

Уточнено 22.11.2017

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

23.11.2017

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

Нормативна база

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.

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 НКРЕКП¹;
- Ключові чинники зміни вартості електричної енергії²;
- Деталізацію ключових чинників зміни вартості електричної енергії³.

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 рік та прогнозних обсягів

¹ <https://www.slideshare.net/NKREKP/2018-80396431>;

² <http://www.nerc.gov.ua/?news=6925>;

³ <https://www.slideshare.net/NKREKP/ss-82091581>;

відпуску електричної енергії в ОРЕ на 2018 рік⁴, яким відносно до очікуваного 2017 року передбачено:

- зменшення обсягу виробництва електроенергії АЕС на **1 826 млн кВт.год** (з 85 826 млн кВт.год до 84 000 млн кВт.год);
- зменшення обсягу виробництва електроенергії ГЕС на **531 млн кВт.год** (з 8 527 млн кВт.год до 7 996 млн кВт.год);
- збільшення обсягу виробництва електроенергії ГК ТЕС на **4 381 млн кВт.год** (з 45 382 млн кВт.год до 49 763 млн кВт.год);
- збільшення обсягу виробництва електроенергії теплоелектроцентралями, когенераційними установками та блокстанціями на **1 016 млн кВт.год** (з 12 714 млн кВт.год до 13 730 млн кВт.год);
- збільшення обсягу виробництва електроенергії альтернативними джерелами на **161 млн кВт.год** (з 1 869 млн кВт.год до 2 030 млн кВт.год);
- прогнозу структури палива теплових електростанцій та теплоелектроцентралей на 2018 рік, яка розрахована **Міністерством енергетики та вугільної промисловості України** відповідно до Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2018 рік⁵, якою визначено з загального обсягу постачання вугілля (26 791,7 тис. тонн), **обсяг імпортованого вугілля складатиме 4 383,9 тис. тонн, або 16,4 %** всіх поставок у 2018 році;
- тарифів продажу електричної енергії в ОРЕ:
 - для теплоелектроцентралей, когенераційних установок, блок станцій та ВДЕ, затверджених постановами НКРЕКП⁶;
 - для ДП НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго»⁷;
- тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України⁸;
- прогнозу ціни продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які працюють за ціновими заявками. При цьому, при розрахунку прогнозу ціни продажу електричної енергії в ОРЕ Виробниками, які працюють за ціновими заявками було враховано:
 - питомі витрати умовного палива визначені прогнозуною структурою палива теплових електростанцій енергогенеруючих компаній на 2018 рік, яка розрахована Міністерством енергетики та вугільної промисловості України⁹, на рівні **399,39 гуп/кВтг** (середні за 2018 рік);

⁴ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 жовтня 2017 року № 01/32-8865;

⁵ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 жовтня 2017 року № 01/32-8865;

⁶ постанови НКРЕП від 12 грудня 2016 року № 2160-2183, 2186, 2187, 2189-2191 (зі змінами), та від 29 вересня 2017 року № 1185 (зі змінами);

⁷ відповідно до проектів постанов НКРЕКП розміщених на офіційному веб-сайті:

http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/lystopad/23.11.2017/p19_23-11-17.pdf ,

http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/lystopad/23.11.2017/p20_23-11-17.pdf ,

http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/lystopad/23.11.2017/p21_23-11-17.pdf ;

⁸ відповідно до проекту постанови НКРЕКП розміщеної на офіційному веб-сайті:

http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/lystopad/23.11.2017/p22_23-11-17.pdf ;

⁹ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 жовтня 2017 року № 01/32-8865;

- калорійність вугілля, яке буде використане ГК ТЕС для виробництва електричної енергії у 2018 році, визначена прогнозною структурою палива теплових електростанції 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 листопад 2016 року – жовтень 2017 року, яка розрахована з урахуванням інформації розміщеної на офіційному веб-сайті Державного підприємства «Держвуглепостач» в розділі «Документи»¹⁰, та складає **82,44 \$/тону**, що на **24,8 % 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 жовтень склалась на рівні **91,73 \$/тону**, що на **11,27 % або на 9,29 \$/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 українського порту, середньої вартості транспортування вугілля із судна на склади українських портів згідно з інформацією опублікованою у **друкованому виданні «Промислові вантажі»¹¹**, та складає **11,94 \$/ тону** (середня ставка фрахту) та **7,03 \$/ 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 **28,53 % або на 2,65 \$/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 17 листопада 2017 року, який складає 26,48 грн. за 1 долар США¹²;
- 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»;

¹⁰ http://dvp.org.ua/ua/coal_dynamics/;

¹¹ 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 та від 16 жовтня 2017 року № 10;

¹² <https://bank.gov.ua/control/uk/allinfo.jsessionid=A16BF0262453220EC06DBD9B8B3825B7> ;

- 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**¹³;
- 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 установок¹⁴;
- обсягу передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та обсягу технологічних витрат електричної енергії в магістральних та міждержавних електричних мережах відповідно до затвердженого прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2018 рік¹⁵;
- кошторису витрат ДП «Енергоринок»¹⁶;
- 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 ТЕС¹⁷.

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 - <https://www.slideshare.net/NKREKP/2018-82515925>.

Начальник Управління енергоринок

Ю. Власенко

¹³ постанова КМУ від 31 травня 2017 року № 411 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2018—2019 роки»;

¹⁴ 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/lystopad/07.11.2017/p08_07-11-2017.pdf;

¹⁵ лист ДП «НЕК «Укренерго» від 05 жовтня 2017 року № 01/11158;

¹⁶ відповідно до проекту постанови НКРЕКП розміщеної на офіційному веб-сайті:

http://www.nerc.gov.ua/data/filearch/Materialy_zasidan/2017/lystopad/23.11.2017/p24_23-11-17.pdf;

¹⁷ 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).

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

23.11.2017

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

Нормативна база

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.

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 НКРЕКП¹;
- Ключові чинники зміни вартості електричної енергії²;
- Деталізацію ключових чинників зміни вартості електричної енергії³.

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 рік та прогнозних обсягів відпуску електричної енергії в ОРЕ на 2018 рік⁴, яким відносно до очікуваного 2017 року передбачено:

¹ <https://www.slideshare.net/NKREKP/2018-80396431>;

² <http://www.nerc.gov.ua/?news=6925>;

³ <https://www.slideshare.net/NKREKP/ss-82091581>;

⁴ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 жовтня 2017 року № 01/32-8865;

- зменшення обсягу виробництва електроенергії АЕС на **1 826 млн кВт.год** (з 85 826 млн кВт.год до 84 000 млн кВт.год);
- зменшення обсягу виробництва електроенергії ГЕС на **531 млн кВт.год** (з 8 527 млн кВт.год до 7 996 млн кВт.год);
- збільшення обсягу виробництва електроенергії ГК ТЕС на **4 381 млн кВт.год** (з 45 382 млн кВт.год до 49 763 млн кВт.год);
- збільшення обсягу виробництва електроенергії теплоелектроцентралями, когенераційними установками та блокстанціями на **1 016 млн кВт.год** (з 12 714 млн кВт.год до 13 730 млн кВт.год);
- збільшення обсягу виробництва електроенергії альтернативними джерелами на **161 млн кВт.год** (з 1 869 млн кВт.год до 2 030 млн кВт.год);
- прогнозованої структури палива теплових електростанцій та теплоелектроцентралей на 2018 рік, яка розрахована **Міністерством енергетики та вугільної промисловості України** відповідно до Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2018 рік⁵, якою визначено з загального обсягу постачання вугілля (26 791,7 тис. тонн), **обсяг імпортованого вугілля складатиме 4 383,9 тис. тонн, або 16,4 %** всіх поставок у 2018 році;
- тарифів продажу електричної енергії в ОРЕ:
 - для теплоелектроцентралей, когенераційних установок, блок станцій та ВДЕ, затверджених постановами НКРЕКП⁶;
 - для ДП НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго»⁷;
- тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України⁸;
- 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 України⁹, на рівні **399,39 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

⁵ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 жовтня 2017 року № 01/32-8865;

⁶ постанови НКРЕП від 12 грудня 2016 року № 2160-2183, 2186, 2187, 2189-2191 (зі змінами), та від 29 вересня 2017 року № 1185 (зі змінами);

⁷ відповідно до проектів постанов НКРЕКП розміщених на офіційному веб-сайті:

http://www.nerc.gov.ua/data/filesearch/Materialy_zasidan/2017/lystopad/23.11.2017/p19_23-11-17.pdf,

http://www.nerc.gov.ua/data/filesearch/Materialy_zasidan/2017/lystopad/23.11.2017/p20_23-11-17.pdf,

http://www.nerc.gov.ua/data/filesearch/Materialy_zasidan/2017/lystopad/23.11.2017/p21_23-11-17.pdf;

⁸ відповідно до проекту постанови НКРЕКП розміщеної на офіційному веб-сайті:

http://www.nerc.gov.ua/data/filesearch/Materialy_zasidan/2017/lystopad/23.11.2017/p22_23-11-17.pdf;

⁹ лист Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 жовтня 2017 року № 01/32-8865;

розрахована Міністерством енергетики та вугільної промисловості України;

- індикативна ціна вугілля, яка визначена на підставі середньої ринкової ціни на європейському ринку за період листопад 2016 року – жовтень 2017 року, яка розрахована з урахуванням інформації розміщеної на офіційному веб-сайті Державного підприємства «Держвуглепостач» в розділі «Документи»¹⁰, та складає **82,44 \$/тону**, що на **24,8 % 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 жовтень склалась на рівні **91,73 \$/тону**, що на **11,27 % або на 9,29 \$/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 українського порту, середньої вартості транспортування вугілля із судна на склади українських портів згідно з інформацією опублікованою у друкованому виданні «Промислові вантажі»¹¹, та складає **11,94 \$/ тону** (середня ставка фрахту) та **7,03 \$/ 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 **28,53 % або на 2,65 \$/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 17 листопада 2017 року, який складає 26,48 грн. за 1 долар США¹²;
- 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

¹⁰ http://dvp.org.ua/ua/coal_dynamics/;

¹¹ 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 та від 16 жовтня 2017 року № 10;

¹² <https://bank.gov.ua/control/uk/allinfo.jsessionid=A16BF0262453220EC06DBD9B8B3825B7> ;

основних макропоказників економічного і соціального розвитку України, **визначений Кабінетом Міністрів України**¹³;

- 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 установок¹⁴;
- обсягу передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та обсягу технологічних витрат електричної енергії в магістральних та міждержавних електричних мережах відповідно до затвердженого прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2018 рік¹⁵;
- кошторису витрат ДП «Енергоринок», затвердженого постановою НКРЕКП від 07 листопада 2017 року № 1360;
- 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 ТЕС¹⁶.

Враховуючи, що станом на 17 листопада 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 23 листопада 2017 року.

Начальник Управління енергоринку

Ю. Власенко

¹³ постанова КМУ від 31 травня 2017 року № 411 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2018—2019 роки»;

¹⁴ 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/filesearch/Materialy_zasidan/2017/lystopad/07.11.2017/p08_07-11-2017.pdf;

¹⁵ лист ДП «НЕК «Укренерго» від 05 жовтня 2017 року № 01/11158;

¹⁶ 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).