теплових електростанцій та теплоелектроцентралей, на яких використовується вугілля антрацитової групи, для забезпечення застосування ними вугілля газової групи вітчизняного видобутку;

- (87) на засіданні енергетичного штабу під головуванням Віце-прем'єр-міністра України В. Кістіона 13 квітня 2017 року було прийнято рішення щодо необхідності пріоритетного включення енергогенеруючого обладнання, що працює на вугіллі марок Г та Д, та забезпечення розвантаження обладнання, що працює на вугіллі марок А та П, шляхом внесення відповідних змін до Правил ОРЕ;
- (88) протягом дії тимчасових надзвичайних заходів, ужитих відповідно до розпоряджень Кабінету Міністрів України від 15.02.2017 № 103, від 12.04.2017 № 261 та від 14.06.2017 № 409, ДП «НЕК «Укренерго» з метою вирішення зазначених проблем застосовувало розвантаження та відключення енергоблоків, що використовують вугілля марок А та П;
- (89) відповідно до прогнозованої структури палива теплових електростанцій та теплоелектроцентралей на 2017 рік, розробленої до прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2017 рік та затвердженої Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, для надійного функціонування теплових електростанцій та теплоелектроцентралей необхідно приблизно 28,4 млн тонн вугілля (з урахуванням необхідності створення десятиденного запасу вугілля), з них 9,4 млн тонн вугілля марок А та П та 19 млн тонн вугілля марок Г та Д;
- (90) на сьогодні, в результаті втрати контролю над діяльністю шахтних активів на території України, утворився дефіцит енергетичного вугілля, а саме вугілля марок А та П, на рівні – 5 млн тонн на рік. Тому, для підготовки теплових електростанцій до опалювального сезону 2017/2018 рр., насамперед для накопичення вугілля на складах, енергетичні компанії змушені закуповувати вугілля марок А та П на зовнішніх ринках. Ціна закупівлі при цьому значно перевищує вартість українського вугілля;
- (91) загальна сума за контрактами на поставку вугілля марок А та П з Південно-Африканської Республіки і США обсягом 1,4 млн тонн становила понад 3,7 млрд грн;
- (92) надання пріоритету на користь вітчизняного постачальника вугілля дозволить тепловій генерації заощадити до 900 млн грн на рік порівняно із закупівлею всього імпортного вугілля із США;
- (93) при цьому модернізація та переобладнання генеруючого обладнання для використання газової групи оцінюється приблизно у 100 – 150 млн грн за переобладнання одного енергоблока. Зазначені кошти не передбачаються ні в тарифі генеруючих підприємств, ні в інвестиційних програмах, тому вимагають самостійного залучення коштів підприємствами;
- (94) отже, заощаджені кошти від зменшення закупівлі вугілля марок А та П енергетичні підприємства могли б спрямувати на модернізацію та переобладнання генеруючого обладнання для використання газової групи замість вугілля антрацитової групи;
- (95) переведення блоків на вугілля марки Г дозволить збільшити виробничий потенціал теплової генерації на 32 відсотки, або 14 млрд кВт·год, до рівня 58 млрд кВт·год;
- (96) завдяки впровадженню запропонованих змін до Правил ОРЕ для виробників електричної енергії з'являються адекватні стимули до модернізації та переобладнання генеруючого обладнання, адже кошти від продажу електричної енергії генеруючі

підприємства зможуть використовувати не для закупівлі імпортованого вугілля, а для переобладнання власного обладнання;

- (97) зазначене призведе до значного зменшення у потребі дорогого вугілля антрацитової групи, зменшення імпорту та досягнення забезпеченості вугіллям вітчизняних енергогенеруючих підприємств у повному обсязі;
- (98) За інформацією Ради ОПЕ, зазначені зміни до Правил ОПЕ сприятимуть:
- нейтралізації загроз енергетичній безпеці України та посиленню енергетичної незалежності держави, досягненню забезпеченості вугіллям вітчизняних енергогенеруючих підприємств у повному обсязі, модернізації та переобладнанню генеруючого обладнання для використання вугілля газової групи (Г, Д) замість вугілля антрацитової групи (А, П);
 - стимулюванню виробників електричної енергії до запровадження технічних заходів, спрямованих на підвищення конкурентоспроможності та посилення енергетичної незалежності України;
 - стабілізації стану енергетичної галузі та зростанню економіки держави;
 - підвищенню попиту на продукцію вітчизняної вугледобувної галузі;
 - фінансово-економічній стабілізації вугільних підприємств, підвищенню їх прибутковості та інвестиційної привабливості, забезпечить соціально-економічний розвиток шахтарських регіонів. Зростання попиту на вугільну продукцію українського виробництва у свою чергу сприятиме створенню нових робочих місць у шахтарських регіонах та дасть можливість державним шахтам не залежати від державних дотацій та підтримки, що у свою чергу призведе до зменшення видатків з державного бюджету;
 - нарощування вітчизняного виробництва сприятиме підвищенню економічної, енергетичної та екологічної безпеки, що призведе до оптимізації енергетичного балансу і дозволить створити міцну основу для сталого енергетичного майбутнього країни.
- (99) Відповідно до частини третьої статті 10 Закону України «Про захист економічної конкуренції», Кабінет Міністрів України може дозволити узгоджені дії, на які Антимонопольним комітетом України не було надано дозволу відповідно до частини другої цієї статті, якщо учасники узгоджених дій доведуть, що позитивний ефект для суспільних інтересів переважає негативні наслідки обмеження конкуренції.
- (100) **Порядок надання Кабінетом Міністрів України дозволу на узгоджені дії, концентрацію суб'єктів господарювання затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 28 лютого 2002 р. № 219.**

Враховуючи викладене, керуючись статтями 7 і 13 Закону України «Про Антимонопольний комітет України», статтею 31 Закону України «Про захист економічної конкуренції» та Положенням про порядок подання заяв до органів Антимонопольного комітету України про надання дозволу на узгоджені дії суб'єктів господарювання, затвердженим розпорядженням Антимонопольного комітету України від 12 лютого 2002 року № 26-р, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 7 березня 2002 року за № 238/6526 (із змінами), Антимонопольний комітет України:

ПОСТАНОВИВ:

Заборонити узгоджені дії у вигляді внесення змін до додатка 2 до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України (Правила Оптового ринку

електричної енергії України, погоджені постановою НКРЕ від 09.08.2012 № 1028) у частині вибору складу обладнання з урахуванням необхідності забезпечення незнижуваних запасів вугілля на складах електростанцій, розрахунку цін за робочу потужність та платежів за електричну енергію виробникам, які працюють за ціновими заявками.

Голова Комітету

Ю.ТЕРЕНТЬЄВ