

Формування оптово-ринкової ціни електричної енергії

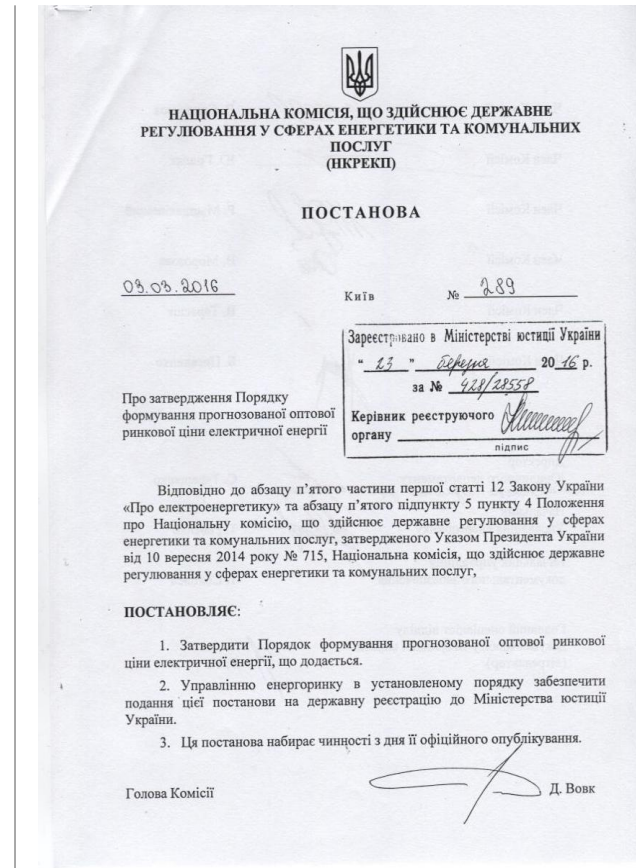
Деталізація ключових параметрів на 2018 рік

Презентація НКРЕКП
Київ, 2017 рік



Порядок формування ОРЦ

- Розроблений на виконання рекомендацій АМКУ, оскільки раніше:
 - не було нормативно-правового акту, що визначав процедуру
 - був відсутній взаємозв'язок з цінами на енергетичні ресурси
 - була відсутня прогнозованість цін на електричну енергію
- Розробка тривала в 4кв 2015 – 1 кв. 2016 року у прозорий спосіб
- Порядок формування:
 - погоджено Міністерством енергетики та вугільної промисловості, Антимонопольним комітетом, Державною регуляторною службою
 - 03 березня 2016 року затверджено Постановою НРКЕКП
 - 23 березня 2016 року зареєстровано в Міністерстві Юстиції





Порядок формування ОРЦ (прод.)

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКІП)

ПОСТАНОВА

09.07.2016 Київ № 289

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України "13" липня 2016 р. за № 424/2016/р-к

Керівник реєструючого органу [підпис]

Відповідно до абзацу п'ятого частини першої статті 12 Закону України «Про електроенергетику» та абзацу п'ятого підпункту 5 пункту 4 Положення про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого Указом Президента України від 10 вересня 2014 року № 715, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Порядок формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, що додається.
2. Управлінню енергоринок в установленому порядку забезпечити подання цієї постанови на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.
3. Ця постанова набирає чинності з дня її офіційного опублікування.

Голова Комісії [підпис] Д. Вовк

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Порядку формування та затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії»

ПОГОДЖЕНО:

Міністр енергетики та вугільної промисловості України [підпис] В. Демчишин

«...» 2016 року

АРКУШ ПОГОДЖЕННЯ

проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії», надісланого листом Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28.01.2016 № 666/28.1/7-16

Голова Комітету [підпис] Ю. ТЕРЕНТЬЄВ

«28» лютого 2016 року

ДЕРЖАВНА РЕГУЛЯТОРНА СЛУЖБА УКРАЇНИ

вул. Арсенальна, 9/11 м. Київ 01011 тел. (044) 254-66-73, факс 254-43-83 е-mail: info@drb.gov.ua

Від _____ № _____
на № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Про погодження проекту постанови НКРЕКІП

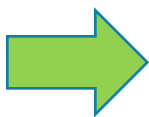
Державною регуляторною службою України розглянуто проект постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії» (далі – проект постанови НКРЕКІП) та документи, що надані до нього листом НКРЕКІП від 28.01.2016 № 667/28.1/7-16.

За результатами проведеної експертизи у відповідності до абзацу сьомого частини другої статті 30 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» Державна регуляторна служба України повідомляє про відповідність проекту постанови НКРЕКІП принципам державної регуляторної політики.

Голова [підпис] К. М. Лавіна

29 ЛЮТ 2016
Вхідний № 3254/176

Міністр Б.І. Демчишин
Державна регуляторна служба України
ВКС №1147/020-16 від 29.02.2016



Відповідно до вимог Порядку Комісія не пізніше ніж за 10 днів до початку планового періоду затверджує прогнозовану оптову ринкову ціну



Прозорий процес та публічне пояснення

Інформація про ключові чинники зміни вартості електричної енергії

- Попередній аналіз балансу ОЕС України на 2018 рік.

Ключові фактори тарифів поза компетенції НКРЕКП:

<https://www.slideshare.net/NKREKP/2018-80396431>

- Ключові чинники зміни вартості електричної енергії:

<http://www.nerc.gov.ua/?news=6925>

- Деталізацію ключових чинників зміни вартості електричної енергії:

<https://www.slideshare.net/NKREKP/ss-82091581>



Ключова інформація по балансу ОЕС на 2018

- Затверджені Міністерством енергетики та вугільної промисловості
- **Надано до Комісії 2 жовтня 2017 року**
- Прогнозний баланс електроенергії та структура палива є надзвичайно важливими для опрацювання тарифів в електроенергетичному секторі, особливо передбачас:
 - Обсяги та структуру виробництва електричної енергії за видами та суб'єктами
 - Обсяги та структуру витрати палива теплової електростанцій
- Попередній аналіз факту та плану на 2017 рік та затвердженого на 2018 рік прогнозного балансу ОЕС свідчить про:
 - Зміну структури – з суттєвим скороченням частки АЕС та ГЕС на -1.4% та -0.2% та відповідним зростанням частки ТЕС та ТЕЦ на 1.0% та 0.4%
 - Зростання виробництва на 1.9 млрд. кВт/год, що відповідало +1.2%



Жовтень 2017



Ключові чинники зміни вартості електричної енергії

Вартість палива на міжнародних ринках	Офіційні курси валют	Інфляція цін виробників
+ 36% середній індекс API 2 (липень)	+ 4.8% середній курс гривні до EUR	+12.0% за 10 місяців 2017 року
+ 16% середній індекс NCG (липень)	+ 3.7% середній курс гривні до USD	+10.2% за прогнозами Уряду на 2018 рік

Заробітна плата в промисловості (зами)	Заявки компаній та проекти тарифів	Несвітовий ефект структури виробництва е/е
+ 29.3% або +1 664 грн	Енергоємн. +80%/+17.4%	-1.5% АЕС
+ 29.0% або +1 778 грн	Угледжерем. +47.0%/+38.6%	-2.7% ГЕС
	«Обленерго» +62.4%/+15.6%	+6.4% ТЕЦ
	ТЕЦ +20.3%/+11%	+8.4% ТЕЦ
		+8.6% ВДЕ

Вказані фактори знаходяться поза межами компетенції НКРЕКП, але суттєво впливають на рівень тарифів

Листопад 2017

Деталізація ключових чинників зміни вартості електричної енергії

Презентація НКРЕКП
Іюль 2017



Системне інформування про ключові фактори змін

Вартість палива на міжнародних ринках

+ 38.3%¹ середній індекс API 2 (вугілля)
+ 16.7%² середній індикатив NCG (газ)

Примітка:
(1) з 59,8 US\$/тонна за 2016 до 82,7 US\$/тонна за 11 місяців 2017
(2) з 154,7 EUR/1000 м3 за 2016 до 180,6 EUR/1000 м3 за 11 місяців 2017

Джерело: ДП «Держвуглепостач», <https://www.eex.com>

Офіційні курси валют

+ 5.3%¹ середній курс гривні до EUR
+ 3.8%² середній курс гривні до USD

Примітка:
(1) з 28,29 за 2016 рік до 29,79 за 11 місяців 2017 року
(2) з 25,56 за 2016 рік до 26,52 за 11 місяців 2017 року

Джерело: Національний банк України

Інфляція цін виробників

+14.6% за 11 місяців 2017 року
+12% за прогнозами Уряду на 2018 рік

Джерело: Державна служба статистики, Постанова КМУ №411 від 31.05.2017

Заробітна плата в промисловості («3200»)

+ 28.9%¹, або +1 662 грн
+ 29.3%², або +1 823 грн

Примітка:
(1) січень-жовтень 2016 року до січень-жовтень 2017 року
(2) жовтень 2016 року до жовтня 2017 року

Джерело: Державна служба статистики України

Заявки компаній та проекти тарифів НКРЕКП Негативний ефект структури виробництва е/е

Енергоатом **+80%₁/+16%₂**
Укргідроенерго **+67.6%₁/+20%₂**
ТЕЦ **+20.3%₁/+10%₂**

Примітка:
(1) Подання компаній
(2) Проекти рішень НКРЕКП

-1.5% АЕС
+8.2% ТЕС
+8.4% ТЕЦ
+7.7% ВДЕ

Джерело: Прогнозний баланс електроенергії ОЕС України на 2018 рік



Вказані фактори знаходяться поза межами компетенції НКРЕКП, але суттєво впливають на рівень тарифів



Ключові складові ОРЦ: показники Прогнозного балансу ОЕС України

- Прогнозний баланс електроенергії ОЕС України на 2018 рік затверджено Міністром 26.12.2017
- Відповідно до положень наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 521 від 16.08.2016, Міненерговугілля, на підставі затвердженого балансу, розраховує та надає НКРЕКП для подальшого визначення цінових параметрів на ОРЕ України:
- прогнозні обсяги відпуску електричної енергії в ОРЕ
- відповідну прогнозну структуру палива, якою у тому числі визначаються питомі витрати умовного палива та калорійність вугілля, яке буде використане для виробництва електричної енергії

Затверджую
Міністр енергетики та вугільної промисловості України
26.12.2017

Прогнозний баланс електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України
на 2018 рік

млн кВт год

	січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	Рік
1. Виробництво електроенергії - всього в тому числі:	15 575	14 093	13 600	12 192	11 698	11 485	12 389	12 398	11 792	13 897	14 491	15 697	159 307
1.1. ТЕС енергоенергетичних компаній	5 550	4 249	3 701	3 704	3 188	3 266	4 192	3 763	3 356	4 565	4 378	4 902	48 814
1.2. Теплоелектроцентрали та конденсаційні установки, що відпускають електроенергію в ОРЕ	1 678	1 477	1 513	781	472	471	420	468	587	957	1 323	1 640	11 787
1.3. ГЕС	787	751	627	1 191	1 289	729	496	479	445	679	739	744	8 956
з них:													
ГЕС каскаду р. Дніпро, р. Дністер	762	711	557	1 136	1 244	689	476	454	425	650	709	714	8 536
інші ГЕС	25	40	70	55	45	40	20	25	20	20	30	30	420
у тому числі ті, що працюють за "зеленим" тарифом	15	20	40	25	20	15	10	10	10	10	15	15	210
1.4. ГАЕС	155	149	155	149	154	145	148	149	149	153	149	153	1 813
1.5. АЕС	7 121	7 191	7 299	6 965	6 293	6 568	6 810	7 212	6 942	7 236	7 610	7 953	84 200
1.6. Кольцевий	144	131	135	127	132	136	133	132	133	132	137	145	1 607
1.7. Альтернативні джерела	140	145	170	175	170	180	190	190	175	155	155	160	2 030
з них:													
ВЕС	90	85	90	75	60	60	60	60	70	85	85	90	910
СЕС	30	40	60	80	90	100	110	110	90	70	50	50	880
інші	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	240
2. Імпорт електроенергії	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Експорт електроенергії в тому числі:	465	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	5 855
3.1. Експорт в країни Схід	65	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	1 055
в Росію	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в Білорусь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в Молдову	65	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	1 055
3.2. Експорт в країни Східної Європи	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	4 800
в Польщу	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1 200
експорт "Буртинського острова"	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	3 600
4. Електроспоживання (Брутто) згідно до показу розр. №	14 900	13 400	12 900	11 500	11 000	10 800	11 700	11 700	11 100	13 200	13 800	15 000	151 000
з них:	1,2	1,2	2,1	0,9	1,2	1,1	4,5	0,5	1,9	4,7	2,4	5,3	2,3
5. Споживання електроенергії ГАЕС в наведеному режимі	210	203	210	202	208	195	199	208	202	207	201	207	2 452

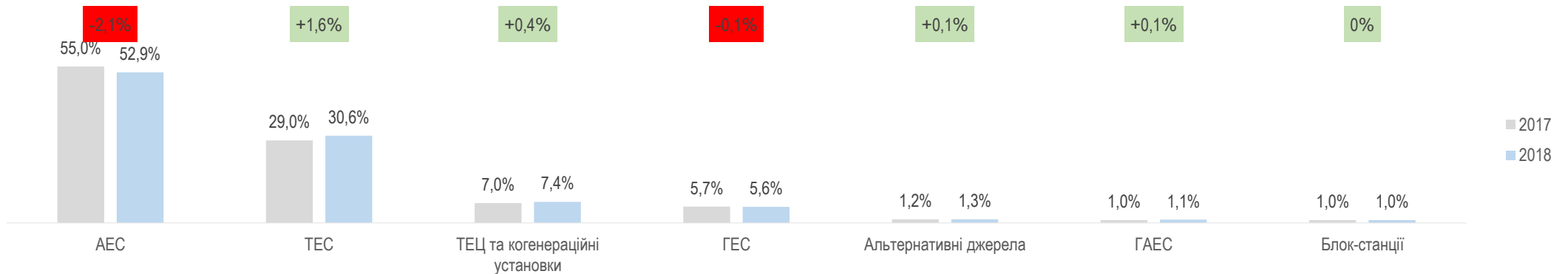
Генеральний директор
Директорату енергетичних ринків
Міненерговугілля України
О.Буславський

Заступник директора
з оперативного керування -
головний диспетчер ДД "НЕК "Укренерго"
В.Зайченко

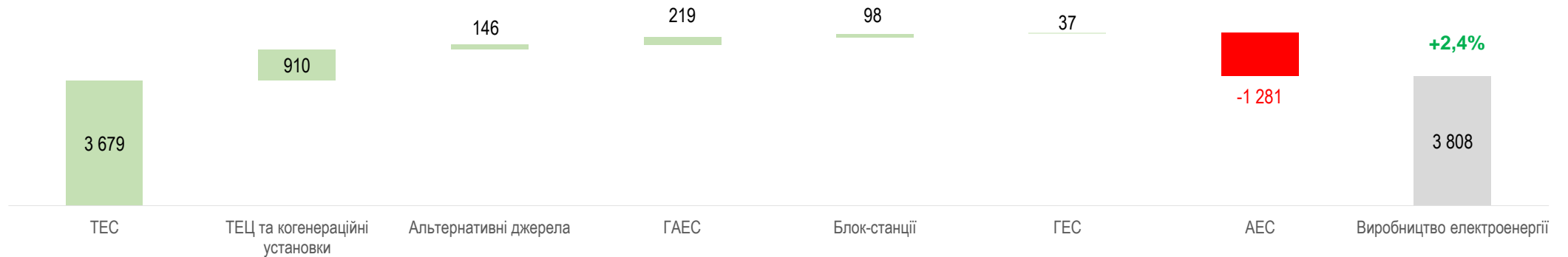


Динаміка ключових показників балансу ОЕС

Динаміка структури виробництва електричної енергії в 2017-2018, %

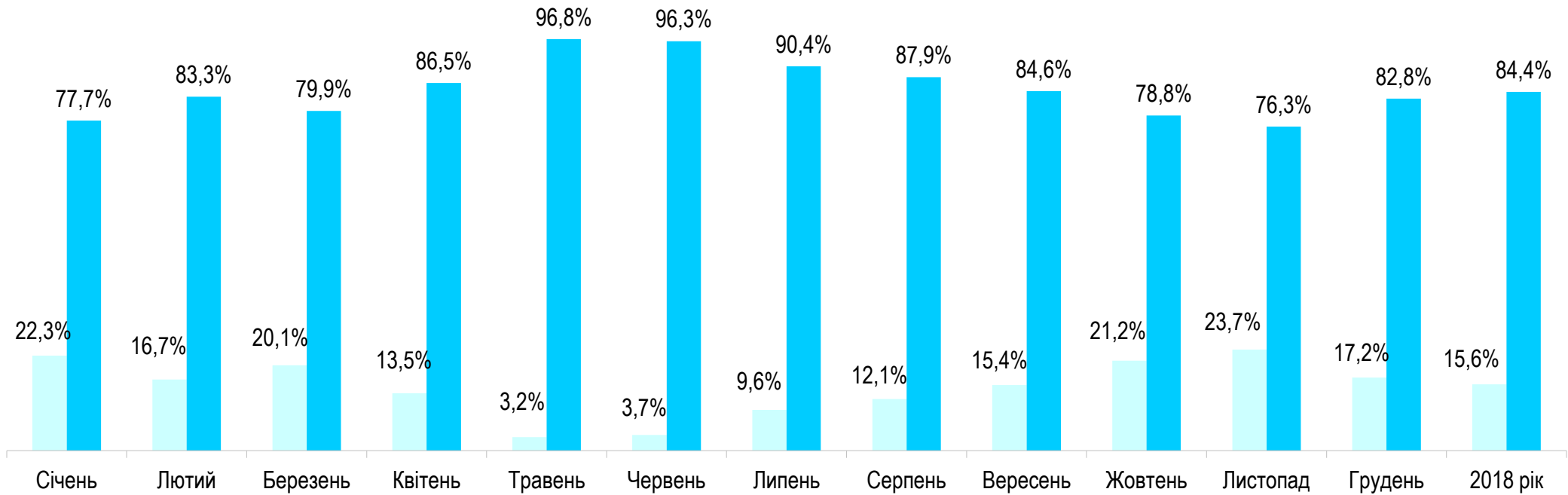


Динаміка обсягів виробництва електричної енергії в 2017-2018, млн. кВт. год





Структура постачання вугілля згідно балансу Міністерства 2018



Потреба імпорту 4.2 млн тонн у 2018 році відповідає 15,6% дефіциту вугілля в Україні



Деталі розрахунку паливної складової ТЕС

Розрахунок середнього індексу API 2 на умовах CIF, US\$/тонна

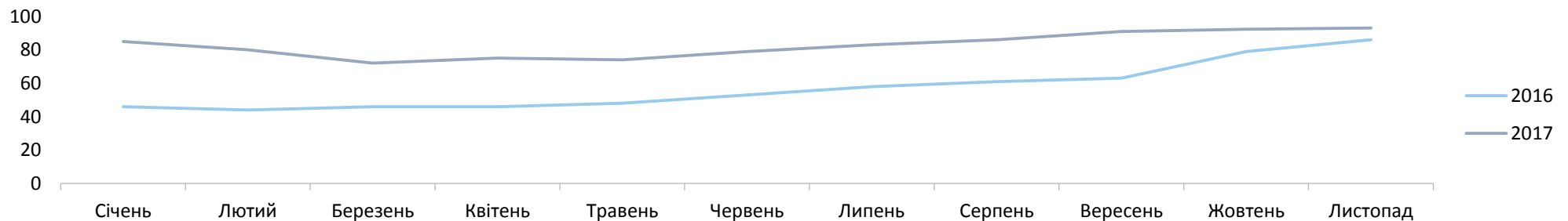
Показник	Грудень 2016	Січень 2017	Лютий 2017	Березень 2017	Квітень 2017	Травень 2017	Червень 2017	Липень 2017	Серпень 2017	Вересень 2017	Жовтень 2017	Листопад 2017	Середнє значення грудень-листопад
API 2 (CIF ARA)	87,00	85,00	80,00	72,00	75,00	74,00	79,00	83,00	86,00	91,00	92,00	93,00	83,08

Розрахунок середньої ставки фрахту на перевезення вугілля з портів Амстердам-Роттердам-Антверпен до українських портів, US\$/тонна

Показник	Грудень 2016	Січень 2017	Лютий 2017	Березень 2017	Квітень 2017	Травень 2017	Червень 2017	Липень 2017	Серпень 2017	Вересень 2017	Жовтень 2017	Листопад 2017	Середнє значення грудень-листопад
Ставка фрахту	12,00	12,00	11,25	12,25	12,00	11,25	12,00	12,25	12,00	12,50	13,25	13,75	12,21

Розрахунок середньої ставки перевантаження вугілля в порту, US\$/т

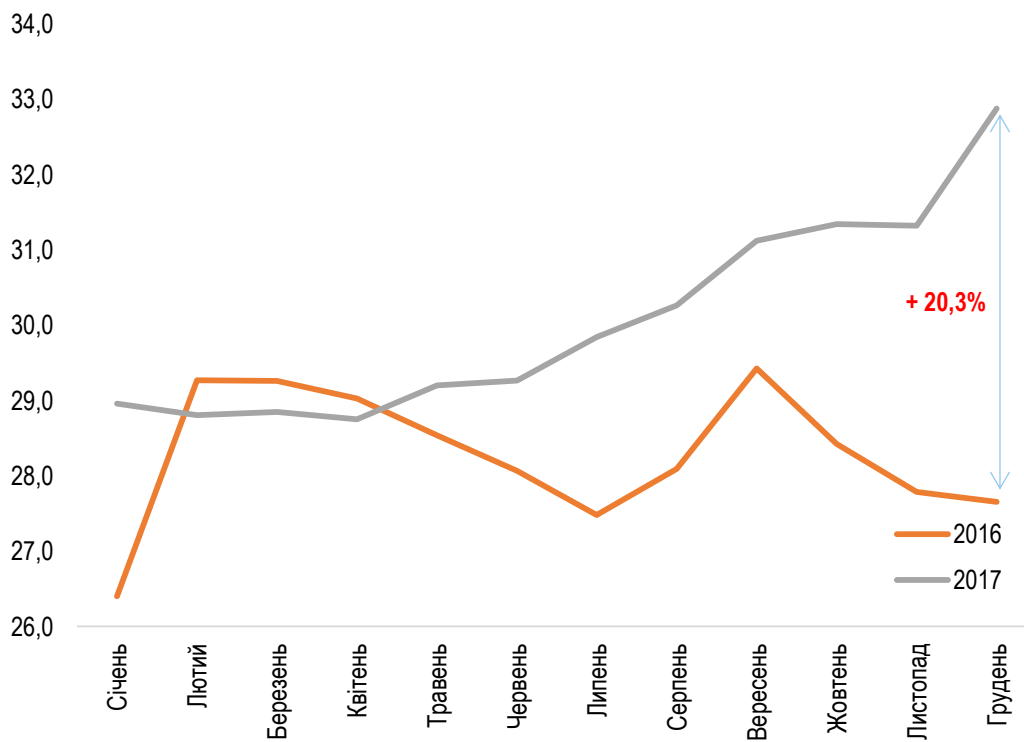
Показник	Грудень 2016	Січень 2017	Лютий 2017	Березень 2017	Квітень 2017	Травень 2017	Червень 2017	Липень 2017	Серпень 2017	Вересень 2017	Жовтень 2017	Листопад 2017	Середнє значення грудень-листопад
Ставка перевантаження (середня)	7,25	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	6,75	7,00	7,25	7,02



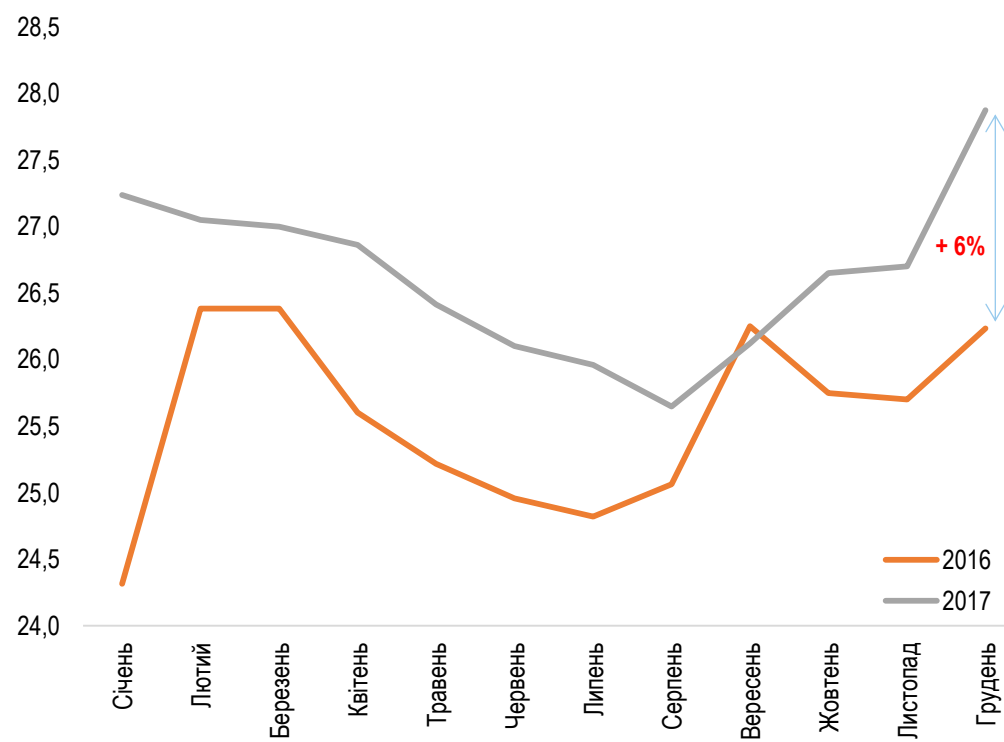


Динаміка зміни офіційного курсу валют

Курс гривні до EUR



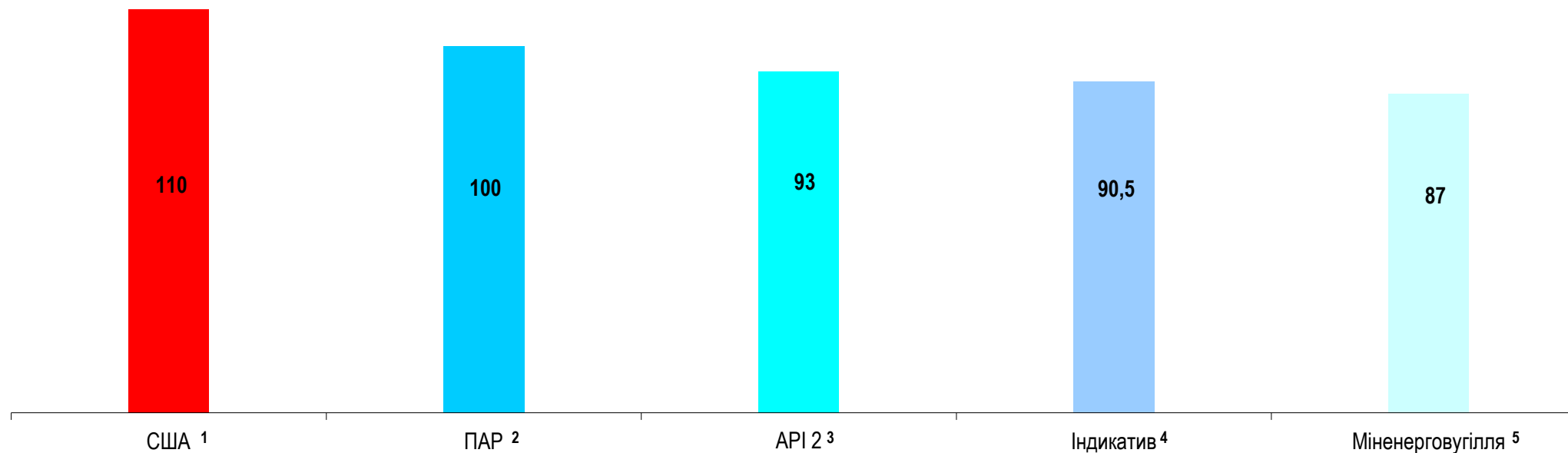
Курс гривні до USD



Джерело: Національний банк України, грудень 2017 року курс на 27.12.2017



Ціни на енергетичне вугілля US\$/тонна



Примітка:

(1) ціна імпортованого вугілля з США (відповідно до протоколу наради Мінерговугілля з питань визначення граничної ціни на вугільну продукцію від 26 жовтня 2017 року)

(2) ціна імпортованого вугілля з ПАР (відповідно до протоколу наради Мінерговугілля з питань визначення граничної ціни на вугільну продукцію від 26 жовтня 2017 року)

(3) середня ринкова ціна вугілля на європейському ринку за листопад 2017 року

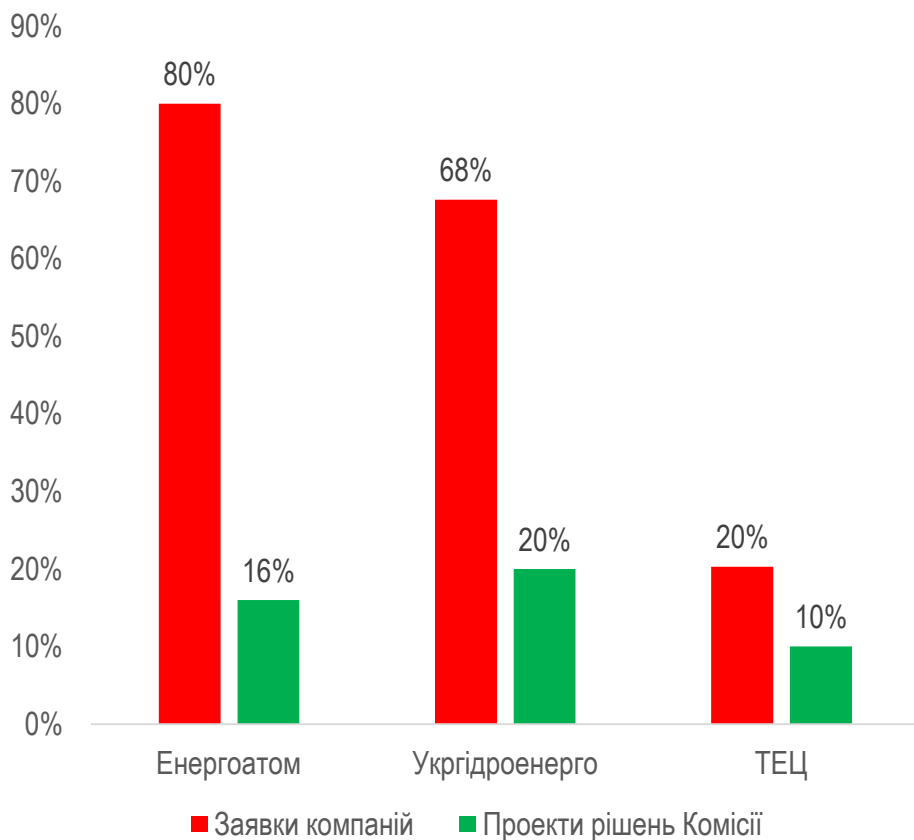
(4) ціна вугілля, яка врахована при формуванні прогнозної оптової ринкової ціни електричної енергії на 2018 рік (з урахуванням середньозваженого курсу на міжбанківському ринку 27,94 грн. за 1 долар США)

(5) ціна вугілля для потреб теплових електростанцій енергогенеруючих компаній та теплових електростанцій (відповідно до протоколу наради Мінерговугілля з питань визначення граничної ціни на вугільну продукцію від 26 жовтня 2017 року та з урахуванням середньозваженого курсу на міжбанківському ринку 27,94 грн. за 1 долар США)

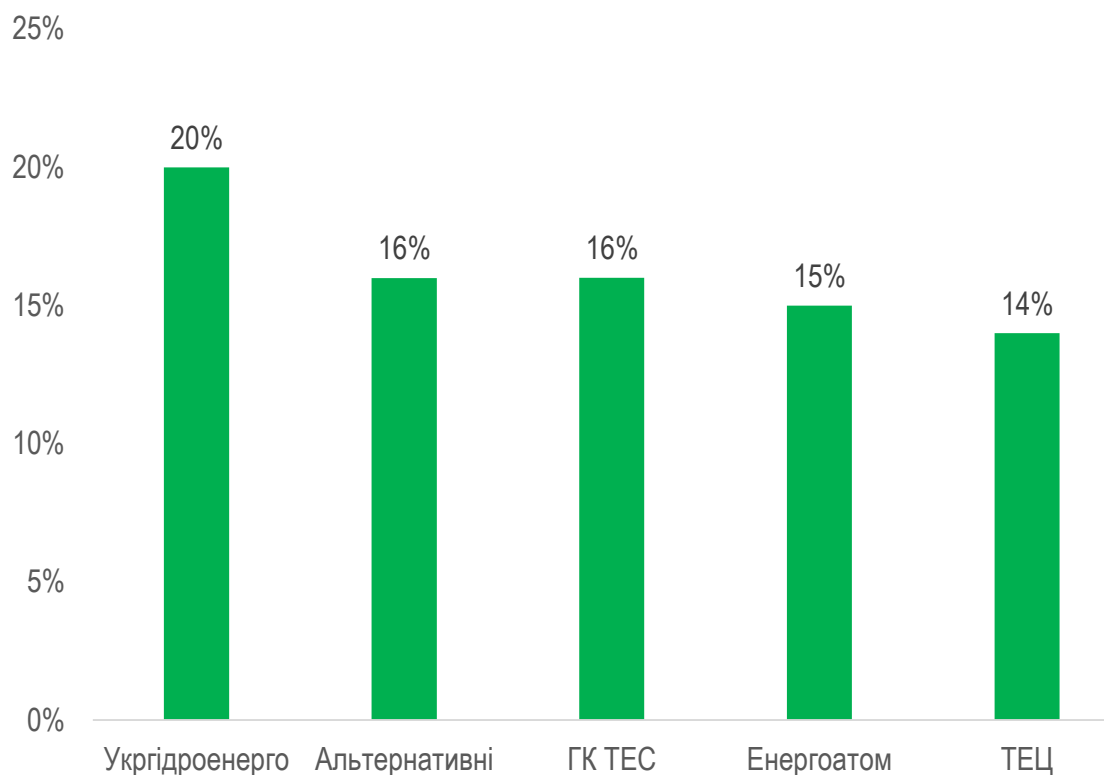


Порівняння зміни тарифів в 2018 році

Заявки та проекти рішень 2018, %



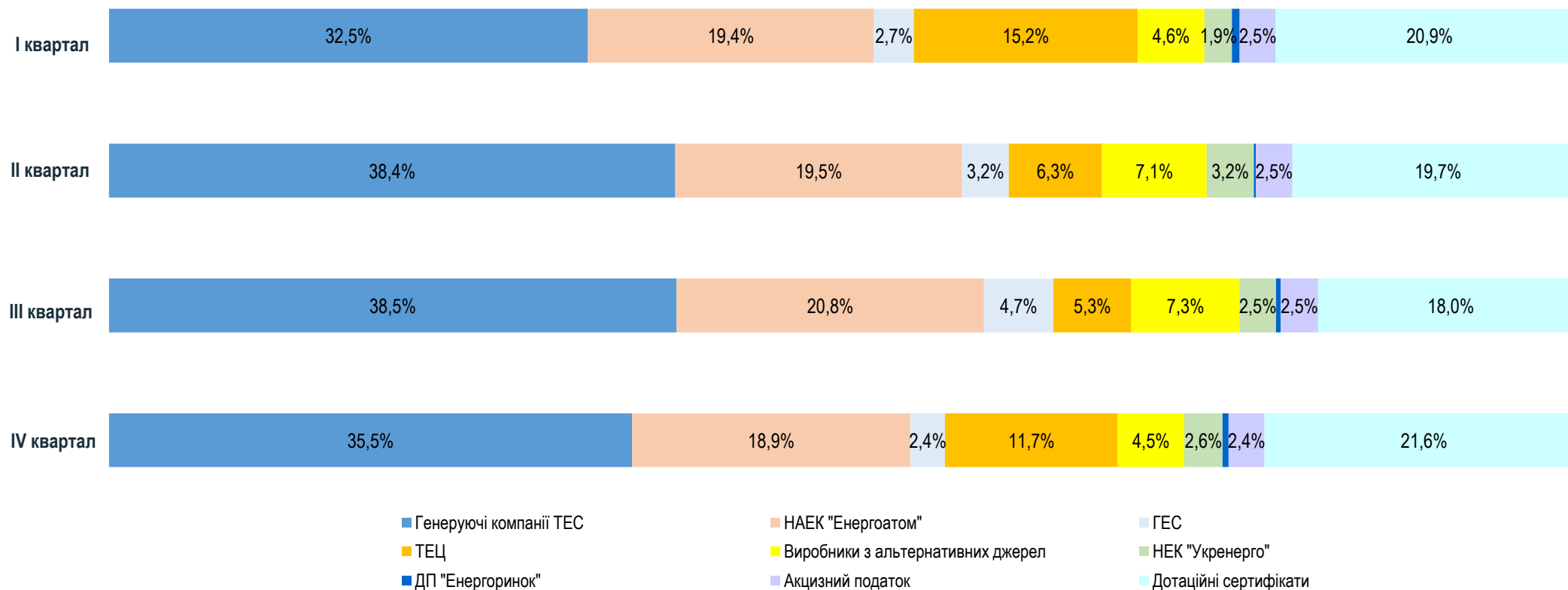
Зміна тарифів по виробниках у порівнянні з 2017, %





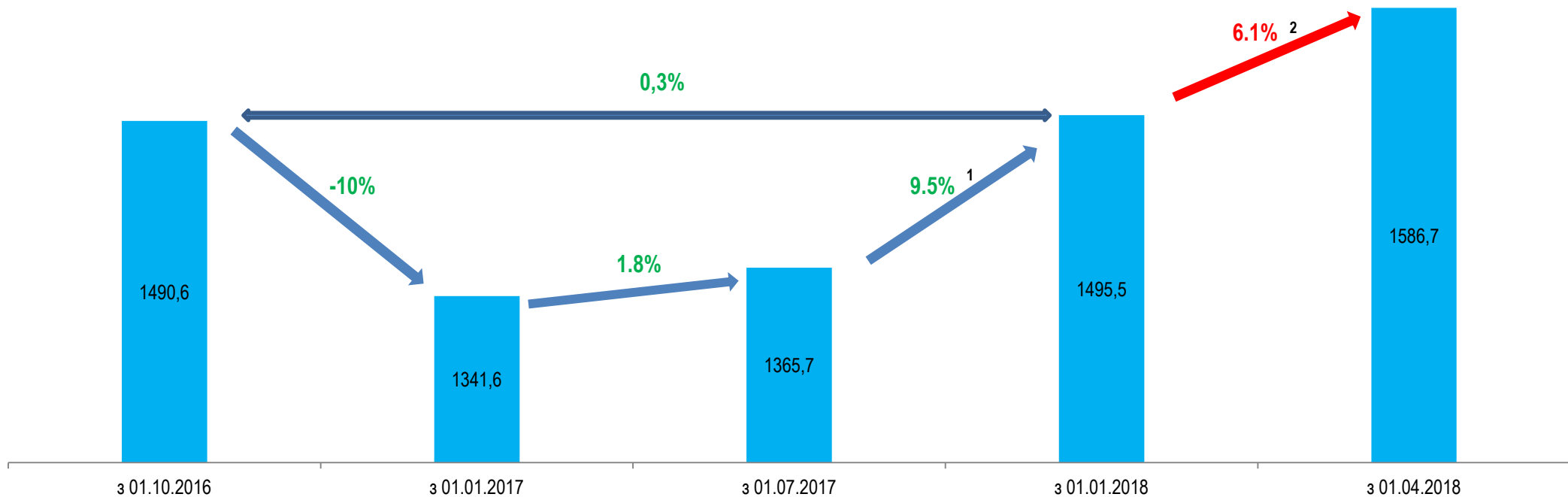
Структура оптово-ринкової ціни електричної енергії на 2018 рік

Динаміка структури ОРЦ поквартально, %





Зміна рівня прогнозованої оптово-ринкової ціни у 2016-2018 роках



Примітка:

(1) не перевищує рівень прогнозного індексу цін виробників промислової продукції на 2018 рік, визначеного Постановою Кабінету Міністрів України від 31 травня 2017 року № 411 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2018—2019 роки»

(2) у разі зміни показників, що використовувались при розрахунку прогнозованої оптової ринкової ціни, НКРЕКП відповідно до положень Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії здійснить її перегляд з 01.04.2018 із урахуванням фактичних показників за 2017 рік

Уточнено

Голові Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
Членам НКРЕКП

28.12.2017

**Обґрунтування
до проекту рішення НКРЕКП «Про затвердження прогнозованої
оптової ринкової ціни на 2018 рік»**

Відповідно до Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2016 року № 289, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 23 березня 2016 року за № 428/28558, НКРЕКП не пізніше ніж за 10 днів до початку планового періоду затверджує прогнозовану оптову ринкову ціну на розрахунковий рік (поквартально) та не пізніше ніж за 10 днів до початку планового періоду доводить її до відома енергопостачальників та оптового постачальника електричної енергії.

На виконання положень Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, НКРЕКП включила до порядку денного засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання на 23 листопада 2017 року питання щодо затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік. Разом з тим, у зв'язку з відсутністю кворуму для прийняття рішень, НКРЕКП не мала можливості 23 листопада 2017 року розглянути питання щодо затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік.

З огляду на відновлення з 27 грудня 2017 року кворуму¹ для прийняття рішень, враховуючи звернення Міністерства енергетики та вугільної промисловості України², Ради Оптового ринку електричної енергії України³ та Державного підприємства «Енергоринок»⁴ щодо надзвичайної важливості затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік до 01 січня 2018 року, оскільки відсутність затвердженої прогнозованої оптової ринкової ціни може призвести до неможливості виконання Державним підприємством «Енергоринок» функцій Розпорядника системи розрахунків та Розпорядника коштів ОРЕ, у тому числі розраховуватися з виробниками електричної енергії, що в свою чергу може призвести до неможливості розрахунків останніх за паливо, проведення ремонтних робіт, здійснення виплат заробітної плати працівникам

¹ Указами Президента України від 23 грудня 2017 року № 428/2017 та 429/2017 Морозова В.І. та Таратун В.С. призначені членами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;

² лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.12.2017 № 01/32-11639;

³ лист Ради Оптового ринку електричної енергії України від 21.12.2017 № 852;

⁴ лист ДП «Енергоринок» від 21.12.2017 № 01/32-15225;

підприємств, виконання держаними компаніями своїх зобов'язань по міжнародним кредитам, особливо під час проходження осінньо-зимового періоду 2017-2018 років, повторно виноситься на розгляд НКРЕКП питання щодо затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік.

Нормативна база

Прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії, відповідно до Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, формується на підставі:

- тарифів продажу електричної енергії в ОРЕ, затверджених НКРЕКП для Виробників, які не працюють за ціновими заявками;
- тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України, затвердженого НКРЕКП;
- ціни продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які працюють за ціновими заявками;
- обсягів продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які не працюють за ціновими заявками, відповідно до **затвердженого Міністерством енергетики та вугільної промисловості України прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України;**
- обсягів продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які працюють за ціновими заявками, відповідно до **затвердженого Міністерством енергетики та вугільної промисловості України** прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України;
- обсягу передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами відповідно до затвердженого прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України **Міністерством енергетики та вугільної промисловості України;**
- обсягу технологічних витрат електричної енергії в магістральних та міждержавних електричних мережах відповідно до затвердженого прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України **Міністерством енергетики та вугільної промисловості України;**
- кошторису витрат ДП «Енергоринок», затвердженого НКРЕКП;
- прогнозного обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом;
- додаткових платежів Виробникам, які працюють за ціновими заявками, на реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання Виробників;
- прогнозного обсягу акцизного податку;
- додаткових платежів Виробникам, які працюють за ціновими заявками, на виконання законодавчих актів та урядових рішень, погашення безнадійного боргу.

Інформація про ключові чинники зміни вартості електричної енергії

Додатково слід зазначити, що НКРЕКП урахуваючи практику європейських регуляторів у частині інформування споживачів про ключові чинники зміни вартості енергетичних послуг/цін/тарифів, послідовно здійснювала серію публікацій – матеріалів, спрямованих на інформування споживачів відносно зміни вартості електричної енергії та ключових чинників таких змін, які знаходяться поза межами компетенції НКРЕКП, але суттєво впливають на рівень тарифів, а саме:

- Попередній аналіз балансу ОЕС України на 2018 рік. Ключові фактори тарифів поза компетенції НКРЕКП⁵;
- Ключові чинники зміни вартості електричної енергії⁶;
- Деталізацію ключових чинників зміни вартості електричної енергії⁷.

Огляд ключових показників відповідно до Порядку

З метою виконання положень Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії на 2018 рік (поквартально) формується на підставі та з урахуванням:

- **затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості України І. Насаликом Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2018 рік⁸ та прогнозних обсягів відпуску електричної енергії в ОРЕ на 2018 рік яким відносно до очікуваного 2017 року передбачено:**
 - **зменшення** обсягу виробництва електроенергії АЕС на **1 281** млн кВт.год (з 85 581 млн кВт.год до 84 300 млн кВт.год);
 - **збільшення** обсягу виробництва електроенергії ГЕС на **37** млн кВт.год (з 8 919 млн кВт.год до 8 956 млн кВт.год);
 - **збільшення** обсягу виробництва електроенергії ГК ТЕС на **3 679** млн кВт.год (з 45 135 млн кВт.год до 48 814 млн кВт.год);
 - **збільшення** обсягу виробництва електроенергії теплоелектроцентралями, когенераційними установками та блокстанціями на **1 008** млн кВт.год (з 12 386 млн кВт.год до 13 394 млн кВт.год);
 - **збільшення** обсягу виробництва електроенергії альтернативними джерелами на **146** млн кВт.год (з 1 884 млн кВт.год до 2 030 млн кВт.год);
- прогнозованої структури палива теплових електростанцій та теплоелектроцентралей на 2018 рік⁹, яка розрахована **Міністерством енергетики та вугільної промисловості України** відповідно до Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2018 рік, якою визначено з загального

⁵ <https://www.slideshare.net/NKREKP/2018-80396431>;

⁶ <http://www.nerc.gov.ua/?news=6925>;

⁷ <https://www.slideshare.net/NKREKP/ss-82091581>;

⁸ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 грудня 2017 року № 01/32-11803;

⁹ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 грудня 2017 року № 01/32-11803;

обсягу постачання вугілля (26 991 тис. тонн), **обсяг імпортованого вугілля складатиме 4 205,1 тис. тонн, або 15,6 %** всіх поставок у 2018 році;

- тарифів продажу електричної енергії в ОРЕ:
 - для теплоелектроцентралей, когенераційних установок, блок станцій та ВДЕ, затверджених відповідними постановами НКРЕКП¹⁰ та з урахуванням проектів рішень розміщених на офіційному веб-сайті¹¹;
 - для ДП НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго»¹²;
- тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України¹³;
- прогнозованої ціни продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які працюють за ціновими заявками. При цьому, при розрахунку прогнозованої ціни продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які працюють за ціновими заявками було враховано:
 - питомі витрати умовного палива визначені прогнозованою структурою палива теплових електростанцій енергогенеруючих компаній на 2018 рік, яка розрахована Міністерством енергетики та вугільної промисловості України¹⁴, на рівні **399,36 гуп/кВтг** (середні за 2018 рік);
 - калорійність вугілля, яке буде використане ГК ТЕС для виробництва електричної енергії у 2018 році, визначена прогнозованою структурою палива теплових електростанцій енергогенеруючих компаній на 2018 рік, яка **розрахована Міністерством енергетики та вугільної промисловості України**;
 - індикативна ціна вугілля, яка визначена на підставі середньої ринкової ціни на європейському ринку за період грудень 2016 року – листопад 2017 року, яка розрахована з урахуванням інформації розміщеної на офіційному веб-сайті **Державного підприємства «Держвуглепостач»** в розділі «Документи»¹⁵, та складає **83,08 \$/тону**, що на **25,8 %** або на **17,04 \$/тону вище** ніж індикативна ціна вугілля, яка враховувалась при перегляді прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2017 рік. Додатково слід зазначити, що середня ринкова ціна вугілля на європейському ринку за листопад склалась на рівні **93 \$/тону**, що на **11,94 %** або на **9,92 \$/тону вище** індикативної ціни вугілля врахованої при формуванні прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік;

¹⁰ постанови НКРЕКП від 12 грудня 2016 року № 2160,2170,2172,2175,2180,2182,2186,2187,2189-2191 (зі змінами), та від 29 вересня 2017 року № 1185 (зі змінами);

¹¹ відповідно до проектів постанов НКРЕКП розміщених на офіційному веб-сайті:

http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/gruden/28.12.2017/p24_28-12-17.pdf ;

¹² відповідно до проектів постанов НКРЕКП розміщених на офіційному веб-сайті:

http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/gruden/28.12.2017/p21_28-12-17.pdf ,

http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/gruden/28.12.2017/p22_28-12-17.pdf ,

http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/gruden/28.12.2017/p23_28-12-17.pdf ;

¹³ відповідно до проекту постанови НКРЕКП розміщеної на офіційному веб-сайті:

http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/gruden/28.12.2017/p29_28-12-17.pdf ;

¹⁴ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 грудня 2017 року № 01/32-11803;

¹⁵ <http://dvp.org.ua/uploads/dynamics/11-2017.pdf> ;

- ціну транспортування вугілля, яка визначена на підставі середньої вартості доставки вугілля з портів Амстердам – Роттердам – Антверпен до українського порту, середньої вартості транспортування вугілля із судна на склади українських портів згідно з інформацією опублікованою у **друкованому виданні «Промислові вантажі»¹⁶**, та складає **12,21 \$/ тону** (середня ставка фрахту) та **7,02 \$/ тону** (середня ставка перевантаження) відповідно, та вартості транспортування вугілля залізничним транспортом територією України, розрахована на основі даних за 12 місяців, що передують місяцю розрахунку та затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни, за даними форми 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії». При цьому, зазначена середня ставка фрахту на **24,1 % або на 2,37 \$/тону вище** середньої ставки фрахту, яка враховувалась при перегляді прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2017 рік;
- середньозважений курс на міжбанківському ринку (на час встановлення офіційного курсу гривні), оприлюднений на офіційному веб-сайті Національного банку України станом на 27 грудня 2017 року, який складає 27,94 грн. за 1 долар США¹⁷;
- ціну природного газу та мазуту, яка визначена на основі даних форми 1-НКРЕ (з урахуванням витрат на транспортування), грн/тис. м³, грн/т;
- фактичні умовно-постійні витрати Виробників, які працюють за ціновими заявками, за даними форми 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії»;
- прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2018 рік відповідно до прогнозу економічного і соціального розвитку України та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України, **визначений Кабінетом Міністрів України¹⁸**;
- норму прибутку для виробників електричної енергії, які працюють за ціновими заявками, на розрахунковий період на рівні 2%, яка забезпечує прибуткову діяльність з виробництва електричної енергії протягом періоду на який встановлюється прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії, та відповідає рівню рентабельності передбаченого для ТЕЦ та когенераційних установок¹⁹;
- обсягу передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та обсягу технологічних витрат електричної енергії в

¹⁶ від 19 грудня 2016 року № 12, від 23 січня 2017 року № 1, від 20 лютого 2017 року № 2, від 20 березня 2017 року № 3, від 17 квітня 2017 року № 4, від 22 травня 2017 року № 5, від 19 червня 2017 року № 6, від 17 липня 2017 року № 7, від 21 серпня 2017 року № 8, від 18 вересня 2017 року № 9, від 16 жовтня 2017 року № 10, від 20 листопада 2017 року № 11 та від 18 грудня 2017 року № 12;

¹⁷ <https://bank.gov.ua/control/uk/allinfo.jsessionid=A16BF0262453220EC06DBD9B8B3825B7> ;

¹⁸ постановою КМУ від 31 травня 2017 року № 411 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2018—2019 роки»;

¹⁹ відповідно до розміщеного на офіційному веб-сайті обґрунтування щодо встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії на 2018 рік для ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на ТЕЦ та когенераційних установках: http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/gruden/28.12.2017/p24_28-12-17.pdf ;

магістральних та міждержавних електричних мережах відповідно до затвердженого Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2018 рік²⁰;

- кошторису витрат ДП «Енергоринок»²¹;
- прогнозного обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом;
- прогнозного обсягу акцизного податку, розрахованого відповідно до **Податкового кодексу України**;
- затверджених на виконання **розпорядження Кабінету Міністрів України** від 08.09.2004 № 648-р «Про заходи щодо реконструкції та модернізації теплоелектростанцій і теплоелектроцентралей у період до 2020 року» обсягів інвестиційної складової на реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання ГК ТЕС²².

З метою забезпечення максимальної прозорості, Комісія розмістила на своєму офіційному веб-сайті додаткову інформацію щодо деталізації ключових складових прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2018 рік.

Враховуючи зазначене, середньорічна прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії у 2018 році складатиме 1 561,99 грн за 1 МВт·год (без ПДВ) з розбивкою на квартали:

I квартал – 1 495,46 грн за 1 МВт·год (без ПДВ), що на 9,5 % вище діючої на IV квартал 2017 року та не перевищує рівень прогнозного індексу цін виробників промислової продукції на 2018 рік, визначеного Постановою Кабінету Міністрів України від 31 травня 2017 року № 411 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2018—2019 роки»;

II – IV квартали – 1 586,69 грн за 1 МВт·год (без ПДВ), що на 6,1 % вище рівня на I квартал 2018 року. При цьому, у разі зміни показників, що використовувались при розрахунку прогнозованої оптової ринкової ціни, НКРЕКП відповідно до положень Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії здійснить її перегляд з 01 квітня 2018 року.

Враховуючи викладене вище, з метою виконання положень Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, пропонується розглянути питання щодо затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2018 рік на рівні 1 561,99 грн за 1 МВт·год (без ПДВ) з розбивкою на квартали:

²⁰ лист ДП «НЕК «Укренерго» від 27 грудня 2017 року № 01/18437;

²¹ відповідно до постанови НКРЕКП від 07 листопада 2017 року № 1360 (зі змінами);

²² постанови НКРЕ від 29 грудня 2011 року № 251 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ТОВ «ДТЕК Східенерго» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 25 квітня 2017 року № 541), від 22 червня 2012 року № 806 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ПАТ «ДТЕК Західенерго» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 30 березня 2017 року № 458), від 26 квітня 2012 року № 533 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 15 червня 2017 року № 782), від 26 квітня 2012 року № 534 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» (із змінами, внесеними постановою НКРЕ від 15 серпня 2013 року № 1134), від 29 грудня 2011 року № 233 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ПАТ «Центренерго» (із змінами і доповненнями, внесеними постановою НКРЕКП від 25 квітня 2017 року № 542), від 13 червня 2013 року № 696 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ПАТ «Донбасенерго» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 25 квітня 2017 року № 540).

I квартал – 1 495,46 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);
II – IV квартали – 1 586,69 грн за 1 МВт·год (без ПДВ).

Начальник Управління енергоринку

Ю. Власенко



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження прогнозованої
оптової ринкової ціни на 2018 рік

Відповідно до статті 15 Закону України «Про електроенергетику» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2016 року № 289, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити на 2018 рік прогнозовану оптову ринкову ціну електричної енергії на рівні 1 561,99 грн за 1 МВт·год (без ПДВ) з розбивкою на квартали:

I квартал – 1 495,46 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

II квартал – 1 586,69 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

III квартал – 1 586,69 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

IV квартал – 1 586,69 грн за 1 МВт·год (без ПДВ).

2. Ліцензіатам, що здійснюють господарську діяльність з постачання електричної енергії на закріпленій території, застосовувати цю прогнозовану

оптову ринкову ціну при розрахунку роздрібних цін на електричну енергію згідно з Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504.

3. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2018 року.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

Голові Національної
комісії, що здійснює
державне регулювання у
сферах енергетики та
комунальних послуг
Членам НКРЕКП

28.12.2017

**Обґрунтування
до проекту рішення НКРЕКП «Про затвердження прогнозованої
оптової ринкової ціни на 2018 рік»**

Відповідно до Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 березня 2016 року № 289, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 23 березня 2016 року за № 428/28558, НКРЕКП не пізніше ніж за 10 днів до початку планового періоду затверджує прогнозовану оптову ринкову ціну на розрахунковий рік (поквартально) та не пізніше ніж за 10 днів до початку планового періоду доводить її до відома енергопостачальників та оптового постачальника електричної енергії.

На виконання положень Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, НКРЕКП включила до порядку денного засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання на 23 листопада 2017 року питання щодо затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік. Разом з тим, у зв'язку з відсутністю кворуму для прийняття рішень, НКРЕКП не мала можливості 23 листопада 2017 року розглянути питання щодо затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік.

У той же час, враховуючи звернення Міністерства енергетики та вугільної промисловості України¹, Ради Оптового ринку електричної енергії України² та Державного підприємства «Енергоринок»³ щодо надзвичайної важливості затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік до 01 січня 2018 року, оскільки відсутність затвердженої прогнозованої оптової ринкової ціни може призвести до неможливості виконання Державним підприємством «Енергоринок» функцій Розпорядника системи розрахунків та Розпорядника коштів ОРЕ, у тому числі розраховуватися з виробниками електричної енергії, що в свою чергу може призвести до неможливості розрахунків останніх за паливо, проведення ремонтних робіт, здійснення виплат заробітної плати працівникам підприємств, виконання держаними компаніями своїх зобов'язань по міжнародним кредитам, особливо під час проходження осінньо-зимового періоду 2017-2018 років, повторно виноситься на розгляд НКРЕКП питання щодо затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік.

¹ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.12.2017 № 01/32-11639;

² лист Ради Оптового ринку електричної енергії України від 21.12.2017 № 852;

³ лист ДП «Енергоринок» від 21.12.2017 № 01/32-15225;

Нормативна база

Прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії, відповідно до Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, формується на підставі:

- тарифів продажу електричної енергії в ОРЕ, затверджених НКРЕКП для Виробників, які не працюють за ціновими заявками;
- тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України, затвердженого НКРЕКП;
- ціни продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які працюють за ціновими заявками;
- обсягів продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які не працюють за ціновими заявками, відповідно до **затвердженого Міністерством енергетики та вугільної промисловості України прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України;**
- обсягів продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які працюють за ціновими заявками, відповідно до **затвердженого Міністерством енергетики та вугільної промисловості України** прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України;
- обсягу передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами відповідно до затвердженого прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України **Міністерством енергетики та вугільної промисловості України;**
- обсягу технологічних витрат електричної енергії в магістральних та міждержавних електричних мережах відповідно до затвердженого прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України **Міністерством енергетики та вугільної промисловості України;**
- кошторису витрат ДП «Енергоринок», затвердженого НКРЕКП;
- прогнозного обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом;
- додаткових платежів Виробникам, які працюють за ціновими заявками, на реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання Виробників;
- прогнозного обсягу акцизного податку;
- додаткових платежів Виробникам, які працюють за ціновими заявками, на виконання законодавчих актів та урядових рішень, погашення безнадійного боргу.

Інформація про ключові чинники зміни вартості електричної енергії

Додатково слід зазначити, що НКРЕКП урахувуючи практику європейських регуляторів у частині інформування споживачів про ключові чинники зміни вартості енергетичних послуг/цін/тарифів, послідовно здійснювала серію

публікацій – матеріалів, спрямованих на інформування споживачів відносно зміни вартості електричної енергії та ключових чинників таких змін, які знаходяться поза межами компетенції НКРЕКП, але суттєво впливають на рівень тарифів, а саме:

- Попередній аналіз балансу ОЕС України на 2018 рік. Ключові фактори тарифів поза компетенції НКРЕКП⁴;
- Ключові чинники зміни вартості електричної енергії⁵;
- Деталізацію ключових чинників зміни вартості електричної енергії⁶.

Огляд ключових показників відповідно до Порядку

З метою виконання положень Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії на 2018 рік (поквартально) формується на підставі та з урахуванням:

- **затверджених Міністром енергетики та вугільної промисловості України І. Насаликом** Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2018 рік⁷, Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на січень 2018 рік⁸ та відповідних прогнозних обсягів відпуску електричної енергії в ОРЕ на 2018 рік якими відносно до очікуваного 2017 року передбачено:
 - **зменшення** обсягу виробництва електроенергії АЕС на **1 726** млн кВт.год (з 85 726 млн кВт.год до 84 000 млн кВт.год);
 - **зменшення** обсягу виробництва електроенергії ГЕС на **431** млн кВт.год (з 8 687 млн кВт.год до 8 256 млн кВт.год);
 - **збільшення** обсягу виробництва електроенергії ГК ТЕС на **4 336** млн кВт.год (з 45 154 млн кВт.год до 49 490 млн кВт.год);
 - **збільшення** обсягу виробництва електроенергії теплоелектроцентралями, когенераційними установками та блокстанціями на **1 306** млн кВт.год (з 12 412 млн кВт.год до 13 718 млн кВт.год);
 - **збільшення** обсягу виробництва електроенергії альтернативними джерелами на **151** млн кВт.год (з 1 879 млн кВт.год до 2 030 млн кВт.год);
- прогнозованої структури палива теплових електростанцій та теплоелектроцентралей на 2018 рік та прогнозованої структури палива теплових електростанцій на січень 2018 року⁹, які розраховані **Міністерством енергетики та вугільної промисловості України** відповідно до Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2018 рік¹⁰ та Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на січень 2018 року¹¹, якими визначено з

⁴ <https://www.slideshare.net/NKREKP/2018-80396431>;

⁵ <http://www.nerc.gov.ua/?news=6925>;

⁶ <https://www.slideshare.net/NKREKP/ss-82091581>;

⁷ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 жовтня 2017 року № 01/32-8865;

⁸ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 18 грудня 2017 року № 04/32-11557;

⁹ <https://www.slideshare.net/NKREKP/2018-84540612> ;

¹⁰ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 жовтня 2017 року № 01/32-8865;

¹¹ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 18 грудня 2017 року № 04/32-11557;

загального обсягу постачання вугілля (26 517,2 тис. тонн), **обсяг імпортованого вугілля складатиме 4 577,3 тис. тонн, або 17,3 %** всіх поставок у 2018 році;

- тарифів продажу електричної енергії в ОРЕ:
 - для теплоелектроцентралей, когенераційних установок, блок станцій та ВДЕ, затверджених відповідними постановами НКРЕКП¹² та з урахуванням проектів рішень розміщених на офіційному веб-сайті¹³;
 - для ДП НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго»¹⁴;
- тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України¹⁵;
- прогнозованої ціни продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які працюють за ціновими заявками. При цьому, при розрахунку прогнозованої ціни продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які працюють за ціновими заявками було враховано:
 - питомі витрати умовного палива визначені прогнозними структурами палива теплових електростанцій енергогенеруючих компаній на 2018 рік та січень 2018 року, які розраховані Міністерством енергетики та вугільної промисловості України¹⁶, на рівні **399,33 гуп/кВтг** (середні за 2018 рік);
 - калорійність вугілля, яке буде використане ГК ТЕС для виробництва електричної енергії у 2018 році, визначена прогнозними структурами палива теплових електростанцій енергогенеруючих компаній на 2018 рік та січень 2018 року, які **розраховані Міністерством енергетики та вугільної промисловості України**;
 - індикативна ціна вугілля, яка визначена на підставі середньої ринкової ціни на європейському ринку за період грудень 2016 року – листопад 2017 року, яка розрахована з урахуванням інформації розміщеної на офіційному веб-сайті **Державного підприємства «Держвуглепостач»** в розділі «Документи»¹⁷, та складає **83,08 \$/тону**, що на **25,8 %** або на **16,4 \$/тону вище** ніж індикативна ціна вугілля, яка враховувалась при перегляді прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2017 рік. Додатково слід зазначити, що середня ринкова ціна вугілля на європейському ринку за листопад склалась на рівні **93 \$/тону**, що на **11,94 %** або на **9,92 \$/тону вище** індикативної ціни вугілля врахованої при формуванні прогнозованої оптової ринкової ціни на 2018 рік;
 - ціну транспортування вугілля, яка визначена на підставі середньої вартості доставки вугілля з портів Амстердам – Роттердам – Антверпен до

¹² постанови НКРЕП від 12 грудня 2016 року № 2160,2170,2172,2175,2180,2182,2186,2187,2189-2191 (зі змінами), та від 29 вересня 2017 року № 1185 (зі змінами);

¹³ відповідно до проектів постанов НКРЕКП розміщених на офіційному веб-сайті;

¹⁴ відповідно до проектів постанов НКРЕКП розміщених на офіційному веб-сайті;

¹⁵ відповідно до проекту постанови НКРЕКП розміщеної на офіційному веб-сайті;

¹⁶ листи Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 жовтня 2017 року № 01/32-8865 та 18 грудня 2017 року № 04/32-11557;

¹⁷ <http://dvp.org.ua/uploads/dynamics/11-2017.pdf> ;

- українського порту, середньої вартості транспортування вугілля із судна на склади українських портів згідно з інформацією опублікованою у друкованому виданні «Промислові вантажі»¹⁸, та складає **12,19 \$/ тону** (середня ставка фрахту) та **7,02 \$/ тону** (середня ставка перевантаження) відповідно, та вартості транспортування вугілля залізничним транспортом територією України, розрахована на основі даних за 12 місяців, що передують місяцю розрахунку та затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни, за даними форми 1-НКРЕ (місячна) «Звіт про використання палива ліцензіатом з виробництва електричної та теплової енергії». При цьому, зазначена середня ставка фрахту на **31,2 % або на 2,9 \$/тону вище** середньої ставки фрахту, яка враховувалась при перегляді прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2017 рік;
- середньозважений курс на міжбанківському ринку (на час встановлення офіційного курсу гривні), оприлюднений на офіційному веб-сайті Національного банку України станом на 21 грудня 2017 року, який складає 27,86 грн. за 1 долар США¹⁹;
 - ціну природного газу та мазуту, яка визначена на основі даних форми 1-НКРЕ (з урахуванням витрат на транспортування), грн/тис. м³, грн/т;
 - фактичні умовно-постійні витрати Виробників, які працюють за ціновими заявками, за даними форми 6-НКРЕ-енерговиробництво (квартальна) «Звіт про ліцензовану діяльність суб'єктів господарювання з виробництва електричної та теплової енергії»;
 - прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2018 рік відповідно до прогнозу економічного і соціального розвитку України та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України, **визначений Кабінетом Міністрів України**²⁰;
 - норму прибутку для виробників електричної енергії, які працюють за ціновими заявками, на розрахунковий період на рівні 2%, яка забезпечує прибуткову діяльність з виробництва електричної енергії протягом періоду на який встановлюється прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії, та відповідає рівню рентабельності передбаченого для ТЕЦ та когенераційних установок²¹;
 - обсягу передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та обсягу технологічних витрат електричної енергії в магістральних та міждержавних електричних мережах відповідно до

¹⁸ від 21 листопада 2016 року № 11, від 19 грудня 2016 року № 12, від 23 січня 2017 року № 1, від 20 лютого 2017 року № 2, від 20 березня 2017 року № 3, від 17 квітня 2017 року № 4, від 22 травня 2017 року № 5, від 19 червня 2017 року № 6, від 17 липня 2017 року № 7, від 21 серпня 2017 року № 8, від 18 вересня 2017 року № 9, від 16 жовтня 2017 року № 10 та від 20 листопада 2017 року № 11;

¹⁹ <https://bank.gov.ua/control/uk/allinfo.jsessionid=A16BF0262453220EC06DBD9B8B3825B7> ;

²⁰ постанова КМУ від 31 травня 2017 року № 411 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2018—2019 роки»;

²¹ відповідно до розміщеного на офіційному веб-сайті обґрунтування щодо встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії на 2018 рік для ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на ТЕЦ та когенераційних установках;

затвердженого Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2018 рік²² та Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на січень 2018 року²³;

- кошторису витрат ДП «Енергоринок»²⁴;
- прогнозного обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом;
- прогнозного обсягу акцизного податку, розрахованого відповідно до **Податкового кодексу України**;
- затверджених на виконання **розпорядження Кабінету Міністрів України** від 08.09.2004 № 648-р «Про заходи щодо реконструкції та модернізації теплоелектростанцій і теплоелектроцентралей у період до 2020 року» обсягів інвестиційної складової на реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання ГК ТЕС²⁵.

Враховуючи, що станом на 21 грудня 2017 року деякі показники, на підставі яких формувалась прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії на 2018 рік не затверджені, НКРЕКП підготує проект рішення про затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2018 рік і розмістить його на офіційному веб-сайті НКРЕКП до 28 грудня 2017 року.

Начальник Управління енергоринку

Ю. Власенко

²² лист ДП «НЕК «Укренерго» від 05 жовтня 2017 року № 01/11158;

²³ лист ДП «НЕК «Укренерго» від 15 грудня 2017 року № 01/17038;

²⁴ відповідно до проекту постанови НКРЕКП розміщеної на офіційному веб-сайті:

http://www.nerc.gov.ua/data/filesearch/Materialy_zasidan/2017/gruden/27.12.2017/p31_27-12-17.pdf ;

²⁵ постанови НКРЕ від 29 грудня 2011 року № 251 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ТОВ «ДТЕК Східенерго» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 25 квітня 2017 року № 541), від 22 червня 2012 року № 806 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ПАТ «ДТЕК Західенерго» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 30 березня 2017 року № 458), від 26 квітня 2012 року № 533 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 15 червня 2017 року № 782), від 26 квітня 2012 року № 534 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ПАТ «ДТЕК Дніпроенерго» (із змінами, внесеними постановою НКРЕ від 15 серпня 2013 року № 1134), від 29 грудня 2011 року № 233 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ПАТ «Центренерго» (із змінами і доповненнями, внесеними постановою НКРЕКП від 25 квітня 2017 року № 542), від 13 червня 2013 року № 696 «Про затвердження величини інвестиційної складової тарифу ПАТ «Донбасенерго» (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 25 квітня 2017 року № 540).