

Виробнича діяльність

У 2018 році видобуток вугілля Групою ДТЕК становив 27,2 млн тонн (–1,9% до 2017 року), відпуск електроенергії – 34,8 млрд кВт•год (-6,3%), передавання електроенергії мережами – 43,7 млрд кВт•год (+1,2%), видобуток природного газу – 1 648,5 млн куб. метрів (–0,4%).

Основні виробничі показники Групи ДТЕК

Показники	Од. вим.	2017	2018	Зміна, +/-	Зміна, %
Видобуток вугілля	тис. тонн	27 706,0	27 185,9	–520,1	–1,9
у тому числі:					
➔ марка «Г», «ДГ» (Україна)	тис. тонн	22 914,8	24 131,6	+1 216,8	+5,3
➔ марка «А», «П» (Україна)*	тис. тонн	1 879,2	0,0	–1 879,2	–100
➔ марка «А» (ШУ Обуховська)**	тис. тонн	2 912,0	3 054,3	+142,3	+4,9
Випуск концентрату	тис. тонн	13 609,3	12 355,5	–1 253,8	–9,2
у тому числі:					
➔ сторонні ЦЗФ (Україна)	тис. тонн	1 424,9	1 361,8	–63,1	–4,4
➔ ШУ Обуховська**	тис. тонн	1 774,9	1 936,8	+161,9	+9,1
Генерація (відпуск) електроенергії*	млн кВт•год	37 103,7	34 753,6	–2 350,1	–6,3
у тому числі:					
➔ відновлювані джерела	млн кВт•год	637,8	677,0	+39,2	+6,1
Передавання електроенергії мережами*	млн кВт•год	43 155,1	43 684,8	+529,7	+1,2
Експорт електроенергії	млн кВт•год	4 999,5	5 825,6	+826,1	+16,5
Експорт вугілля***	тис. тонн	748,2	486,3	–261,9	–35,0
Імпорт вугілля	тис. тонн	2 571,7	2 662,6	+90,9	+3,5
Трейдинг природного газу	млн куб. м	1 952,0	1 931,5	–20,5	–1,1
Видобуток природного газу	млн куб. м	1 655,3	1 648,5	–6,8	–0,4
Видобуток газового конденсату	тис. тонн	54,8	51,5	–3,3	–6,0

* З березня 2017 року показники активів, розташованих на тимчасово окупованій території в Донецькій і Луганській областях, не консолідуються у звітність ДТЕК Енерго та Групи ДТЕК у зв'язку з припиненням управління.

** З 1 вересня 2016 року у звітність ДТЕК Енерго не консолідується виробничі показники ШУ Обуховська у зв'язку з переданням підприємства в пряме управління стратегічного холдингу ДТЕК В.В. Транзакція здійснена в межах реструктуризації кредитного портфеля ДТЕК Енерго і спрямована на збалансування можливостей із розвитку підприємств і обслуговування позик.

*** У тому числі трейдингові операції за межами України.

ДТЕК Енерго

Видобуток і збагачення вугілля

Сумарний видобуток вугілля на українських шахтах компанії досягнув 24,1 млн тонн, що на 2,7%, або 662,4 тис. тонн, нижче за показник 2017 року.

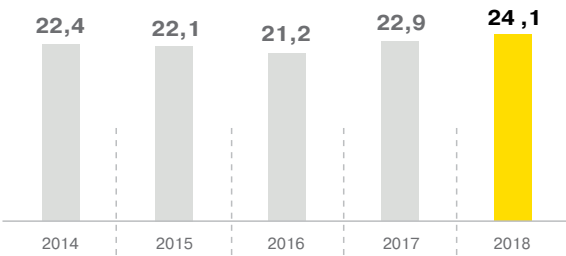
Основні чинники, що вплинули на виробничі показники:

- припинення видобутку антрациту. З березня 2017 року Україна повністю припинила видобуток вугілля та виробництво електроенергії на тимчасово окупованих територіях;
- підприємства компанії нарощують видобуток вугілля газових марок, щоб мінімізувати використання антрациту тепловою генерацією. Продуктивність ДТЕК Павлоградвугілля зросла до 114,9 тонни на людину на місяць. Це забезпечило видобуток вугілля марки «Г» на рівні 24 131,5 тис. тонн, що на 5,3%, або 1 216,8 тис. тонн, перевищує результат 2017 року і є найвищим річним показником в історії компанії. При цьому гірничо-геологічні умови видобутку ускладнюються, аварійність прохідницького обладнання та шахтного транспорту зростає у зв'язку з підвищенням навантаження.

Обсяг переробки рядового вугілля досяг 17 201,5 тис. тонн (–9,7%, або 1 853,5 тис. тонн), з яких сторонні ЦЗФ забезпечили 2 423,9 тис. тонн (–5,8%, або 149,6 тис. тонн). Випуск концентрату на збагачувальних фабриках ДТЕК Енерго становив 9 056,8 тис. тонн, на сторонніх — 1 361,8 тис. тонн.

ДТЕК Енерго нарощує видобуток газових марок вугілля, щоб забезпечити перехід теплової генерації на вітчизняне вугілля

- Видобуток вугілля марки «Г», «ДГ», млн тонн



Генерація електроенергії

34,1 млрд кВт•год — відпуск в Об'єднану енерго-систему України за результатами року, що на 6,6%, або 2 389,3 млрд кВт•год, нижче проти 2017 року.

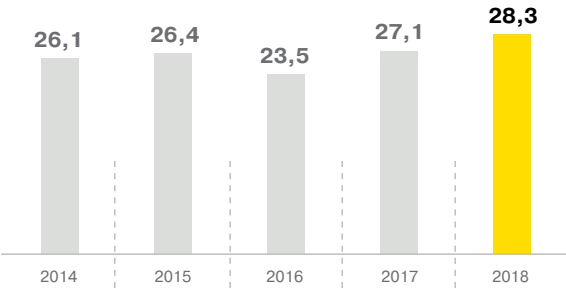
Основні чинники, що вплинули на виробничі показники:

- зниження виробництва електроенергії ДТЕК Східенерго та Київенерго на 20,5%, або 2 422,1 млн кВт•год, у зв'язку з припиненням управління ВП «Зуївська ТЕС» у березні 2017 року й закінченням дії договору на управління київськими ТЕЦ-5 і ТЕЦ-6 з 31 липня 2018 року;
- зниження виробництва електроенергії ДТЕК Західенерго на 2,3%, або 339,5 млн кВт•год. Станції ДТЕК Західенерго спроектовані на спалювання вугілля газових марок. У 2017 році вони несли підвищене навантаження, щоб компенсувати зниження виробництва енергоблоками, що працюють на антрациті, видобуток якого було припинено в Україні. У 2018 році навантаження нормалізувалося завдяки реалізації іншими станціями компанії програми з переоснащення енергоблоків з антрациту на вугілля марки «Г»;
- збільшення виробництва електроенергії ДТЕК Дніпроенерго та ДТЕК Миронівська ТЕЦ на 3,8%, або 373,4 млн кВт•год. Здійснено переведення трьох енергоблоків ДТЕК Придніпровської ТЕС і одного котла ДТЕК Миронівської ТЕЦ з антрациту на газову марку вугілля, що дало змогу збільшити навантаження.

ДТЕК Енерго реалізує програму зі збільшення використання вугілля марки «Г» в енергетиці для мінімізації споживання імпортного антрациту. У 2018 році виробництво електроенергії з газового вугілля зросло до 28,3 млрд кВт•год, що перевищує результат минулого року на 4,4%, або 1 185 млн кВт•год. Це дало змогу знизити частку генерації електроенергії з антрациту до 12% у загальному обсязі виробництва компанії.

Збільшенню виробництва електроенергії сприяє програма з переведення енергоблоків із вугілля марки «А» на марку «Г»

- Відпуск електроенергії в ОЕС із газового вугілля, млрд кВт•год

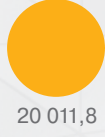


Виробничий баланс
ДТЕК Енерго за 2018 рік

Пріоритет компанії — збільшення видобутку газових марок вугілля, щоб забезпечити зростання виробництва електроенергії на енергоблоках, які працюють на цих марках вугілля. У 2018 році було видобуто 24,1 млн тонн вугілля марки «Г», що є найвищим річним показником в історії компанії.

Видобуток рядового вугілля на підприємствах

ДТЕК Павлоградвугілля (Г, ДГ)



ДТЕК Добропіллявугілля, включно з ТДВ «Білозерське» (Г, ДГ)

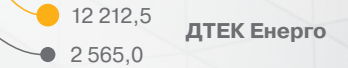


Г — газове
ДГ — довгополум'яне газове

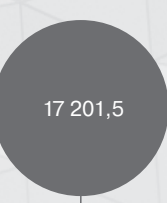
Відвантаження рядового вугілля кінцевим споживачам, тис. тонн



Відвантаження рядового вугілля збагачувальним фабрикам, тис. тонн



Переробка рядового вугілля, тис. тонн



Випуск концентрату, тис. тонн



У 2018 році на ТЕС і ТЕЦ компанії було постачено 18,1 млн тонн вугілля (–0,8 млн тонн до 2017 року) й 162,5 млн куб. метрів природного газу.

Використання вугільної продукції ТЕС і ТЕЦ ДТЕК Енерго, тис. тонн

ДТЕК Миронівська ТЕЦ (Г, ДГ)



ДТЕК Курахівська ТЕС (Г, ДГ)



ДТЕК Луганська ТЕС (А, П)



ДТЕК Придніпровська ТЕС (Г, ДГ, А, П)



ДТЕК Запорізька ТЕС (Г, ДГ)



ДТЕК Криворізька ТЕС (П)



ДТЕК Добротвірська ТЕС (Г, ДГ)



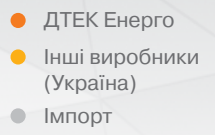
ДТЕК Ладизинська ТЕС (Г, ДГ)



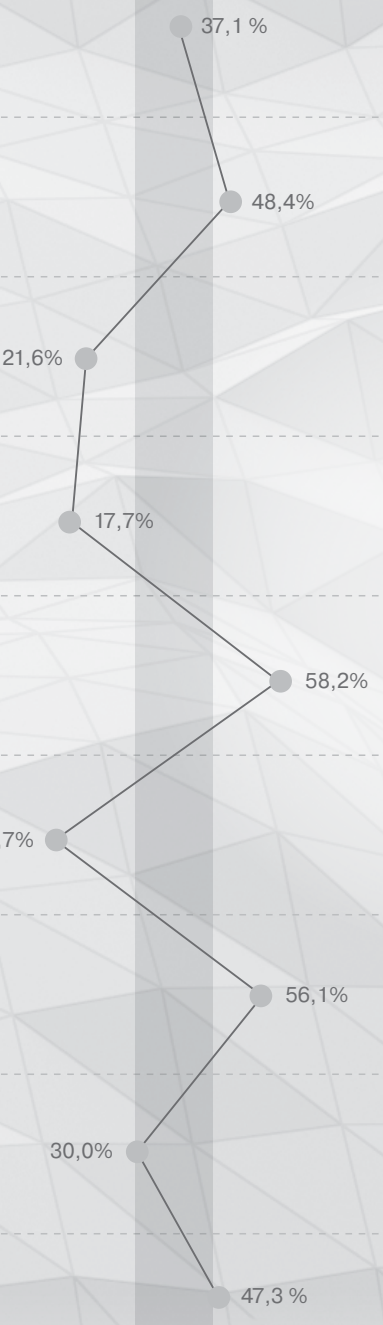
ДТЕК Бурштинська ТЕС (Г, ДГ)



(Споживана марка вугілля)

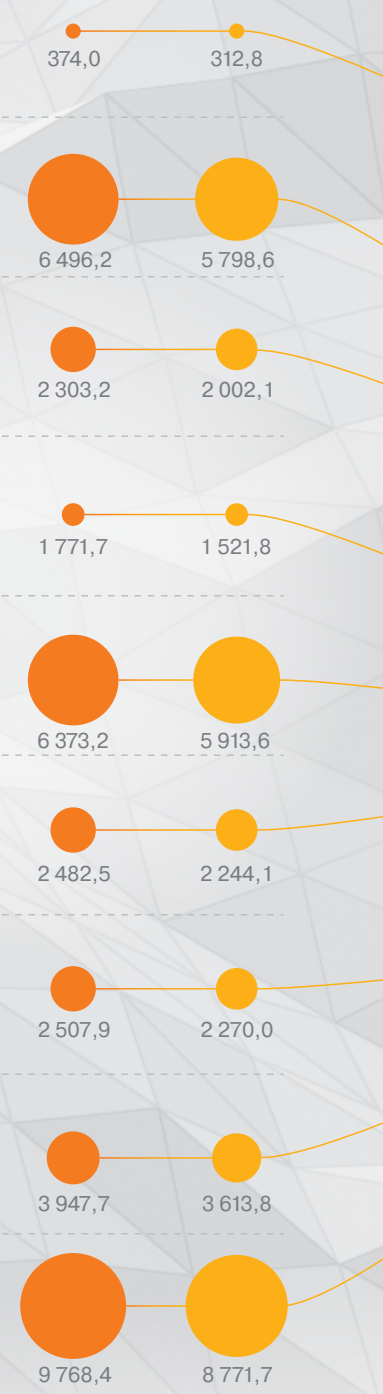


КВВП*, %



Середній КВВП у 2018 році — 35,16%.
* КВВП вказано без урахування газомазутних енергоблоків і блоків у консервації.

Виробництво та відпуск електроенергії ТЕС і ТЕЦ ДТЕК Енерго, млн кВт·год



На 4,4% збільшено виробництво електроенергії з вугілля газових марок — до 28,3 млрд кВт·год. Це дало змогу знизити частку генерації електроенергії з антрациту до 12% у загальному обсязі виробництва ДТЕК Енерго.

Відпуск електроенергії підприємствами, млн кВт·год

ДТЕК Миронівська ТЕЦ (Г, ДГ)

Київенерго (газ)

ДТЕК Східенерго (Г, ДГ, А, П)

ДТЕК Дніпроенерго (Г, ДГ, А, П)

ДТЕК Західенерго (Г, ДГ)

Г — газове
ДГ — довгополум'яне газове
П — пісче
А — антрацит
● — газ

Виробничі потужності ДТЕК Енерго на 1 січня 2019 року

№ енерго блока	Встановлена потужність, МВт	Дата введення/ останнього капіталь- ного ремонту або реконструкції	Напрацювання, годин	Капітальний ремонт/реконструкція
ДТЕК Кураховська ТЕС				
3	200	1972/2018	299 259	плани перебувають на розгляді
4	210	1973/2018	272 538	плани перебувають на розгляді
5	222	1973/2015	252 951	реконструкція завершена 2009 року; збільшення встановленої потужності — на 12 МВт; у 2020 році заплановано капітальний ремонт
6	225	1973/2013	253 007	реконструкція завершена 2013 року; збільшення встановленої потужності — на 15 МВт; у 2019 році заплановано капітальний ремонт
7	225	1974/2016	263 830	реконструкція завершена 2010 року; збільшення встановленої потужності — на 15 МВт
8	225	1974/2017	262 128	реконструкція завершена 2012 року; збільшення встановленої потужності — на 15 МВт
9	225	1975/2015	258 997	реконструкція завершена 2015 року; збільшення встановленої потужності — на 15 МВт; у 2021 році заплановано капітальний ремонт
Всього	1 532			
ДТЕК Луганська ТЕС				
9	200	1962/2017	332 977	плани перебувають на розгляді
10	210	1962/2018	323 536	реконструкція завершена 2012 року; збільшення встановленої потужності — на 35 МВт
11	200	1963/2004	318 289	плани перебувають на розгляді
13	210	1967/2014	305 065	реконструкція завершена 2014 року; збільшення встановленої потужності — на 35 МВт; у 2020 році заплановано капітальний ремонт
14	200	1968/2018	291 814	плани перебувають на розгляді
15	200	1969/2018	305 313	плани перебувають на розгляді
Всього	1 220			
ДТЕК Запорізька ТЕС				
1	325	1972/2012	295 788	реконструкція завершена 2012 року; збільшення встановленої потужності — на 25 МВт; у 2019 році заплановано капітальний ремонт
2	300	1972/2018	286 676	реконструкція запланована на 2024–2025 роки
3	325	1972/2014	291 489	реконструкція завершена 2014 року; збільшення встановленої потужності — на 25 МВт; у 2021 році заплановано капітальний ремонт
4	300	1973/2016	271 541	у 2019 році заплановано капітальний ремонт; реконструкція запланована на 2022–2023 роки
5	800	1975/1995	148 998	газوماзутний блок. Плани перебувають на розгляді
7	800	1977/1992	133 190	газوماзутний блок. Плани перебувають на розгляді
Всього	2 850			

№ енерго блока	Встановлена потужність, МВт	Дата введення/ останнього капіталь- ного ремонту або реконструкції	Напрацювання, годин	Капітальний ремонт/реконструкція
ДТЕК Криворізька ТЕС				
1	315	1963/2017	300 839	реконструкція завершена 2017 року; збільшення встановленої потужності — на 33 МВт. У 2019 році заплановано змінити проектне паливо — перевести з антрациту на спалювання вугілля марки «Г»
2	300	1964/1998	313 593	плани перебувають на розгляді
3	300	1965/2013	275 160	реконструкція завершена 2013 року; збільшення встановленої потужності — на 18 МВт. У 2020 році заплановано змінити проектне паливо — перевести з антрациту на спалювання вугілля марки «Г»
4	300	1966/2005	253 224	У 2021 році заплановано змінити проектне паливо — перевести з антрациту на спалювання вугілля марки «Г»
5	282	1967/1994	303 698	плани перебувають на розгляді
8	282	1969/1996	266 333	плани перебувають на розгляді
10	300	1972/2017	209 304	плани перебувають на розгляді
Всього	2 079			
ДТЕК Придніпровська ТЕС				
7	150	1958/2013	343 098	у 2017 році змінено проектне паливо — переведено з антрациту на спалювання вугілля марки «Г»
8	150	1958/2014	368 189	у 2017 році змінено проектне паливо — переведено з антрациту на спалювання вугілля марки «Г»
9	150	1959/2012	333 930	реконструкція завершена 2012 року без збільшення встановленої потужності. У 2018 році змінено проектне паливо — переведено з антрациту на спалювання вугілля марки «Г»
10	150	1960/2006	331 458	у 2019 році буде змінено проектне паливо — переведено з антрациту на спалювання вугілля марки «Г»
11	310	1962/2016	266 443	У 2020 році заплановано змінити проектне паливо — перевести з антрациту на спалювання вугілля марки «Г»
Всього	910			
ДТЕК Добровірська ТЕС				
5	100	1960/2018	351 299	плани перебувають на розгляді
6	100	1961/2015	346 143	плани перебувають на розгляді
7	150	1963/2011	359 998	у 2019 році заплановано капітальний ремонт
8	160	1964/2014	333 235	реконструкція завершена 2014 року; збільшення встановленої потужності — на 10 МВт; у 2020 році заплановано капітальний ремонт
Всього	510			

Виробничі потужності ДТЕК Енерго на 1 січня 2019 року

№ енерго блока	Встановлена потужність, МВт	Дата введення/ останнього капіталь- ного ремонту або реконструкції	Напрацювання, годин	Капітальний ремонт/реконструкція
ДТЕК Бурштинська ТЕС				
1	195	1968/2017	307 061	плани перебувають на розгляді
2	185	1965/2014	293 698	плани перебувають на розгляді
3	185	1966/2013	306 203	у 2019 році заплановано капітальний ремонт
4	195	1966/2018	327 996	плани перебувають на розгляді
5	215	1967/2013	318 732	реконструкція I черги завершена 2013 року, II черги — 2016 року; збільшення встановленої потужності — на 20 МВт
6	195	1967/2015	322 125	виконано капітальний ремонт у 2015 році; збільшення встановленої потужності — на 10 МВт
7	206	1968/2012	304 557	реконструкція завершена 2012 року; збільшення встановленої потужності — на 21 МВт; у 2021 році заплановано капітальний ремонт
8	195	1968/2009	317 354	плани перебувають на розгляді
9	195	1968/2016	300 751	плани перебувають на розгляді
10	210	1969/2018	311 064	реконструкція завершена 2018 року; збільшення встановленої потужності — на 15 МВт
11	195	1969/2011	283 009	плани перебувають на розгляді
12	195	1969/2018	272 465	плани перебувають на розгляді
Всього	2 366			
ДТЕК Ладизинська ТЕС				
1	300	1970/2018	259 957	плани перебувають на розгляді
2	300	1971/2009	258 425	у 2020 році заплановано капітальний ремонт
3	300	1971/2011	248 183	у 2021 році заплановано капітальний ремонт
4	300	1971/2001	245 332	плани перебувають на розгляді
5	300	1971/2003	223 785	перебуває в консервації
6	300	1971/2004	230 276	плани перебувають на розгляді
Всього	1 800			
ДТЕК Миронівська ТЕЦ				
ТГ №2	100	1953/2004	285 814	виведений у ремонт
ТГ №3	60	1954/1998	335 195	перебуває в консервації
ТГ №5	115	2004/2013	80 574	у 2017 році змінено проектне паливо котла № 10 — переведений з антрациту на спалювання вугілля марки «Г»; у 2018 році змінено проектне паливо котла № 9 — переведений з антрациту на спалювання вугілля марки «Г»; у 2019 році заплановано капітальний ремонт
Всього	275			

Комерційна діяльність

Постачання вугілля на зовнішньому та внутрішньому ринках

Компанія здійснює експортне постачання тільки з ресурсу ШУ Обуховська. У 2018 році на зовнішні ринки було спрямовано 486,3 тис. тонн вугільної продукції — на 35,0%, або 261,9 тис. тонн, нижче за показник попереднього року. Згідно з контрактами, продукція надходила на ринки Європи, Південної Африки, Канади та Індії. Зниження зумовлене істотним нарощуванням постачання на український ринок у зв'язку з припиненням видобутку антрациту. Загалом відвантаження досягли 1 514,7 тис. тонн, що на 26,2%, або 314,0 тис. тонн, перевищує показник 2017 року.

Крім того, компанія імпортувала вугільну продукцію зі США та ПАР — сумарний імпорт становив 2 662,6 тис. тонн. Водночас обсяг закупівель для потреб ТЕС ДТЕК Енерго знизився проти попереднього року на 2,7%, до 2 221,4 тис. тонн вугілля.

Промисловим споживачам України з урахуванням трейдингових операцій було постачено 2 085,0 тис. тонн вугілля, що практично відповідає рівню 2017 року.

Імпорт і постачання природного газу на внутрішній ринок

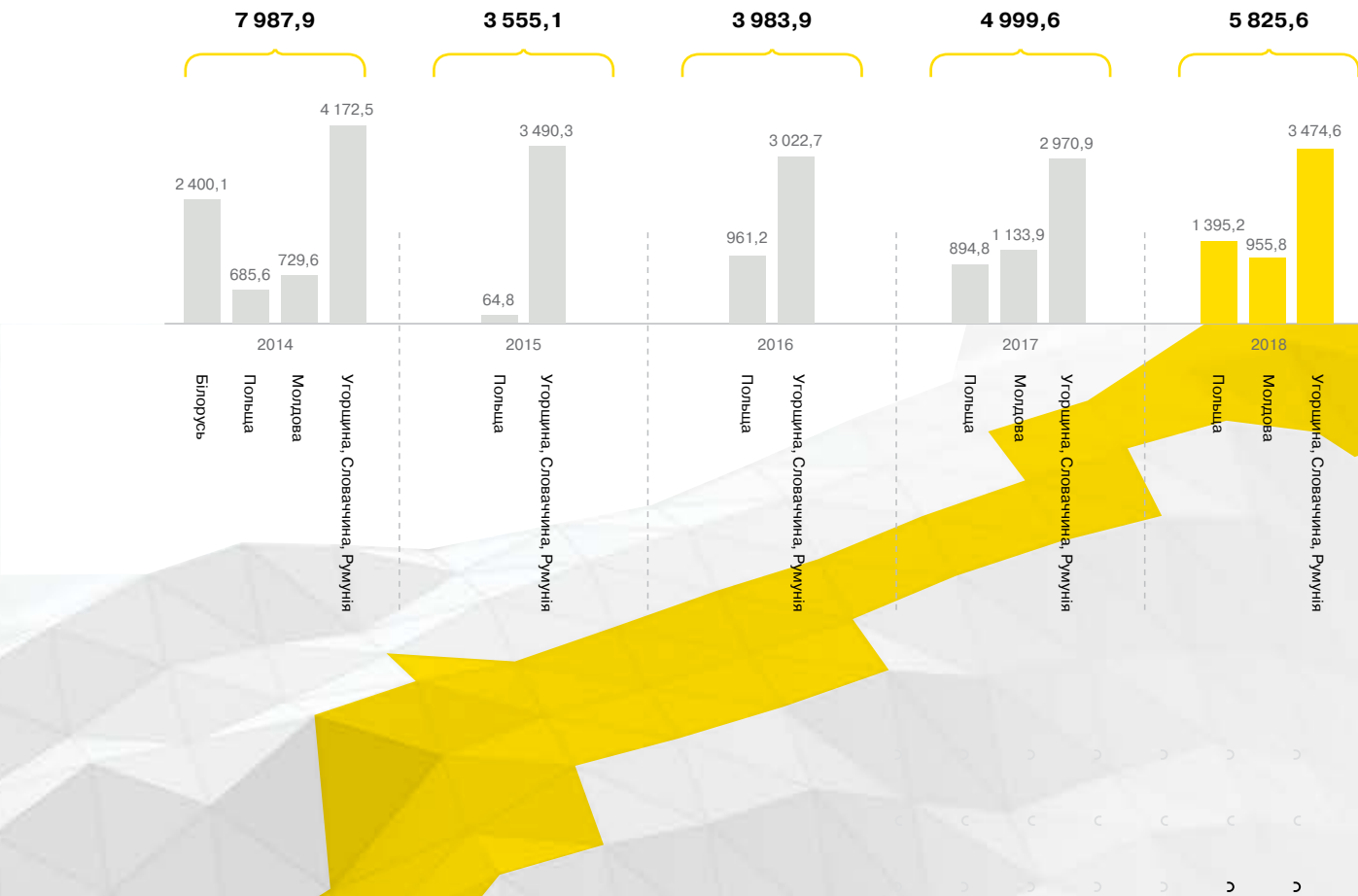
Обсяг реалізації природного газу на внутрішньому ринку України становив 1 931,5 млн куб. метрів. Збереження обсягу трейдингових операцій на рівні попереднього року зумовлене нарощуванням продажів природного газу підприємствам металургійного сектору, що компенсувало зниження попиту з боку підприємств енергетичної галузі.

Постачання електроенергії на зовнішні ринки

За зовнішньоекономічними контрактами компанія постачила 5 825,6 млрд кВт·год, що на 16,5% перевищує показник за 2017 рік. Експорт електроенергії здійснювався в напрямку Угорщини, Польщі та Молдови.

ДТЕК Енерго орієнтований на європейські ринки електроенергії

■ Постачання електроенергії на експорт, млн кВт·год



ДТЕК Мережі

Розподіл електроенергії та експлуатація мереж

43,7 млрд кВт•год — обсяг розподілу електроенергії у 2018 році, що на 1,2%, або 529,7 млн кВт•год, перевищує показник попереднього року.

Основні чинники, що вплинули на виробничі показники:

- нарощування обсягів розподілу електроенергії ДТЕК Київські електромережі та ДТЕК Дніпровські електромережі на 3,4%, або 1 081,1 млн кВт•год, завдяки збільшенню споживання населенням і малим бізнесом;

- зниження обсягів розподілу електроенергії ДТЕК Донецькі електромережі, ДТЕК Високовольтні мережі та ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля на 4,7%, або 551,4 млн кВт•год, через зниження попиту з боку промислових підприємств і постачальників за нерегульованим тарифом. З березня 2017 року не здійснюється управління мережами, розташованими на тимчасово не підконтрольній українській владі території в Донецькій області.

2018 року підприємства компанії знизили обсяг фактичних втрат електроенергії до 5,46% (показник 2017 року — 5,44%). Зокрема, показник ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля становить 0,61% (у 2017 році — 0,58%), ДТЕК Високовольтні мережі — 0,84% (у 2017 році — 0,74%), ДТЕК Дніпровські електромережі — 4,67% (у 2017 році — 4,63%), ДТЕК Київські електромережі — 6,75% (у 2017 році — 7,01%), ДТЕК Донецькі електромережі — 17,23% (у 2017 році — 16,49%). Середній показник в Україні — 11,82%.

Розподіл електроенергії у 2018 році, млн кВт•год

Підприємства	Промисловість	Населення	Комунально-побутові споживачі	Інші непромислові споживачі	Транспорт і будівництво	Сільське господарство	Всього
ДТЕК Дніпровські електромережі	16 774,7	3 377,5	1 425,1	1 101,0	184,8	245,7	23 108,7
ДТЕК Київські електромережі	1 272,8	3 491,9	2 364,6	1 608,5	677,5	9,2	9 424,6
ДТЕК Донецькі електромережі	544,6	1 471,6	255,8	681,1	—	114,5	3 067,5
ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля	136,2	14,4	427,9	6,1	—	—	584,6
ДТЕК Високовольтні мережі	7 477,0	1,5	—	8,9	11,2	0,8	7 499,4

За Законом «Про ринок електричної енергії», компанії повинні провести анбандлінг — відділення оператора системи розподілу від виробництва та постачання електроенергії. Ці зміни є частиною першого етапу реформи енергоринку й основою лібералізації роздрібного ринку електроенергії.

Група ДТЕК провела системні перетворення у своїй діяльності. ДТЕК Високовольтні мережі та ДТЕК ПЕМ-Енерговугілля зосередяться лише на розподілі електроенергії та експлуатації мереж. Київенерго, ДТЕК Дніпрообленерго та ДТЕК Донецькобленерго, згідно з вимогами Закону, розмежували свою діяльність. З 1 січня 2019 року

розподіл електроенергії здійснюють ДТЕК Київські електромережі, ДТЕК Дніпровські електромережі та ДТЕК Донецькі електромережі. Послуги з постачання електроенергії споживачам надають Київські енергетичні послуги, Дніпровські енергетичні послуги та Донецькі енергетичні послуги.

Розмежування діяльності забезпечує рівний доступ до мереж операторів системи розподілу для всіх постачальників електроенергії. У новій моделі ринку оператори системи розподілу також відповідальні за забезпечення надійного електропостачання, розвиток інфраструктури та експлуатацію електромереж.

ДТЕК ВДЕ

Відновлювана енергетика

677,0 млн кВт•год зеленої електроенергії виробила компанія у 2018 році. Це на 6,1%, або 39,2 млн кВт•год, перевищує показник 2017 року.

Основні чинники, що вплинули на виробничі показники:

- на 4,8%, або 30,2 млн кВт•год, збільшив відпуск електроенергії Ботієвський вітропарк, завдяки сприятливим погодним умовам та правильно організованій експлуатації обладнання. У 2018 році коефіцієнти готовності вітроелектроустановок та інфраструктури станції зросли до 98,64% і 99,34% (у 2017 році — 98,33% і 99,23%). Це на рівні найкращих світових показників роботи вітропарків;
- 12,7 млн кВт•год виробила Трифонівська СЕС. Коефіцієнт готовності обладнання геліостанції становив 99,89%.

ДТЕК Нафтогаз

Видобуток газу

У 2018 році видобуток природного газу становив 1 648,5 млн куб. метрів, що перевищує запланований рівень на 50 млн куб. метрів. Газового конденсату видобуто 51,5 тис. тонн. Якщо порівняти з минулим роком, видобуток газу знизився на 0,4%, конденсату — на 6%.

Основні чинники, що вплинули на виробничі показники:

- завершення буріння на Семиренківському родовищі свердловини №25 завглибшки 5 652 метри з відходом від вертикалі на 700 метрів і свердловини №61 завглибшки 5 605 метрів із відходом від вертикалі на 380 метрів;
- капітальний ремонт свердловин із високим вмістом конденсату №8, 23, 68 і 70 на Семиренківському родовищі;
- проведення заходів з інтенсифікації дебітів на наявному фонді свердловин.

2018 року видобуток природного газу становив

1 648,5
млн куб. метрів

