

Уточнено 19.12.2016

Обґрунтування до рішення НКРЕКП «Про затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2017 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.

З метою виконання положень Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, Управління енергоринку здійснило розрахунок прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2017 рік (поквартально) на підставі затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості України І. Насаликом Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2017 рік та прогнозних обсягів відпуску електричної енергії в ОРЕ на 2017 рік (лист від 04 листопада 2016 року № 04/32-11530) і з урахуванням:

- тарифів продажу електричної енергії в ОРЕ, затверджених НКРЕКП для Виробників (ГЕС, ТЕЦ, АЕС та виробників з альтернативних джерел);

- тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України;

- 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 2017 рік (факсограма ДП «НЕК «Укренерго» від 02 листопада 2016 року № 03-1-1/03-1-1-3/12454);

- кошторису витрат ДП «Енергоринок», затвердженого НКРЕКП (постанова НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2153);

- прогнозного обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом,;

- прогнозного обсягу акцизного податку, розрахованого відповідно до Податкового кодексу України;

- затвердженого 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» обсягу інвестиційної складової на реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання ГК ТЕС;

- затвердженого додаткового платежу до тарифу на електричну енергію, що виробляється ПАТ «Центренерго» (постанова НКРЕКП від 21.05.2015 № 1598);

- 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:

- ціну вугілля, яка визначена на підставі середньої ринкової ціни на європейському ринку (на основі середніх індексів API2 на умовах CIF в основних портах Західної Європи Амстердам – Роттердам – Антверпен) згідно з інформацією розміщеною на офіційному веб-сайті Державного підприємства «Держвуглепостач»;

- 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» від 18 квітня 2016 року №4, від 20 червня 2016 року № 6, від 18 липня 2016 року № 7, від 19 вересня 2016 року № 9, від 17 жовтня 2016 року № 10 та від 21 листопада 2016 року № 11 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» з урахуванням прогнозу її зростання у розрахунковому періоді, наданого публічним акціонерним товариством «Українська залізниця» (лист ПАТ «Укрзалізниця» від 30 листопада 2016 року № Ц-1/2-3/6478-16);

- ціну природного газу та мазуту, яка визначена на основі даних форми 1-НКРЕ (з урахуванням витрат на транспортування), грн/тис. м³, грн/т;

- питомі витрати умовного палива та калорійність вугілля, яке буде використане ГК ТЕС для виробництва електричної енергії у 2017 році, визначені прогнозованою структурою палива теплових електростанцій енергогенеруючих компаній на 2017 рік, яка розрахована Міністерством енергетики та вугільної промисловості (лист від 04 листопада 2016 року № 04/32-11530);

- 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 2017 рік відповідно до прогнозу економічного і соціального розвитку України та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України, визначений Постановою Кабінету Міністрів України від 01 липня 2016 року № 399 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку

України на 2017 рік та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2018—2019 роки»;

- норму прибутку для виробників електричної енергії, які працюють за ціновими заявками, на розрахунковий період, яка забезпечує прибуткову діяльність з виробництва електричної енергії протягом періоду на який встановлюється прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії.

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 2017 рік на рівні 1 285,06 грн за 1 МВт·год (без ПДВ) з розбивкою на квартали:

I квартал – 1 341,57 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

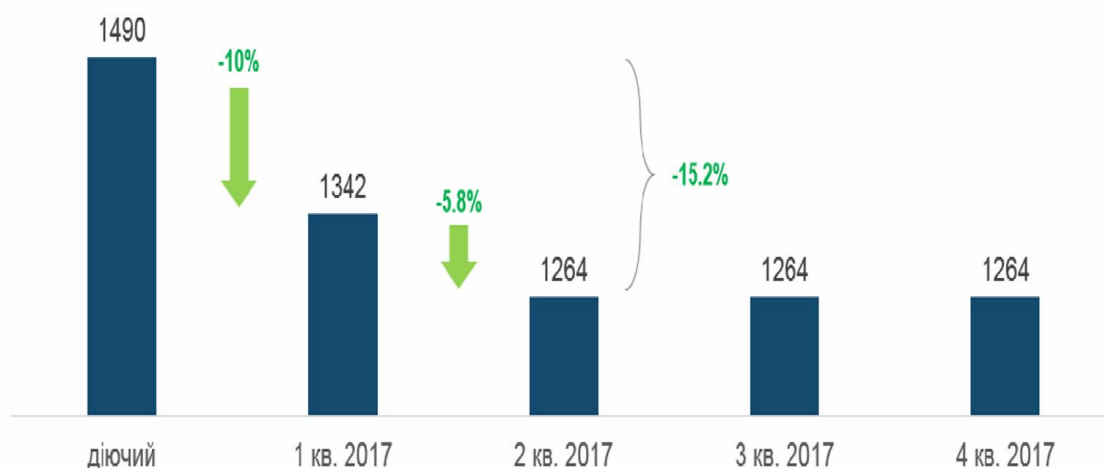
II квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

III квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

IV квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ).

Проект змін оптово-ринкової ціни електричної енергії на 2017

Динаміка ОРЦ поквартально, грн/МВт. год без ПДВ



Пропонується з 1 січня знизити ОРЦ на 10%, та з 1 квітня на 5.8%, в цілому на 15.2% від діючого

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 2017 рік (<http://www.nerc.gov.ua/?news=5600>).

Уточнено 15.12.2016

Обґрунтування до рішення НКРЕКП «Про затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2017 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.

З метою виконання положень Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, Управління енергоринку здійснило розрахунок прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2017 рік (поквартально) на підставі затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості України І. Насаликом Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2017 рік та прогнозних обсягів відпуску електричної енергії в ОРЕ на 2017 рік (лист від 04 листопада 2016 року № 04/32-11530) і з урахуванням:

- тарифів продажу електричної енергії в ОРЕ, затверджених НКРЕКП для Виробників (ГЕС, ТЕЦ, АЕС та виробників з альтернативних джерел);

- тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України;

- 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 2017 рік (факсограма ДП «НЕК «Укренерго» від 02 листопада 2016 року № 03-1-1/03-1-1-3/12454);

- кошторису витрат ДП «Енергоринок», затвердженого НКРЕКП (постанова НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2153);

- прогнозного обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом,;

- прогнозного обсягу акцизного податку, розрахованого відповідно до Податкового кодексу України;

- затвердженого 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» обсягу інвестиційної складової на реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання ГК ТЕС;

- затвердженого додаткового платежу до тарифу на електричну енергію, що виробляється ПАТ «Центренерго» (постанова НКРЕКП від 21.05.2015 № 1598);

- 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:

- ціну вугілля, яка визначена на підставі середньої ринкової ціни на європейському ринку (на основі середніх індексів API2 на умовах CIF в основних портах Західної Європи Амстердам – Роттердам – Антверпен) згідно з інформацією розміщеною на офіційному веб-сайті Державного підприємства «Держвуглепостач»;

- 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» від 18 квітня 2016 року №4, від 20 червня 2016 року № 6, від 18 липня 2016 року № 7, від 19 вересня 2016 року № 9, від 17 жовтня 2016 року № 10 та від 21 листопада 2016 року № 11 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» з урахуванням прогнозу її зростання у розрахунковому періоді, наданого публічним акціонерним товариством «Українська залізниця» (лист ПАТ «Укрзалізниця» від 30 листопада 2016 року № Ц-1/2-3/6478-16);

- ціну природного газу та мазуту, яка визначена на основі даних форми 1-НКРЕ (з урахуванням витрат на транспортування), грн/тис. м³, грн/т;

- питомі витрати умовного палива та калорійність вугілля, яке буде використане ГК ТЕС для виробництва електричної енергії у 2017 році, визначені прогнозованою структурою палива теплових електростанцій енергогенеруючих компаній на 2017 рік, яка розрахована Міністерством енергетики та вугільної промисловості (лист від 04 листопада 2016 року № 04/32-11530);

- 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 2017 рік відповідно до прогнозу економічного і соціального розвитку України та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України, визначений Постановою Кабінету Міністрів України від 01 липня 2016 року № 399 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку

України на 2017 рік та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2018—2019 роки»;

- норму прибутку для виробників електричної енергії, які працюють за ціновими заявками, на розрахунковий період, яка забезпечує прибуткову діяльність з виробництва електричної енергії протягом періоду на який встановлюється прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії.

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 2017 рік на рівні 1 285,06 грн за 1 МВт·год (без ПДВ) з розбивкою на квартали:

I квартал – 1 341,57 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

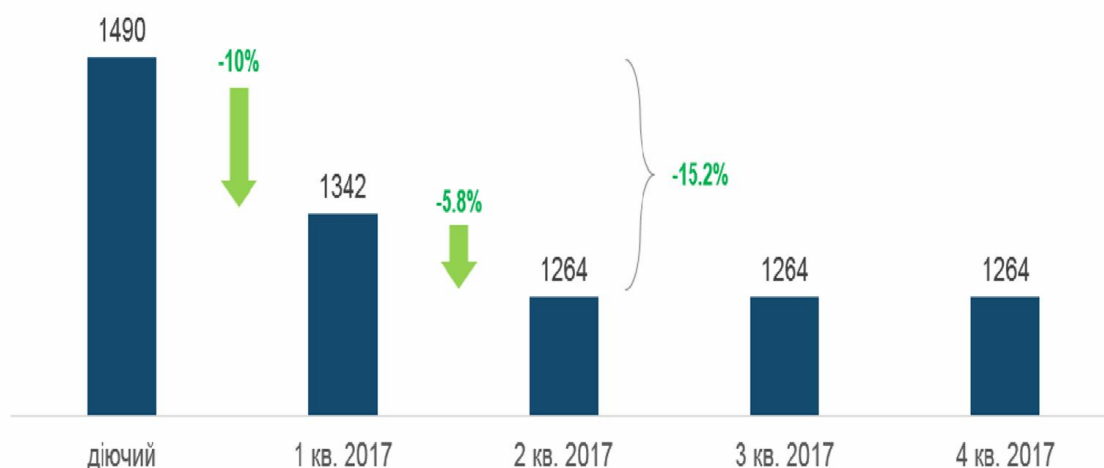
II квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

III квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

IV квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ).

Проект змін оптово-ринкової ціни електричної енергії на 2017

Динаміка ОРЦ поквартально, грн/МВт. год без ПДВ



Пропонується з 1 січня знизити ОРЦ на 10%, та з 1 квітня на 5.8%, в цілому на 15.2% від діючого

З метою забезпечення максимальної прозорості, додаткова інформація щодо ключових складових прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2017 рік буде розміщена до 20 грудня 2016 року.

Обґрунтування до рішення НКРЕКП «Про затвердження прогнозованої оптової ринкової ціни на 2017 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.

З метою виконання положень Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, Управління енергоринку здійснило розрахунок прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2017 рік (поквартально) на підставі затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості України І. Насаликом Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2017 рік та прогнозних обсягів відпуску електричної енергії в ОРЕ на 2017 рік (лист від 04 листопада 2016 року № 04/32-11530) і з урахуванням:

- тарифів продажу електричної енергії в ОРЕ, затверджених НКРЕКП для Виробників (ГЕС, ТЕЦ, АЕС та виробників з альтернативних джерел);
- тарифу на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління ОЕС України;
- 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 2017 рік (факсограма ДП «НЕК «Укренерго» від 02 листопада 2016 року № 03-1-1/03-1-1-3/12454);
- кошторису витрат ДП «Енергоринок», затвердженого НКРЕКП (постанова НКРЕКП від 09 грудня 2016 року № 2153);
- прогнозного обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом,;
- прогнозного обсягу акцизного податку, розрахованого відповідно до Податкового кодексу України;
- затвердженого 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» обсягу інвестиційної складової на реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання ГК ТЕС;

- затвердженого додаткового платежу до тарифу на електричну енергію, що виробляється ПАТ «Центренерго» (постанова НКРЕКП від 21.05.2015 № 1598);

- 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:

- ціну вугілля, яка визначена на підставі середньої ринкової ціни на європейському ринку (на основі середніх індексів API2 на умовах CIF в основних портах Західної Європи Амстердам – Роттердам – Антверпен) згідно з інформацією розміщеною на офіційному веб-сайті Державного підприємства «Держвуглепостач»;

- 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» від 18 квітня 2016 року №4, від 20 червня 2016 року № 6, від 18 липня 2016 року № 7, від 19 вересня 2016 року № 9, від 17 жовтня 2016 року № 10 та від 21 листопада 2016 року № 11 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» з урахуванням прогнозу її зростання у розрахунковому періоді, наданого публічним акціонерним товариством «Українська залізниця» (лист ПАТ «Укрзалізниця» від 30 листопада 2016 року № Ц-1/2-3/6478-16);

- ціну природного газу та мазуту, яка визначена на основі даних форми 1-НКРЕ (з урахуванням витрат на транспортування), грн/тис. м³, грн/т;

- питомі витрати умовного палива та калорійність вугілля, яке буде використане ГК ТЕС для виробництва електричної енергії у 2017 році, визначені прогнозованою структурою палива теплових електростанцій енергогенеруючих компаній на 2017 рік, яка розрахована Міністерством енергетики та вугільної промисловості (лист від 04 листопада 2016 року № 04/32-11530);

- 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 2017 рік відповідно до прогнозу економічного і соціального розвитку України та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України, визначений Постановою Кабінету Міністрів України від 01 липня 2016 року № 399 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку

України на 2017 рік та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2018—2019 роки»;

- норму прибутку для виробників електричної енергії, які працюють за ціновими заявками, на розрахунковий період, яка забезпечує прибуткову діяльність з виробництва електричної енергії протягом періоду на який встановлюється прогнозована оптова ринкова ціна електричної енергії.

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 2017 рік на рівні 1 285,06 грн за 1 МВт·год (без ПДВ) з розбивкою на квартали:

I квартал – 1 341,57 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

II квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

III квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

IV квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ).

Проект змін оптово-ринкової ціни електричної енергії на 2017

Динаміка ОРЦ поквартально, грн/МВт·год без ПДВ



➡ Пропонується з 1 січня знизити ОРЦ на 10%, та з 1 квітня на 5.8%, в цілому на 15.2% від діючого

З метою забезпечення максимальної прозорості, додаткова інформація щодо ключових складових прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії на 2017 рік буде розміщена до 20 грудня 2016 року.



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження прогнозованої
оптової ринкової ціни на 2017 рік

Відповідно до законів України «Про електроенергетику», «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 2017 рік прогнозовану оптову ринкову ціну електричної енергії на рівні 1 285,06 грн за 1 МВт·год (без ПДВ) з розбивкою на квартали:

I квартал – 1 341,57 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

II квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

III квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ);

IV квартал – 1 263,76 грн за 1 МВт·год (без ПДВ).

2. Ліцензіатам з постачання електричної енергії за регульованим тарифом застосовувати цю прогнозовану оптову ринкову ціну при розрахунку роздрібних тарифів на електроенергію згідно з Умовами та

Правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, затвердженими постановою НКРЕ від 13 червня 1996 року № 15/1.

3. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2017 року.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк