ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

"Жасыл даму" акционерлік қоғамы

Квоталанатын қондырғылардың көміртегі қос тотығының шығарындыларын талдау, сондай-ақ 2022-2025 жылдардағы квоталанатын қондырғылардың өнімін өндірудің болжамды көлемдерін талдау жөніндегі есеп

Астана қ.
2022 ж.

Келісу парағы

«Квоталанатын кондырғылардың көміртегі қос тотығының шығарындыларын талдау, сондай-ақ 2022-2025 жылдардағы квоталанатын қондырғылардың өнімін өндірудің болжамды көлемдерін талдау жөніндегі есеп»

№	Т.А.Ә.	Лауазымы	Қолы
1	Қабдолданов Нұржан Кеңесбайұлы	"Жасыл даму"АҚ Басқарма төрағасының орынбасары	
2	Ахметова Ботагоз Акмалиденовна	"Жасыл даму"АҚ шығарындылар саудасы жүйесі департаментінің директоры	
3	Хамидуллина Асель Канатовна	"Жасыл даму"АҚ шығарындылар саудасы жүйесі департаментінің менеджері	

Мазмұны

	Қосымшалар тізімі	4
	Суреттер тізімі	5
1.	2021 жылғы квоталанатын қондырғылардың көміртегі қос тотығының шығарындыларын талдау	6
2.	2022-2025 жылдардағы квоталанатын қондырғылар өнімі өндірісінің болжамды көлемін талдау	18
3.	Қазақстан Республикасының өңдеуші салалары өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам	20
3.1	Қазақстанның цемент саласының дамыту	20
3.2	Қазақстанның басқа да құрылыс материалдары өндірісін дамыту	22
4.	Қазақстан Республикасының металлургия саласы өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам	24
4.1	Қазақстанның қара металлургиясын дамыту	24
4.2	Қазақстанның түсті металлургиясын дамыту	26
5.	Қазақстан Республикасының тау-кен өндіру өнеркәсібі өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам	29
5.1	Қазақстанның көмір өндірісін дамыту	29
6.	Қазақстан Республикасының мұнай-газ өнеркәсібі өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам	33
6.1	Қазақстанда мұнай-газ өнеркәсібін дамыту	33
7.	Қазақстан Республикасының мұнай және газ тасымалын дамытудың 2017-2019 жылдарға арналған талдауы және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам	38
7.1	Қазақстанда мұнай мен газ тасымалдауды дамыту	38
8.	Қазақстан Республикасының электр энергиясы мен жылу энергиясы өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге болжам	42
8.1.	Қазақстанда электр энергиясын және жылу энергиясын өндіруді дамыту	42
9.	Қазақстан Республикасының химия саласы өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам	47
9.1.	Қазақстанның химия өнеркәсібін дамыту	47
10.	Жалпы қорытындылар мен ұсыныстар	51
	Есепке қосымшалар	53
	Пайдаланылған әдебиеттер тізімі	118

Қосымшалар тізімі

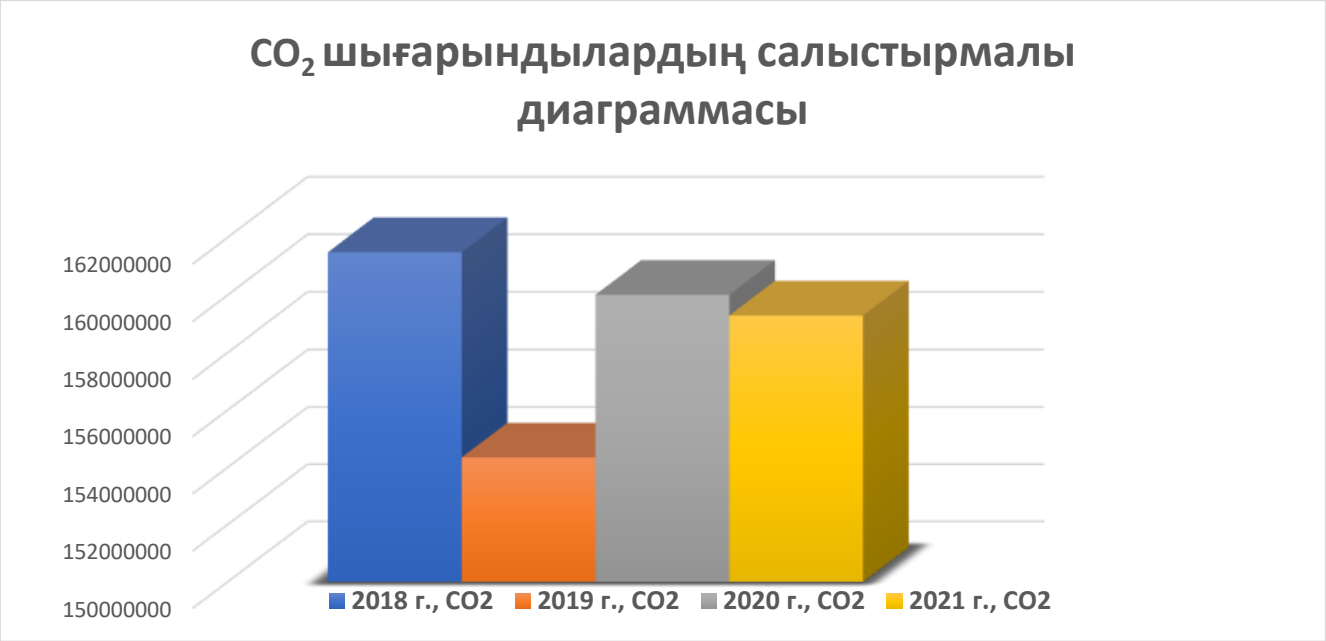
1. Қазақстанның ЖІӨ құрылымы қалай өзгерді, (1 қосымша)
2. ҚР-да 2025 жылға дейінгі өңдеуші сала өнімдері бойынша өндіріс көлемі (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна), (1.1-Қосымша)
3. ҚР-да өңдеу саласының өнімдері бойынша 2025 жылға дейінгі өндіріс көлемдерінің жиынтығы (тонна) (1.2-Қосымша)
4. ҚР-да металлургия саласының өнімдері бойынша 2025 жылға дейінгі өндіріс көлемі (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна), (2.1-қосымша)
5. ҚР-дағы қара металлургия өнімдері бойынша 2025 жылға дейінгі өндіріс көлемдерінің жиынтығы (тонна) (2.2-қосымша)
6. ҚР-дағы түсті металлургия өнімдері бойынша 2025 жылға дейінгі өндіріс көлемдерінің жиынтығы (тонна) (2.3-қосымша)
7. Түсті металдарды өңдеуге арналған химиялық өнім (тонна), (2.4-қосымша)
8. 2025 жылға дейін ҚР-да тау-кен өндіру өнеркәсібінің өнімдері бойынша өндіріс көлемі (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна), (3.1-қосымша)
9. 2025 жылға дейінгі ҚР тау-кен өндіру өнеркәсібі өнімдері бойынша өндіріс көлемдерінің жиынтығы (тонна) (3.2-қосымша)
10. Тау-кен өндіру өнеркәсібінің өнімі бойынша жылу және электр энергиясын өндіру (3.3-қосымша)
11. 2025 жылға дейін Қазақстан Республикасында мұнай және газ өндіру көлемі, мұнай өнімдерін өндіру (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна) (4.1-қосымша)
12. Мұнай және газ өндіру, мұнай өнімдерін өндіру (жалпы көлемі, тонна), (4.2-қосымша)
13. Мұнай және газ өндіру кезінде жылу және электр энергиясын өндіру (4.3-қосымша)
14. 2025 жылға дейін Қазақстанда мұнай мен газды тасымалдау көлемі (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна), (5.1-қосымша)
15. Мұнай мен газды тасымалдау (жалпы көлемі, тонна), (5.2-қосымша)
16. Қазақстан Республикасының 2025 жылға дейінгі электр энергиясы мен жылу энергиясын өндіру көлемі (МВТ-сағ, Гкал), (6.1-қосымша)
17. Қазақстан Республикасының 2025 жылға дейінгі электр энергиясы мен жылу энергиясын өндіру көлемдерінің жиынтығы (МВТ-сағ, Гкал), (6.2-қосымша)
18. ҚР-да химия саласының өнімдері бойынша 2025 жылға дейінгі өндіріс көлемі (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна), (7.1-қосымша)
19. Химия өнеркәсібі өнімін өндіру көлемінің жиынтығы (тонна), (7.2-қосымша)
20. Химия өнеркәсібіндегі жылу энергиясын өндіру (7.3-қосымша)

Суреттер тізімі

1. 2018-2021 жылдардағы CO2 шығарындыларының салыстырмалы диаграммасы, 1-сурет
2. 2018-2020 және 2021 жылдардағы CO2 шығарындыларының орташа мәнін салыстыру, 2-сурет
3. 2020 және 2021 жылдардағы CO2 шығарындыларының салыстырмалы диаграммасы, 3-сурет
4. 2025 жылға дейін ҚР-да өңдеуші өнім бойынша өндіріс көлемінің өзгеру серпіні, 4-сурет
5. Қара металлургия өнімдері бойынша өндіріс көлемінің 2025 жылға дейінгі өзгеру серпіні, 5-сурет
6. 2025 жылға дейін түсті металлургия өнімдері бойынша өндіріс көлемінің өзгеру серпіні, 6-сурет
7. Қазақстанның тау-кен өндіру өнеркәсібі бойынша өндіріс көлемінің 2025 жылға дейінгі өзгеру серпіні (тонна) 7-сурет
8. 2025 жылға дейін Қазақстанның мұнай-газ саласы бойынша өндіріс көлемінің өзгеру серпіні (тонна), 8-сурет
9. Мұнай мен газды тасымалдау көлемінің 2025 жылға дейінгі өзгеру серпіні (ТДж), 9-сурет
10. 2025 жылға дейінгі жылу және электр энергиясын өндіру көлемінің өзгеру серпіні (Гкал, МВТ-сағ), 10-сурет
11. 2025 жылға дейін Қазақстандағы химиялық өнім өндірісінің өзгеру динамикасы (тонна), 11-сурет

1. 2021 жылғы квоталанатын қондырғылардың көміртегі қос тотығының шығарындыларын талдау

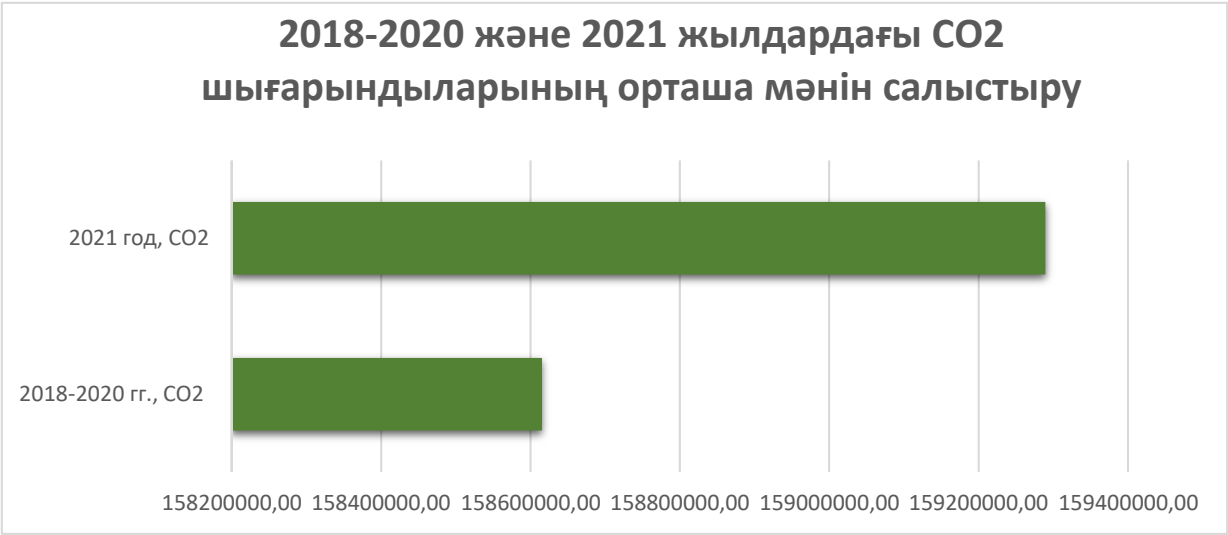
Квоталау субъектілері ҚР қолданыстағы экологиялық заңнамасының талаптарына сәйкес жыл сайынғы негізде парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы верификацияланған есептерді ұсынады. Төмендегі диаграммада 2018 жылдан бастап 2021 жылға дейін квоталанатын қондырғылардың CO_2 шығарындыларының саны көрсетілген. CO2 шығарындыларының ең жоғары көрсеткіші 2018 жылы 161 487 658,99 тонна мөлшерінде байқалады. Алайда, 2019 жылы CO2 шығарындыларының 154 349 776,94 тоннаға дейін төмендегені байқалады. Пандемияға қарамастан, 2020 жылы қондырғылар шығарындылары 2019 жылмен салыстырғанда өсті, дәлірек айтсақ, 2019 жылы шығарындылар 160 009 054,10 тоннаны құрады. 2021 жылы шығарындылар саны 159 289 203,5 тоннаны құрады.



1 сурет. CO_2 шығарындылардың салыстырмалы диаграммасы, тонна

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

CO2 шығарындыларының орташа мәнін 2018 жылдан 2020 жылға дейін 2021 жылғы шығарындылармен салыстыра отырып, CO2 шығарындыларының өсу тенденциясын байқауға болады. 2018 жылдан бастап 2021 жылға дейінгі шығарындылардың орташа мәні 158 615 496,7 тоннаны құрайды, ал 2021 жылы шығарындылар көлемі 159 289 203,5 тоннаны құрады. Көміртегі диоксиді шығарындыларының айырмашылығы 673 706,8497 тоннаны құрады.



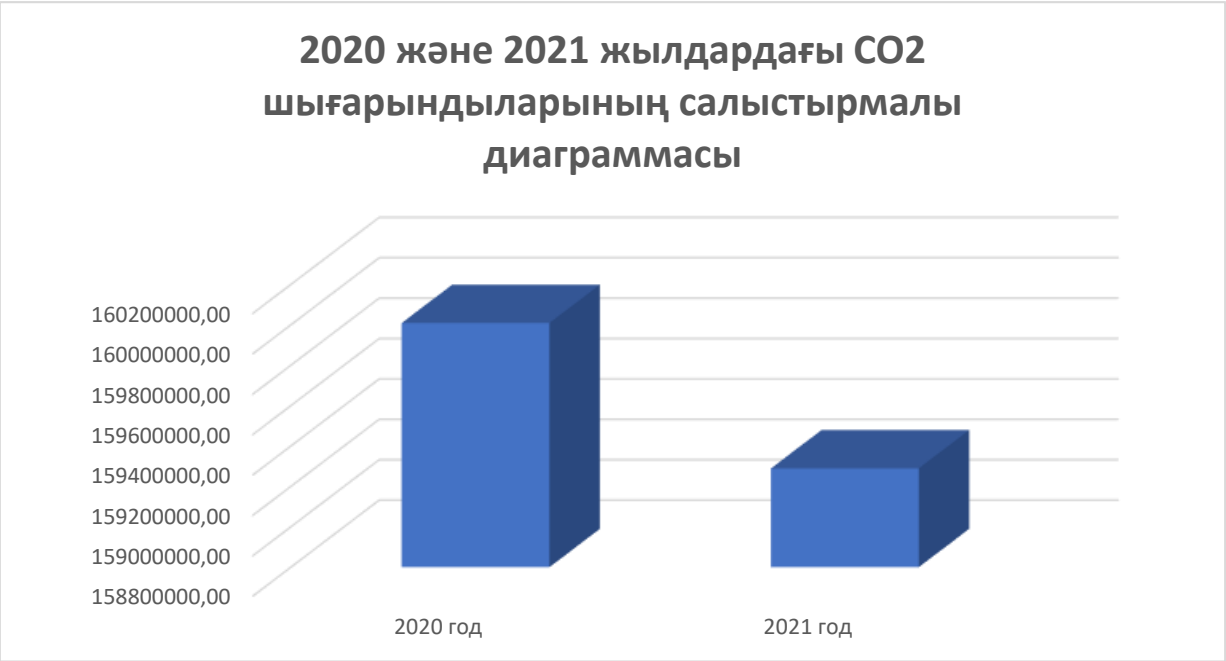
2 сурет. 2018-2020 және 2021 жылдардағы CO_2 шығарындыларының орташа мәнін салыстыру

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Кесте 1. 2018-2021 жж. CO2 шығарындылары.

Жыл	CO2 шығарындылары, тонна
2018 ж.	**161 487 659,0**
2019 ж.	**154 349 776,9**
2020 ж.	**160 009 054,1**
2021 ж.	**159 289 203,5**

Төмендегі диаграммада 2020 және 2021 жылдардағы CO2 шығарындылары туралы ақпарат көрсетілген, 2021 жылы квоталанған қондырғылардың шығарындылары 159 289 203,5 тоннаны, ал 2020 жылы - 160 009 054,1 тоннаны құрады. 2021 жылғы CO2 шығарындыларының жалпы саны 2020 жылғы нақты шығарындыларға қарағанда 719 850,579 тоннаға аз.



3 сурет. 2020 және 2021 жылдардағы CO_2 шығарындыларының салыстырмалы диаграммасы

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Төменде реттелетін қызмет салалары бойынша квоталанатын қондырғылардың CO2 шығарындыларының саны бойынша кесте келтірілген.

Кесте 2. 2021 жылғы квоталанатын қондырғылардың CO2 нақты шығарындылары

№ т/т	Қондырғының атауы	Қондырғы операторының атауы	Жалпы көлемі (қондырғы бойынша CO2 шығарындылары)
Мұнай-газ саласы қызметі			
1	Айранкөл	"Каспий мұнай" АҚ	52 674,00
2	Қарақұдықмұнай	"Қарақұдықмұнай" ЖШС	35 675,28

3	Ақшабұлақ	"Қазгермұнай" бірлескен кәсіпорны " ЖШС	28 874,00
4	Ақсай		11 873,00
5	№ 1 мұнай және газ өндіру цехы (Маңғыстау облысы)	"Қазақтүрікмұнай" ЖШС	12 672,00
6	№ 2 мұнай және газ өндіру цехы (Ақтөбе облысы)		7 253,00
7	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	"Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд) компаниясының филиалы	105 554,63
8	Ком-мұнай	"Ком-мұнай" ЖШС	32 367,00
9	ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз	"ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз" АҚ	408 700,28
10	"Кеңқияқмұнай" мұнай-газ өндіру басқармасы	"СНПС-Ақтөбемұнайгаз"АҚ	137 754,85
11	"Октябрьскнефть" мұнай-газ өндіру басқармасы		273 417,92
12	Жаңажол мұнай-газ өңдеу кешені		481 440,91
13	"Ақтөбеэнергонефть" басқармасы (газтурбиналық электр станциясы-45)		92 223,34
14	"Актобеэнергонефть" басқармасы (160-бу турбиналық электр станциясы)		545 794,62
15	Доссормұнайгаз " мұнай-газ өндіру басқармасы	"Ембімұнайгаз" АҚ	34 979,12
16	Жылыоймұнайгаз " мұнай-газ өндіру басқармасы		90 302,88
17	Жайықмұнайгаз " мұнай-газ өндіру басқармасы		54 441,82
18	"Қайнармұнайгаз" мұнай-газ өндіру басқармасы		31 211,11
19	ТОРҒАЙ-ПЕТРОЛЕУМ	"ТОРҒАЙ-ПЕТРОЛЕУМ" АҚ	14 300,13
20	Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б. В.	АОЗТ Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг Б. В. (Қазақстан филиалы)	1 727 683,00
21	Өзенмұнайгаз	"Өзенмұнайгаз" АҚ	492 534,12
22	Маңғыстаумұнайгаз	"Маңғыстаумұнайгаз" АҚ	512 051,67
23	ҚуатАмлонМұнай	"Қуатамлонмұнай" бірлескен кәсіпорны ЖШС	50 159,06
24	Теңізшевройл	"ТЕҢІЗШЕВРОЙЛ" ЖШС	3 983 548,76
25	СНПС-Ай Дан Мұнай	"СНПС-Ай Дан Мұнай"АҚ	19 561,02
26	Батыс Тұзкөл, Кетеказган	"Тұзкөлмұнайгаз Оперейтинг" ЖШС	42 437,19
27	Боранкөл	"ҚазМұнайТеңіз" теңіз мұнай	16 284,07

28	Толқын	компаниясы " ЖШС	14 111,53
29	Жайықмұнай	"Жайықмұнай" ЖШС	180 820,20
30	Қазақойл Ақтөбе	"Қазақойл Ақтөбе" ЖШС	106 259,51
31	Кеңлік	"САУТС-ОЙЛ" ЖШС	81 867,69
32	Қаражанбасмұнай	"Қаражанбасмұнай" АҚ	745 865,08
33	Павлодар мұнай-химия зауыты	"Павлодар мұнайхимия зауыты"ЖШС	982 140,51
34	ПетроҚазақстан Ойл Продактс	"ПетроҚазақстан Ойл Продактс" ЖШС	956 154,44
35	Атырау мұнай өңдеу зауыты	"Атырау мұнай өңдеу зауыты" ЖШС	1 729 834,20
36	Ақтау битум өндіру мұнай өңдеу зауыты	"CASPI BITUM" бірлескен кәсіпорны " ЖШС	37 626,00
37	Конденсат	"Конденсат" АҚ	69 554,53
38	Қазақ газ өңдеу зауыты	"Қазақ газ өңдеу зауыты" ЖШС	103 362,47
39	Каспий Құбыр Консорциумы-К	"Каспий Құбыр Консорциумы - К"АҚ	50 145,00
40	А. Құлтумиев атындағы мұнай айдау станциясы Құлсары мұнай құбыры басқармасы	"ҚазТрансОйл" АҚ	20 829,11
41	"Орал" магистральдық газ құбыры басқармасы	"Интергаз Орталық Азия" АҚ	18 012,08
42	"Атырау" магистральдық газ құбыры басқармасы		332 319,66
43	Ақтау магистральдық газ құбыры басқармасы		229 403,26
44	"Ақтөбе" магистральдық газ құбырлары басқармасы		267 112,12
45	"Тараз" магистральдық газ құбыры басқармасы		49 899,20
46	"Шымкент" магистральдық газ құбыры басқармасы		12 738,04
47	"Алматы" магистральдық газ құбыры басқармасы		384,58
48	"Қызылорда" магистральдық газ құбыры басқармасы		84 017,40
49	Қостанай магистральдық газ құбырлары басқармасы		1 133,48
50	Көкжиде, Құмсай, Мортүк	"ҚМК Мұнай"АҚ	89 052,08
51	Кен-Сары	"Кен-Сары" ЖШС	35 854,00
52	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."	2 952 184,41
53	"Бейнеу-Бозой-Шымкент" магистральдық газ құбыры	"Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры" ЖШС	233 808,79

54	Компрессорная станция № 1 Бозой		159 788,76
55	Маңғыстау өндірістік филиалы	АО "ҚазТрансГаз Аймақ"	569,20
56	Ақтөбе өндірістік филиалы		843,60
57	Алматы өндірістік филиалы		226,35
58	Теңіз, оның ішінде Огай блогы	"КоЖаН" АҚ	36 542,00
59	"Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ" филиалы	"Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ" в Республике Казахстан филиалы	37 144,44
60	Сутегі өндіру қондырғысы	"Эр Ликид Мунай Тех Газы" ЖШС	65 927,00
61	"Қазақстан – Қытай"магистральдық газ құбыры	"Азиялық газ құбыры" ЖШС	1 202 524,87
	Барлығы		**20 183 824,35**
Қызметтің тау-кен өндіру саласы			
1	"Богатырь" Разрезі	"Богатырь Көмір" ЖШС	474 487,63
2	Богатырская қазандық станциясы		20 363,65
3	Майкөбе көмір кеніші	"Майкубен-Вест" ЖШС	133 593,37
4	Коксохимиялық өндіріс	"Шұбаркөл Көмір" АҚ	75 438,56
5	"Орталық" разрезі		103 612,30
6	"Батыс" разрезі		46 180,80
7	"Саран" Шахтасы	"АрселорМиттал Теміртау" АҚ Көмір департаменті	80 620,06
8	Т. Күзембаев атындағы шахта		49 365,82
9	Костенко атындағы шахта		41 981,67
10	"Қазақстан" шахтасы		58 825,60
11	"Тентек" шахтасы		60 806,85
12	Ленин атындағы шахта		52 390,15
13	"Абай" шахтасы		22 723,09
14	"Шахтинская" шахтасы		1 026,27
15	"Восточная" орталық байыту фабрикасы		102 153,45
16	Қаражыра көмір разрезі	"Қаражыра" АҚ	34 274,72
17	Құшоқы Разрезі	"Kazakhmys Coal" (Казахмыс Коал) ЖШС	7 725,01
18	"Молодежный" көмір разрезі		56 392,48
19	Шекемтас өндіру фабрикасы	"Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі" АҚ	380 531,48
20	Жылу электр орталығы		1 496 571,17
21	Қашар жылу орталығы		68 587,29

22	Кен дайындау және байыту фабрикасы (ФРПО)		40 954,65
23	№ 1 газ-поршен станциясы	"Ақтөбе мыс компаниясы" ЖШС	92 661,66
24	"Екібастұз" разрезі	"Ангренсор Энерго" ЖШС	2 477,68
	Барлығы		**3 503 745,38**
Металлургиялық қызмет саласы			
1	Болат департаменті	"АрселорМиттал Теміртау"АҚ	14 813 939,77
2	Ақсу ферроқорытпа зауыты	"Қазхром" Трансұлттық компаниясы " АҚ	1 988 694,08
3	Ақтөбе ферроқорытпа зауыты		1 539 889,91
4	Дон тау-кен байыту комбинаты		230 711,60
5	Электр балқыту цехы	"Кастинг" ЖШС	22 247,00
6	Павлодар филиалы	"KSP Steel" (КейЭсПи Стил) ЖШС	117 628,91
7	Электролиз цехы	"Қазақстан электролиз зауыты" АҚ	391 077,00
8	Электродтар өндіру цехы		63 535,00
9	Балқаш мыс балқыту зауыты, Балқаш алаңы	"Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)" ЖШС	120 256,57
10	Жезқазған мыс балқыту зауыты, Жезқазған алаңы		110 964,98
11	Өскемен металлургия кешені	"Казцинк" ЖШС	632 603,93
12	Риддер металлургиялық кешені		438 432,07
13	Химия-металлургия зауыты	"Теміртау электрометаллургиялық комбинаты"АҚ	17 170,87
14	Тараз металлургия зауыты	"Тараз металлургия зауыты" ЖШС	56 478,04
15	Павлодар алюминий зауыты	"Қазақстан алюминийі" АҚ	3 097 774,94
16	Жылу электр орталығы		4 639 915,29
17	Алтын өндіру фабрикасы	"Altyntau Kokshetau" АҚ	19 449,00
18	Металлургиялық кремний өндіру зауыты	"Tau-Ken Temir" ЖШС	0,00
19	Газ поршеньді генераторлық қондырғы	"Ақтөбе рельс-арқалық зауыты" ЖШС	117 339,68
20	Жылыту пеші		22 286,66
21	Текелі тау-кен өңдеу кешені	"Текелі тау-кен өңдеу кешені"ЖШС	0,00
	Барлығы		**28 440 395,30**
Электр энергетикалық қызмет саласы			
1	Жылу электр орталығы-1	"Алматы Электр	441 309,03

2	Жылу электр орталығы-2	Станциялары" АҚ	3 744 635,96
3	Жылу электр орталығы-3		1 516 570,65
4	Батыс жылу кешені		166 423,87
5	Болат Нұржанов атындағы Екібастұз жылу электр станциясы	"Болат Нұржанов атындағы Екібастұз ГРЭС-1"ЖШС	20 601 834,26
6	ГРЭС	"Басты тарату энергостанциясы Топар"ЖШС	5 483 288,60
7	Жезқазған жылу электр орталығы	"Kazakhmys Energy" (Казахмыс Энерджи) ЖШС	2 057 152,77
8	Балқаш жылу электр орталығы		1 556 773,35
9	Екібастұз Мемлекеттік аудандық электр станциясы - 2 станциясы	"Екібастұз ГРЭС-2 станциясы" АҚ	5 985 901,68
10	Қарағанды Жылу электр орталығы-1	"Караганда Энергоцентр" ЖШС	384 841,00
11	Қарағанды Жылу электр орталығы-3		5 451 839,00
12	Жылуэнергоцентр-1	"Астана-Энергия" АҚ	757 258,60
13	Жылуэнергоцентр-2		5 794 596,46
14	ТЭЦ-2	"ПАВЛОДАРЭНЕРГО"АҚ	843 673,29
15	ТЭЦ-3		3 699 412,52
16	ЭТЭЦ	"Экибастузтеплоэнерго" ЖШС	779 168,54
17	Петропавл жылу электр орталығы-2	"СЕВКАЗЭНЕРГО" АҚ	3 733 912,00
18	Өскемен жылу электр орталығы	"Өскемен ЖЭО"ЖШС	2 703 927,93
19	Степногорск жылу электр орталығы	"Степногорск ЖЭО"ЖШС	1 356 810,84
20	Риддер жылу электр орталығы	"Риддер ЖЭО"АҚ	250 662,23
21	Bassel Group LLS	"Bassel Group LLS" ЖШС	799 607,00
22	Согра жылу электр орталығы	"Согра ЖЭО"ЖШС	520 172,74
23	№ 2 аудандық қазандық	Көкшетау қаласы әкімдігінің жанындағы "Көкшетау Жылу" ШЖҚ МКК	560 888,24
24	Текелі энергокешені	"Текелі энергокешені"ЖШС	255 074,05
25	"Баскуат" Қазандығы	"Талдықорған қаласының тұрғын үй коммуналдық шаруашылық бөлімі" мемлекеттік мекемесінің "Талдықорғантеплосервис" ШЖҚ КМК	291 015,59
26	№ 1 қазандық		12 455,23
27	№ 2 қазандық		24 451,67
28	№ 3 қазандық		11 192,40
29	№ 4 қазандық		26 177,88
30	Жылу электр орталығы-1	"Шығыс Қазақстан облысы Семей қаласының тұрғын үй-	245 136,75
31	Аудандық орталық		94 330,38

	қазандығы - 1	коммуналдық шаруашылық бөлімі "ММ ШЖҚ" Теплокоммунэнерго " МКК	
32	Аудандық орталық қазандығы - 1		84 208,15
33	"Ғаббасова" қазандығы		38 363,34
34	"103, 103 А квартал"қазандығы		48 002,80
35	Аудандық қазандық-3		21 285,04
36	"35 квартал"қазандығы		19 239,35
37	"Пархоменко" қазандығы		25 534,80
38	Алтай қаласының аудандық қазандығы	Алтай ауданы әкімдігінің "Жылу су орталығы" КМК	130 265,69
39	Жаңа Бұқтырма кентінің қазандығы		37 852,70
40	Серебрянск қ. қазандығы		23 994,03
41	Қазандық цехы	"Шахтинсктеплоэнерго" ЖШС	140 723,00
42	№ 1 өнеркәсіптік қазандық	"ПРОМТЕПЛО" ЖШС	78 349,64
43	№ 2 қазандық	"Өскемен жылу жүйелері" АҚ	109 515,53
44	№ 3 қазандық		26 349,51
45	Айтас-энерго	Айтас-энерго " ЖШС	74 238,02
46	№ 1 жылу станциясы	"Kazakhmys Distribution" (Казахмыс Дистрибьюшн) ЖШС	270 060,73
47	№ 2 жылу станциясы		181 963,79
48	Белоусовский энергоцех, Белоусовка кенті	"Востокэнерго" ЖШС	33 774,45
49	Усть-Таловский энергоцех, Усть-Таловка кенті		108 513,21
50	Жезкент энергоцехі, Жезкент кенті		89 835,55
51	№ 1 жылу электр орталығы	"Маңғыстау атом энергетикалық комбинаты - Қазатомөнеркәсіп" ЖШС	288 438,47
52	№ 2 жылу электр орталығы		2 183 193,32
53	Жылу электр станциясы		1 448 153,69
54	Т. И. Батуров атындағы Жамбыл мемлекеттік аудандық электр станциясы	"Т. И. Батуров атындағы Жамбыл ГРЭС" АҚ	1 218 466,00
55	Атырау жылу электр орталығы	"Атырау ЖЭО"АҚ	1 709 697,22
56	1 жылу электр орталығын орнату	"Ақтөбе ЖЭО"АҚ	1 020 164,00
57	Жылу электр орталығы-3	"3-Энергоорталық"АҚ	445 087,70
58	Жаңажол газтурбиналық электр станциясы	"Жаңажол ГТЭС"ЖШС	499 075,00
59	Жылу электр орталығы	"Жайықжылуқуат" АҚ	300 298,20
60	Ақшабұлақ газтурбиналық	"Кристалл Менеджмент" АҚ	403 733,04

	электр станциясы		
61	Жылу электр орталығы-4	"Таразэнергоцентр"АҚ	149 685,92
62	Аудандық қазандық-4		66 780,89
63	№ 1 алаң - Қостанай ЖЭО	Қостанай қаласы әкімдігінің "Қостанай қаласы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі" мемлекеттік мекемесінің "Қостанай Жылу энергетикалық компаниясы"МКК	208 310,03
64	№ 2 алаң - № 2 қазандық		68 891,65
65	№ 3 алаң - № 3 қазандық		105 944,02
66	Орал газтурбиналық электр станциясы	"Орал газтурбиналық электр станциясы" ЖШС	255 971,34
67	Жылу электр орталығы станциясы, № 6, 9 қазандық агрегаты	"Қызылорда облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының ШЖҚ"Қызылорда Жылу электр орталығы" МКК	86 437,57
68	Когенерация станциясы газтурбиналық электр станциясы, № 1, 2, 3 газтурбиналық қондырғы		166 986,05
69	Оңтүстік қазандық станциясы, бу қазандары № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7		40 246,20
70	Жылу электр станциясы	"Байқоңырэнерго" өндірістік-энергетикалық бірлестігі " ЖБТ	157 644,40
71	Аудандық"Орбита" қазандығы	"Алматыжылукоммунэнерго" ЖШС	173 266,48
72	Оңтүстік аудандық қазандық		79 659,69
73	Оңтүстік-Шығыс аудандық қазандығы		88 099,50
74	Ауданның Солтүстік-Шығыс қазандығы		57 316,28
75	"Аққент" қазандығы		43 790,86
76	Тараз қант зауытының жылу электр орталығы	"Тараз қант зауыты" ЖШС	50 807,52
77	Су жылыту қазандығы	Лисаков қаласы әкімдігінің "Лисаковскгоркоммунэнерго "өндірістік-шаруашылық бірлестігі" МКК	59 133,97
78	Орталық қазандық	Жаңаөзен қаласы әкімдігінің ШЖҚ "Өзенжылу" МКК	34 044,16
79	Шағын жылу электр орталығы		16 416,57

80	Орталық қалалық қазандық	Жітіқара ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі мемлекеттік мекемесінің "Жітіқара коммунэнерго" МКК	55 369,96
81	№ 1 қазандық	Приозерск қаласы әкімдігінің жанындағы "тұрғын үй-коммуналдық реформалау басқармасы" КМК	28 659,82
82	ГТЭС-200 ОРАЛ ҚАЛАСЫ. Бірінші іске қосу кешені	"Батыс Пауэр" ЖШС	510 476,75
83	Қазандық	"КОТЕЛЬНАЯ АСИ" ЖШС	58 288,83
84	"Ақтөбе сити" қазандығы	"Трансэнерго" АҚ	16 643,98
85	Глубокое кентінің қазандығы	ШЖҚ Глубокое ауданы әкімдігінің Глубокое кенті "Теплоэнергия" МКК	40 220,42
86	"Жаңатас-Су-Жылу" Орталық қалалық қазандығы	Сарысу ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімінің "Жаңатас-Су-Жылу" ШЖҚ КМК	31 777,00
87	Тау-кен көлік жабдығын (қазандық)жөндеу жөніндегі № 1 өндіріс	"Курылысмет"ЖШС	30 016,70
88	Электростанция	"Еуроазиаттық энергетикалық корпорация" АҚ	13 950 578,86
89	"Шығыс" разрезі		32 301,37
90	"Восточный" қимасындағы қазандық		26 094,59
	Барлығы		**97 898 731,81**
Химиялық қызмет саласы			
1	Минералды тыңайтқыштар өндіру зауыты	"ҚазАзот" АҚ	322 181,4
2	Шағырлы-Шомышты		75 402,2
3	Газ поршеньді электр станциясы		83 143,4
4	Жаңа Жамбыл фосфор зауыты	"Қазфосфат" ЖШС	634 406,3
5	Минералды тыңайтқыштар		125 852,7
6	Спирт өндіру зауыты	"Кентавр" ЖШС	45 895,7
7	Ақтөбе хром қосылыстары зауыты	"Ақтөбе хром қосылыстары зауыты" АҚ	274 356,0
	Барлығы		**1 561 237,7**

Өңдеуші (құрылыс материалдарын: цемент, әк, гипс және кірпіш өндіру бөлігінде) қызмет саласы			
1	Стандарт Цемент	"Стандарт Цемент" ЖШС	1 353 400,16
2	Семей цемент зауыты	"Семей цемент зауыты" өндірістік компаниясы " ЖШС	777 613,92
3	5 линия	"Карцемент" АҚ	759 045,69
4	6 линия		541 808,19
5	Қазақцемент	" Қазақцемент " ЖШС	-
6	Бұқтырма цемент компаниясының цемент зауыты	"Бұқтырма цемент компаниясы" ЖШС	959 946,00
7	Шымкентцемент	"Шымкентцемент" АҚ	842 549,46
8	Клинкер және цемент өндіру бойынша технологиялық желі	"Жамбыл цемент өндірістік компаниясы" ЖШС	876 420,00
9	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"	214 822,76
11	"КаспийЦемент" цемент зауыты	"Каспий Цемент" ЖШС	604 504,17
12	Гипсокартон табақтары мен құрғақ құрылыс қоспаларын өндіретін кәсіпорын	"Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ" ЖШС	25 676,57
13	№ 4 Цех (керамзит қиыршықтас және әк цехы)	"Стройдеталь" ЖШС	47 173,00
14	Силикат	"Силикат" ЖШС	71 181,55
15	Цемент зауыты	"Көкше-Цемент"ӨБ" ЖШС	627 127,53
	Барлығы		**7 701 269,00**

2. 2022-2025 жылдардағы квоталанатын қондырғылар өнімі өндірісінің болжамды көлемін талдау

Операторы "Жасыл даму" АҚ болып табылатын Қазақстан Республикасының (ҚР СТВ) парниктік газдар (бұдан әрі - ПГ) шығарындыларын квоталау және сауда жүйесі 2018-2020 жылдары қайта іске қосылды, ҚР экономикасының негізгі жеті саласына жататын 130 кәсіпорынды (225 техникалық қондырғы) қамтиды:

- өңдеу (құрылыс материалдарын өндіру),
- металлургиялық (қара және түсті металдар өндірісі),
- тау-кен өндіру (көмір өндіру),
- мұнай-газ (мұнай және газ өндіру),
- мұнай мен газды тасымалдау,
- электр энергетикасы (электр энергиясын және жылу энергиясын өндіру),
- химиялық (өнеркәсіпке арналған химикаттар өндірісі, мұнай химиясы, агрохимия және тұтыну химиясы).

ҚР Президенті Қазақстан халқына Жолдауында шын мәнінде әртараптандырылған және технологиялық дамыған экономика құру, **өңдеу өнеркәсібі өндірісінің көлемін 1,5 есеге арттыру бойынша міндеттер қойды.**

Еңбек және ресурс шығындарының нәтижелілігін сипаттайтын еңбек өнімділігінің көрсеткіші-Қазақстан Республикасының индустриялық-инновациялық дамуы тиімділігінің аса маңызды индикаторларының бірі.

Өңдеуші өнеркәсіп еңбек өнімділігінің көрсеткіші бойынша, оның ішінде өндірістің өсу серпіні бойынша экономикада көшбасшы болып табылады. Индустрияландыру бағдарламасын іске асыру жылдарында 2010-2019 жылдар аралығында бұл көрсеткіш 2010 жылғы 1 жұмыспен қамтылған адамға шаққанда 4,4 млн теңгеден 2019 жылы 13,7 млн теңгеге дейін 3,1 есе өскенін көрсетті.

Индустрияландырудың 10 жылы ішінде өңдеуші өнеркәсіп салалары бөлінісінде еңбек өнімділігінің өсуі келесі салаларда есте қаларлық болып табылады:

-химия өнеркәсібі 5,8 есе (2009 ж. - 1,7 млн теңге/адам, 2019 ж. - 10 млн теңге/адам);

- мұнай өңдеуге 3,2 есе (2009 ж. - 17,9 млн теңге/адам, 2019 ж.-58,1 млн теңге/адам);

Ұлттық статистика бюросының деректері бойынша Қазақстанның ЖІӨ көлемі 2020 жылы жиынтық ақшалай мәнде 70,1 трлн теңгені құрады. Бұл ретте ЖІӨ-нің жалпы көлеміндегі тауарлар өндірісінің үлесі 38,5% - ды, ал қызметтер өндірісінің үлесі 55,7% - ды құрады (1-қосымша).

10 жыл ішінде (2010 жылдан 2020 жылға дейін) болған ҚР ЖІӨ құрылымындағы негізгі өзгерістер экономика салалары бойынша мынадай макроэкономикалық аспектілерді көрсетеді:

- Тауарлар өндірісі үшін 2020 жылы 2010 жылмен салыстырғанда 6,6 % - ға төмендеді, ал 2015 жылмен салыстырғанда 3 % - ға өсті %,
- Өнеркәсіп үлесі 32,9 % - дан 27,1 % - ға дейін төмендеді %,
- ТМК үлесі және карьерлерді қазу 19,5 % - дан 12,5 % - ға дейін төмендеді %,
- Өңдеу өнеркәсібінің үлесі 11,3 % - дан 12,7 % - ға дейін өсті.
- Мұнай-газ секторының үлесі 2010 жылғы 25,3% - дан 2019 жылы 21,3% - ға дейін төмендеді.

Осы есеп Қазақстан экономикасының жоғарыда аталған жеті саласы бойынша 2017-2019 жылдардағы өндірістің дамуына және 2022-2025 жылдардағы квоталанатын қондырғылар өнімі өндірісінің болжамды көлеміне шолу мен талдауды білдіреді. 2020 және 2021 жылдардағы есептік деректер Қазақстан Республикасының негізгі министрліктерінің "Қазақстан – 2050" Стратегиясы бойынша ресми есептерінің деректері, ҚР Ұлттық экономика министрлігі Статистика комитетінің (ҰЭМ СК) статистикалық деректері, Қазақстан Республикасының Стратегиялық жоспарлау және реформалар жөніндегі агенттігінің Ұлттық статистика бюросының (ҚР СЖжРЖА ҰСБ) және Қазақстанның жетекші ұлттық компаниялардың ресми есептері бойынша ұсынылған.

3. Қазақстан Республикасының өңдеуші салалары өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам

3.1. Қазақстанның цемент саласын дамыту

ҚР өңдеу өнеркәсібін дамытудың негізгі стратегиясы 2025 жылға қарай оның өндіріс көлемінің 1,5 есе өсуі бойынша ҚР Үкіметі бекіткен жалпы бағдарламалық мақсатта көрсетілген. Бұдан басқа, 2021-2025 жылдары 103 млн шаршы метр жаңа тұрғын үй салу жоспарланған, бұл 2019 жылмен салыстырғанда тұрғын үй кварталдары құрылысының жыл сайынғы өсімін 3 есеге артық және тиісінше цементке сұраныстың үштен бірге өсуін көздейді.

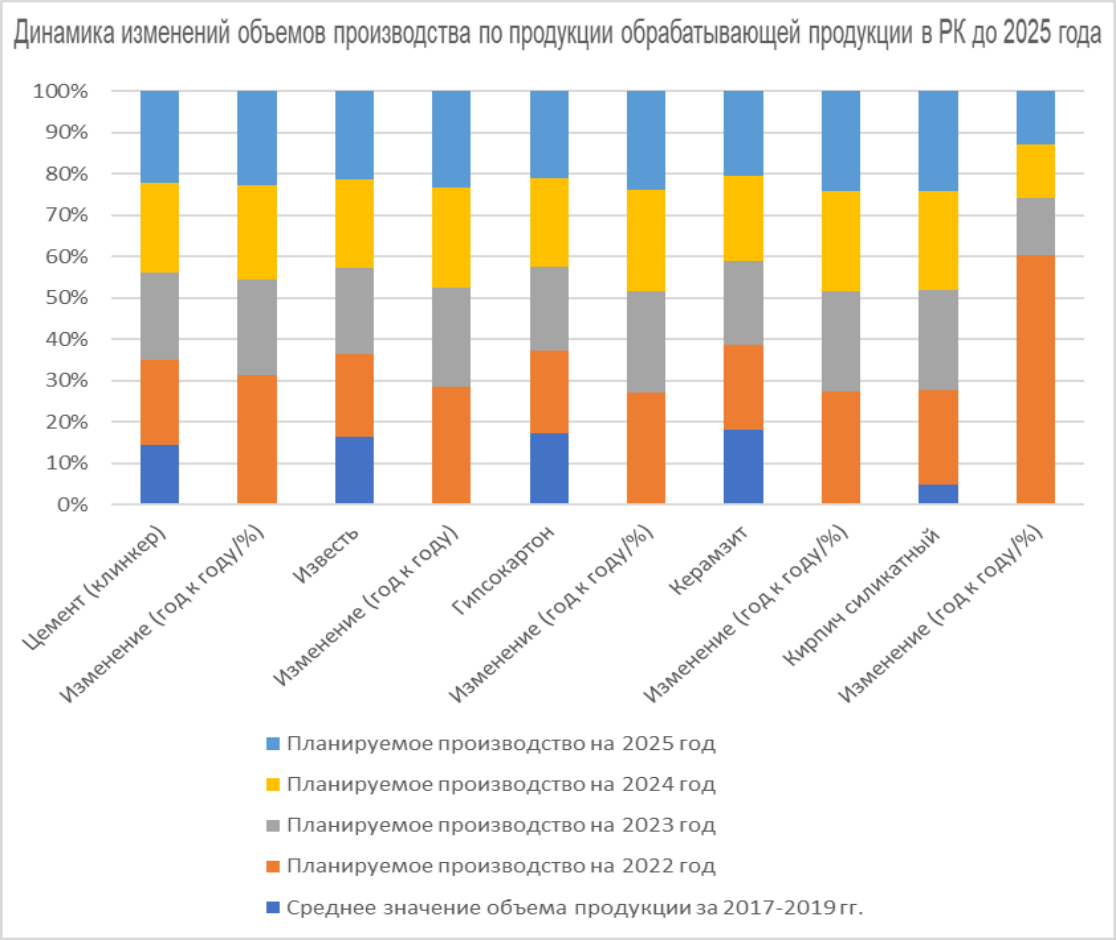
Қазақстандағы құрылыстың жоғары қарқыны мен тұрақты экспорт қазақстандық кәсіпорындардың 2021 жылы цемент өндіру көлемі 12,65 млн тоннаға жеткенін көрсетті, бұл Қазақстан тәуелсіздік алғаннан бері алғаш рет байқалып отыр және бұрын-соңды болмаған рекордтық жағдай болып табылады.

Қазіргі уақытта Қазақстанның цемент саласының дамуына мынадай **экономикалық факторлар** әсер етеді**:**

- цемент өніміне сұраныстың жеткілікті жоғары деңгейі 15 қазақстандық цемент зауыттарының өндірістік қуаттарының жүктелу шамасын - 65,5 % шегінде негіздейді;
- цемент зауыттарының өндірістік қуаттарының жүктемесі деңгейінің ішкі нарық қажеттілігінің көлемінен 40,6 % - ға артуы ҚР цемент саласында ҚР ішкі нарығында цемент ұсынысы бойынша теңгерімсіздік туындауының алғышарттарын жасайды;
- ҚР ішкі нарығында цементті жеткізудің артық көлемі, осылайша, артық өндіру сатысындағы осы нарықтың аса қанығуының елеулі дәрежесін көрсететін тауар қорларының үлкен санына алып келеді;
- ҚР цемент саласын тиімді дамыту үшін белгілі бір қиындықтар қаржылық және көліктік проблемалармен және коронавирустық індетке байланысты кәсіпорындардың іскерлік белсенділігіндегі шектеулердің әсерімен түсіндіріледі.

Бірақ, осы қиындықтарға қарамастан, қазақстандық кәсіпорындардың цемент өндіру көлемі 2020 жылы 10,8 млн тоннаға жетті.

Осыған байланысты, Қазақстанда цемент өндірісінің болжамды көлемін 2022 жылдан бастап 10,8 млн тонна деңгейінде сақтауға болады. Бұл ретте цемент өндірісі көлемінің өсуі 2017-2019 жж. кезеңімен салыстырғанда 140 % - ды құрайды (1.2-Қосымша, 4-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары цемент өндіру көлемінің өсуі тиісінше 104 %, 102 % және 102 %-ды құрайды.



4 сурет. Қазақстан Республикасындағы 2025 жылға дейінгі өңдеу өнеркәсібі өнімінің өндіріс көлемінің өзгеру динамикасы

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Бұл ретте Қазақстанда цемент өндірісінің жалпы көлеміндегі ең жоғары үлестерге екі зауыт ие: "Стандарт Цемент" ЖШС және "Карцемент" АҚ, олардың үлестері 2017-2019 жылдар кезеңінде тиісінше 18,7 % және 18 % - ды құрады (1.1-Қосымша). Сондай-ақ, 2020 жылы осы кәсіпорындар шығарған цемент көлемі жобалық қуаттылықтан 10 % - ға асқанын атап өту қажет.

"Жамбыл цемент өндірістік компаниясы" ЖШС цемент өндіру көлемі бойынша екінші орында және 2017-2019 жылдар аралығында Қазақстандағы цемент өндірісінің жалпы көлемінің 14,08 % құрайды.

Сондай-ақ өндірістік қуаттары толық жүктелген "Бұқтырма цемент компаниясы" ЖШС үлесі цемент өндіру көлемі бойынша үшінші орын алады және 2017-2019 жылдар кезеңінде ҚР цемент өндірісінің жалпы көлемінде 12,05 % құрайды.

2017-2019 жылдар аралығындағы кезеңде ҚР - да цемент өндірісінің көлемі бойынша 10,35 % және 10,30 % дерлік бірдей үлес, басқа екі

қазақстандық цемент өндірушіде - "Семей цемент зауыты "өндірістік компаниясы" ЖШС және "Шымкентцемент" АҚ, олар да өздерінің өндірістік қуаттарын толық жүктеумен жұмыс істейді.

Сонымен, 2017-2019 жылдар аралығында ҚР – да цемент өндіру көлемі бойынша 9,17 % және 2,76 % соңғы үлестерге "КаспийЦемент" ЖШС және "SAS-Tobe Technologies (САС-төбе Технолоджис)"ЖШС ие.

Осылайша, цемент өндіретін сегіз кәсіпорын қазақстандық цементтің жалпы көлемінің 95,41 % - ын өндіреді. ҚР цемент өндіру көлемі бойынша 4,59 % - ға қалған үлес Шығыс Қазақстан облысынан Жамбыл ACIG, "Қазақцемент" және Рудный цемент зауыты сияқты зауыттарға тиесілі, олар зауыттың тоқтап қалуы және осы зауыттардағы қызметінің толық тоқтауы себептері бойынша цемент өндіруде соншалықты табысты болмаған.

3.2 Қазақстанның басқа да құрылыс материалдары өндірісін дамыту

Қазіргі уақытта қазақстандық құрылыс материалдарын өндірушілер 10 тауар позициясы бойынша Қазақстанның ішкі нарығының сұранысын толығымен жабады. Оларға әк, гипсокартон, кеңейтілген саз және кірпіштің отандық өндірісі жатады.

Елімізде құрылыс материалдарын өндіру бойынша 33 жоба іске асырылуда (оның ішінде импортты алмастыру бойынша 8 жоба), олардың есебінен импорт үлесін 15 % - ға төмендету және тұрғын үй құрылысында отандық өндірістің құрылыс материалдарын қолдануды 90 % - ға дейін арттыру жоспарлануда.

Осыған байланысты 2025 жылға дейінгі өндіріс көлемі өсуінің болжамды көрсеткіштері айтарлықтай жоғары мәнге ие.

Осылайша, Қазақстанда **әк** өндірісінің болжамды көлемі 2022 жылдан бастап-170 мың тоннаны құрайды. Бұл ретте әк өндіру көлемінің өсуі 2017-2019 жж. кезеңімен салыстырғанда 123% - ды құрайды (1.2-Қосымша, 4-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 жылдары әк өндіру көлемінің өсуі екі жыл бойынша тиісінше 103 %-ды құрайды. 2025 жылға арналған әк өндіру көлемінің болжамы 2024 жылдың деңгейінде қалады.

Қазақстандағы әк негізгі өндірушілері "Бұқтырма цемент компаниясы" ЖШС, "SAS-Tobe Technologies (САС-төбе Технолоджис)" ЖШС және "Стройдеталь"ЖШС болып табылады.

Қазақстанда **гипсокартон** өндірісінің болжамды көлемі 2022 жылдан бастап – 225,6 мың тоннаны құрайды. Бұл ретте, гипсокартон өндірісі көлемінің өсуі 2017-2019 жж. кезеңімен салыстырғанда 114 % - ды құрайды (1.2-Қосымша, 4-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 жылдары гипсокартон өндірісі көлемінің өсуі екі жыл бойынша тиісінше 103 %-ды құрайды. 2025 жылға арналған гипсокартон өндірісі көлемінің болжамы 2024 жылдың деңгейінде қалады.

Қазақстандағы гипсокартонның негізгі өндірушісі "Кнауф Гипс Қапшағай" ЖШС болып табылады. ДЭГ-Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ қатысатын кәсіпорын".

Қазақстанда **керамзит** өндірісінің болжамды көлемі 2022 жылдан бастап – 30 мың тоннаны құрайды. Бұл ретте керамзит өндірісі көлемінің өсуі 2017-2019 жж. кезеңімен салыстырғанда 113 % - ды құрайды (1.2-Қосымша, 4-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары керамзит өндіру көлемінің өсуі 2022 жылғы деңгейде қалады.

Қазақстандағы керамзиттің негізгі өндірушісі "Стройдеталь" ЖШС болып табылады.

Қазақстанда **силикат кірпішін** өндірудің болжамды көлемі 2022 жылдан бастап – 399,5 мың тоннаны құрайды. Бұл ретте, 2017-2019 жж. кезеңмен салыстырғанда силикат кірпіш өндірісі көлемінің өсуі 4 еседен астам құрайды (1.2-Қосымша, 4-сурет). Бұдан әрі 2023 жылы болжамдық деректер бойынша силикат кірпішін өндіру көлемінің өсуі 106 % - ды құрайды. 2024 және 2025 жылдары силикат кірпішін өндіру көлемінің өсуі 2023 жылғы деңгейде қалады.

Қазақстандағы Силикат кірпішінің негізгі өндірушісі "Силикат" ЖШС болып табылады.

4. Қазақстан Республикасының металлургия саласы өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам

4.1. Қазақстанның қара металлургиясын дамыту

Қазақстан Республикасының металлургия саласы өндірісі өсуінің жоғары және тұрақты қарқыны металлургия кәсіпорындарының тиімді жұмысы, металдарға тұрақты әлемдік сұранысты сақтау және металлургия кәсіпорындарының экспорттық бағдарлануы, сондай-ақ салаға инвестициялық капиталдың қажетті көлемін тарту есебінен қамтамасыз етіледі.

Қазақстанның металлургия саласы Қазақстан экономикасының негізгі секторларының бірі бола отырып, 2020 жылғы өнеркәсіптік (өңдеуші және өндіруші) өндірістің жалпы көлемінің 21,2 % - ында және өңдеуші өнеркәсіптің жалпы көлемінің 43,5 % - ында үлесі бар.

Қара металлургияда жүйе құраушы кәсіпорындар "АрселорМиталл Теміртау" АҚ (АМТ), "Кастинг" ЖШС, "KSP Steel" ЖШС, "Қазхром" ТҰК, Жәйрем КБК, Соколов-Сарыбай кен-өндірістік бірлестігі (ССКӨБ), "Теміртау электрометаллургиялық комбинаты" АҚ және басқалары болып табылады.

Қазақстанда қара металлургия өнімдерін өндіруде бұрынғысынша екі кәсіпорын – АрселорМиттал Теміртау және Қазақмыс корпорациясы көш бастап тұр.

АрселорМиттал Теміртау жедел мәліметтері бойынша 2017-2019 жылдар аралығында кәсіпорын өндірген:

- Кокс өндірісінің жалпы көлемінің 92,70 %;
- Сұйық шойын өндірісінің жалпы көлемінің 99,98 %;
- Көміртекті болат өндірісінің жалпы көлемінің 90,90 %;
- Агломерат өндірісінің жалпы көлемінің 95,13 % - ы (1.2-Қосымша).

2021 жылы АМТ-да шамамен 3,8 млн тонна болат және 3,6 млн тонна жалпақ прокат өндірілді. 2022 жылы АМТ өндірісіне шамамен 140 млрд теңге инвестициялау жоспарлануда.

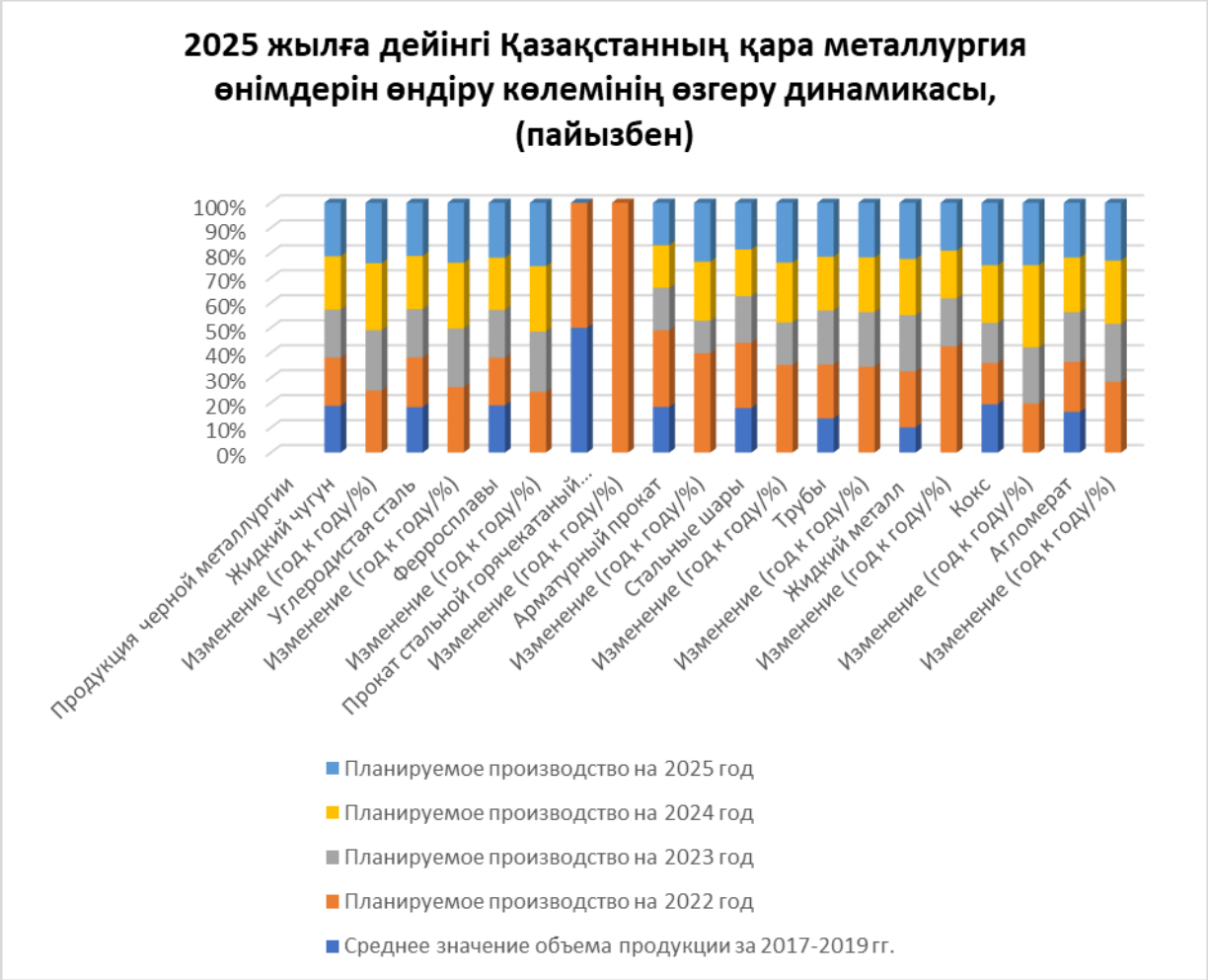
2017 жылдан бастап 2019 жылға дейін Қазақстанда өндірілетін арматуралық прокаттың жалпы көлемінде "Кастинг" ЖШС өндірісінің үлесі 75 % - ды құрады; болат шарлар өндірісінің жалпы көлемінде "Кастинг" ЖШС өндірісінің үлесі 42 % - ды құрады.

Көрсетілген кезеңде болат шарлар өндірісінің жалпы көлеміндегі "KSP Steel" ЖШС өндірісінің үлесі 58 % құрады.

2017 жылдан бастап 2019 жылға дейінгі кезеңде ферроқорытпалар өндірісінің жалпы көлеміндегі "Қазхром "ТҰК" АҚ өндірісінің үлесі 96,34 % - ды құрады (2.1-қосымша).

Қара металлургияда 2022 жылға ҚР Үкіметі нақты көлем индексінің (НКИ) өсу деңгейін – 105 % белгіледі. Сондай-ақ, ҚР бағдарламалық құжаттары бойынша ферроқорытпа өндірісі 10,4 % - ға, болат өндірісі 17 % - ға және прокат өндірісі 19 % - ға артады деп күтілуде.

Металлургия кәсіпорындарының жедел деректері бойынша Қазақстанда шойын өндірісінің өсу қарқынының болжамды көлемі 2022 жылдан бастап 2017-2019 жылдардағы кезеңмен салыстырғанда 103 % - ды құрайды (2.2-қосымша, 5-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары шойын өндіру көлемінің өсуі тиісінше 100 %, 111 % және 100 % - ды құрайды.



5 сурет. 2025 жылға дейінгі Қазақстанның қара металлургия өнімдерін өндіру көлемінің өзгеру динамикасы, (пайызбен)

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қазақстанда **болат** өндірісінің өсу қарқынының болжамды көлемі 2022 жылы 2017 жылдан 2019 жылға дейінгі кезеңдегі орташа мәнмен салыстырғанда 109 % - ды құрайды (2.2-қосымша, 5-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары Болат өндірісі

көлемінің өсуі/құлдырауы тиісінше 97 %, 110 % және 100 % - ды құрайды.

Қазақстанда **ферроқорытпа** өндірісінің өсу қарқынының болжамды көлемі 2022 жылы 2017-2019 жж. кезеңімен салыстырғанда 92 % - ды құрайды (2.2-қосымша, 5-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары ферроқорытпалар өндірісі көлемінің өсуі тиісінше 100 %, 109 % және 105 % - ды құрайды.

Қазақстанда **арматуралық прокат** өндірісінің өсу қарқынының болжамды көрсеткіші 2022 жылы 2017 жылдан 2019 жылға дейінгі кезеңдегі орташа мәнмен салыстырғанда 169 % - ды құрайды (2.2-қосымша, 5-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары арматуралық прокат өндірісі көлемінің өсуі/құлдырауы тиісінше 55 %, 100 % және 100 % - ды құрайды.

Қара металлургия саласын одан әрі дамыту үшін мынадай инвестициялық жобаларды іске асыру жоспарланған:

- 2022 жылы өндірісті жылына 5 млн тонна Болатқа дейін ұлғайта отырып және болат департаментін жаңғыртуға биыл 76,8 млрд теңге бөле отырып, АрселорМиттал Теміртау табақ прокат цехының желісін жаңғырту;
- инвестицияның жалпы сомасы 35 млрд теңгені құрайтын және 400 жаңа жұмыс орнын ашатын "Qaz Carbon" агломерациялық фабрикасы бар Сарыарқа ферроқорытпа зауытын іске қосу ферросилиций көлемін жылына 57 мың тоннаға және 240 мың тонна агломератқа ұлғайтуға мүмкіндік береді;
- "INDJAZ" (Инджаз) компаниясының темір және марганец кенін қайта өңдеу зауытын іске қосу, инвестициялар 4 млрд теңгені құрайды, 50 жұмыс орнын құру жоспарланып отыр, темір концентратының көлемін жыл сайын 125 мың тоннаға арттыруға мүмкіндік береді;
- YDD Corporation ферроқорытпа зауытында төртінші пешті іске қосу. Нәтижесінде кәсіпорынның өндірістік қуаты 33 % - ға артып, жылына 240 мың тонна өнімді құрайды, инвестиция сомасы 9 млрд теңгені құрайды және 150 жұмыс орнын құру болжануда.

2025 жылға дейін өндіріс көлемін жылына 4 млн тонна Болатқа дейін жеткізе отырып, "АрселорМиттал Теміртау" компаниясының негізгі техникалық қуаттарын жаңғырту аяқталады, инвестициялар сомасы 1,3 трлн теңгені құрайды.

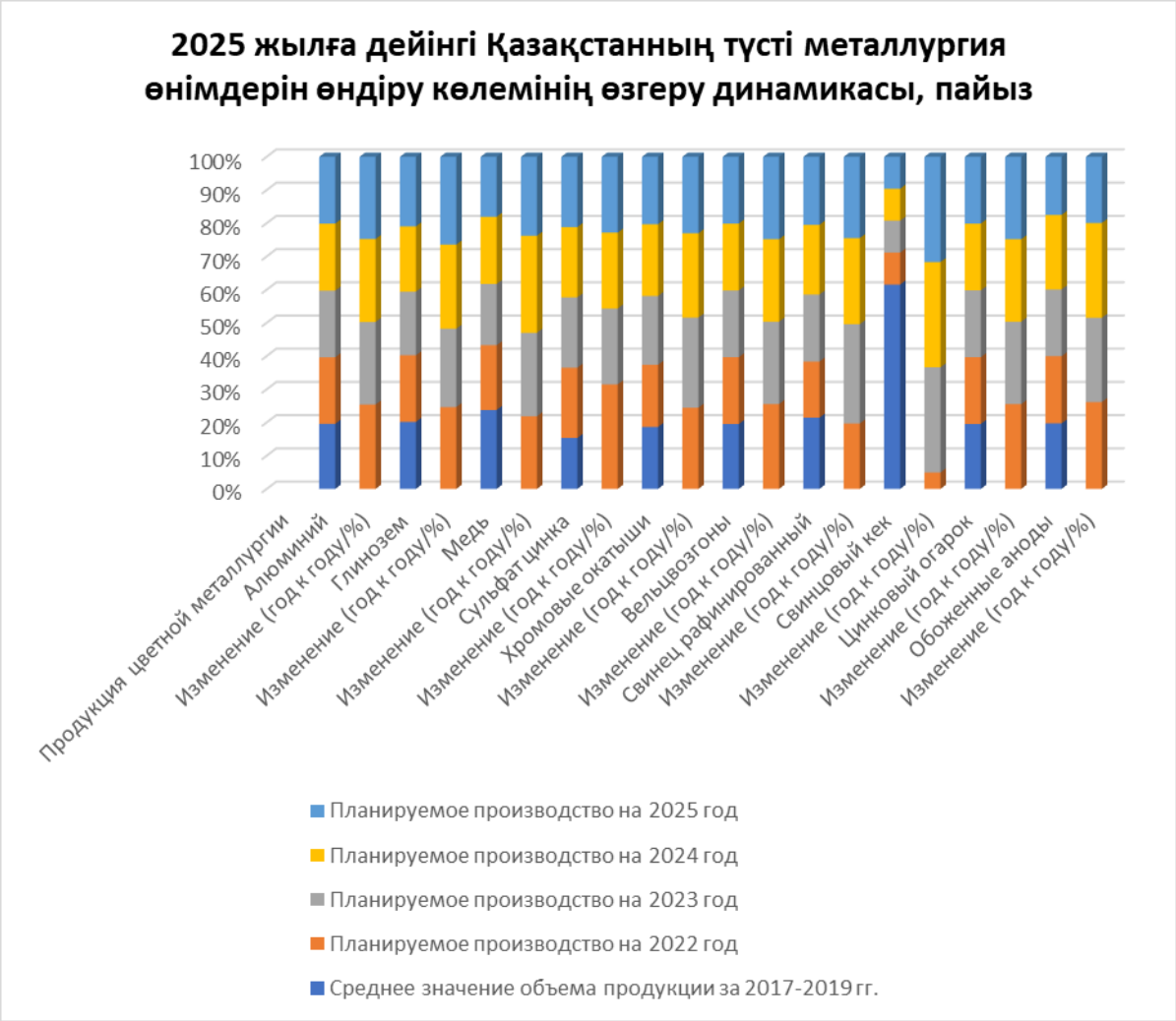
4.2. Қазақстанның түсті металлургиясын дамыту

Түсті металлургия бойынша 2021 жылға жоспарлы көрсеткіш 104,5 % деңгейінде белгіленді. Мырыш өндіру көлемі 18,6 % - ға, қорғасын 18,8 % - ға, мыс концентраты 9 % - ға, алюминий 6 % - ға ұлғайды.

Түсті металлургия саласындағы металлургиялық кәсіпорындардың жедел деректері бойынша Қазақстанда **алюминий** өндірісінің өсу

қарқынының болжамды көлемі 2022 жылдан бастап 2017-2019 жылдардағы кезеңмен салыстырғанда 102 % - ды құрайды (2.3-қосымша, 6-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары алюминий өндірісі көлемінің өсуі тиісінше 100 %, 101 % және 100 % - ды құрайды.

Қазақстанда **глинозем** өндірісінің өсу қарқынының болжамды көлемі 2022 жылдан бастап 2017-2019 жылдардағы кезеңмен салыстырғанда 100 % деңгейінде сақталады (2.3-қосымша, 6-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары глинозем өндірісі көлемінің өсуі/құлдырауы тиісінше 95 %, 102 % және 107 % - ды құрайды.



6 сурет. 2025 жылға дейінгі Қазақстанның түсті металлургия өнімдерін өндіру көлемінің өзгеру динамикасы, пайыз

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қазақстанда **мыс** өндірісінің өсу/құлдырау қарқынының болжамды көлемі 2022 жылдан бастап 2017-2019 жж. кезеңмен салыстырғанда 82 % - ды құрайды (2.3-қосымша, 6-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша

2023, 2024 және 2025 жылдары мыс өндіру көлемінің өсуі/құлдырауы тиісінше 94 %, 110 % және 89 % - ды құрайды.

Қазақстанда **мырыш сульфаты** өндірісінің өсу қарқынының болжамды көлемі 2022 жылдан бастап 2017-2019 жж. кезеңмен салыстырғанда 138 % - ды құрайды (2.3-қосымша, 6-сурет). Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары мырыш сульфаты өндірісінің көлемі 2022 жылғы деңгейде сақталады.

Түсті металлургия саласын одан әрі дамыту үшін мынадай шараларды іске асыру жоспарланған:

- 2025 жылға дейін Алматы облысындағы қуаты жылына 25 млн тонна мыс кені бар "Көксай" мыс кен орнын игеру және Павлодар қаласындағы қуаты 250 мың тонна бастапқы алюминий болатын "Қазақстан электролиз зауытының" екінші кезегін салу жобалары іске асырылатын болады;
- Жәйремде жаңа байыту фабрикасын іске қосу, бұл қосымша 100 мың тонна қорғасын концентраты мен 550 мың мырыш концентратын береді;
- "Қазақмыс" корпорациясы қара мыс концентраттарын гидрометаллургиялық өңдеу зауытын іске қосты. Зауытта 4-ші өнеркәсіптік революция элементтеріне баса назар аудара отырып, Цифрлық технологиялар енгізілетін болады, бұл қосымша 2 200 тонна катодты мыс береді.

5. Қазақстан Республикасының тау-кен өндіру өнеркәсібі өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам

5.1. Қазақстанның көмір өндірісін дамыту

Қазақстан үшін көмір өндіру негізгі энергия көздерінің бірі болып табылады. ҚР соңғы тұтынушылары тұрғысынан ең бастысы, көмір қазіргі сәтте-ең арзан және қауіпсіз энергия ресурсы.

Оған қоса, республикада барланған көмір қоры шамамен 34 млрд тоннаны немесе әлемдегі осы шикізатты өндірудің барлық көлемінің 4 % - ын құрайды. Көмір өндірудің сандық көлемі бойынша Қазақстан әлемдегі көшбасшы елдердің ондығына кіреді.

Біздің еліміздегі бұл дәстүрлі сала ондаған жылдар бойы ондаған мың жұмыс орындарын қамтамасыз етіп келеді, республиканың бюджетіне көмір экспортынан валюталық кірістің едәуір көлемін әкеледі.

Осыған байланысты қазақстандық сарапшылардың ҚР-да көмір саласын одан әрі дамыту үшін белгілі бір болашақ бар екеніне және көмір өнеркәсібінде бірқатар инновациялық жобаларды енгізу жалғастырылатынына күмән жоқ.

Осы саланы дамыту мақсатында "Қазақстан Республикасының көмір саласын дамытудың 2019-2021 жылдарға арналған Жол картасы"әзірленіп, бекітілді. **Қазіргі уақытта республиканың ЖІӨ-дегі Қазақстанның көмір өнеркәсібінің үлесі шамамен 1,5 % - ды құрайды.**

Қазақстанның 8 негізгі көмір кәсіпорындарының жедел деректері бойынша - "**АрселорМиттал Теміртау" АҚ көмір департаменті, "Богатырь Көмір" ЖШС, "Майкубен - Вест" ЖШС, "Қаражыра" АҚ, "Kazakhmys Coal" ЖШС (Қазақмыс Коал), "Ақтөбе Мыс компаниясы" ЖШС, "Шұбаркөл Көмір"АҚ, "Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі" АҚ** - 2017 жылдан бастап 2019 жылға дейінгі кезеңде тас көмір өндіру көлемінің орташа мәні 82 млн 106 мың тоннаны құрады (3.2-қосымша, 7-сурет).

Бүкіл әлем бойынша өндіруші салалардағы дағдарыстық құбылыстарға және коронавирус пандемиясының теріс әсеріне қарамастан, 2020 жылдың қорытындысы бойынша елдің барлық көмір өндіруші компаниялары жоспар бойынша 107,2 млн тонна 109,2 млн тонна көмір өндірді, бұл пайыздық арақатынаста шамамен 102 % - ды құрады.

Жоғарыда аталған көмір кәсіпорындары бойынша **тас көмірді** өндірудің жедел болжамды көлемі 2017-2019 жылдар аралығындағы кезеңде тас көмірді өндіру көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда 2022 жылға жоспарланған өндіру 109 % - ға өсетінін және одан әрі тиісінше 2023, 2024 және 2025 жылдарға көмір өндіру көлемінің өсуі тұрақты 103 % - ды құрайтынын көрсетеді (қосымша 3.2., 7-сурет).

7 сурет. 2025 жылға дейінгі Қазақстанның тау-кен өнеркәсібіндегі өндіріс көлемінің өзгеру динамикасы (тонна)

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Бұл ретте, **"АрселорМиттал Теміртау" АҚ кәсіпорнымен байытылған көмір өндірісі бойынша** жекелеген жедел деректер байытылған көмір өндірісі бойынша көлемнің орташа мәнімен салыстырғанда 2022 жылға жоспарланған өндіріс 2017-2019 жылдар кезеңінде 104 % - ға өсетінін және одан әрі тиісінше 2023, 2024 және 2025 жылдарға өсетінін көрсетеді. байытылған көмір өндіру көлемі тұрақты 90 %, 100 % және 100 % құрайды (3.2-қосымша, 7-сурет).

"Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі" АҚ көмір кәсіпорнының темір кені шекемтастарын өндіру жөніндегі жедел деректері темір кені шекемтастарын өндіру көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда 2022 жылға жоспарланған темір кені шекемтастарын өндіру 2017-2019 жылдар кезеңінде 128 % - ға және одан әрі тиісінше 2023, 2024 жылдарға өсетінін көрсетеді. 2025 жылдары темір кені шекемтастары өндірісі көлемінің өсуі 108 %, 110 % және 100% - ды құрайды (3.2-қосымша, 7-сурет).

Қазақстанның жоғарыда аталған 8 көмір кәсіпорындарының ішіндегі **ең үлкен үлесі - көмір өндірудің жалпы көлемінің 52,95 % - ы "Богатырь Көмір" ЖШС-не тиесілі (3.1-қосымша).**

8 көмір кәсіпорындарының деректер тобындағы көмір өндіру көлемі бойынша екінші орында көмір өндірудің жалпы көлемінде 10,36 % үлесі бар **"АрселорМиттал Теміртау" АҚ** кәсіпорны орналасқан, көмір өндірудің жалпы көлемінде 9,29 % үлесі бар үшінші орынды **"Майкубен-Вест" ЖШС**

иеленеді және төртінші орынды көмір өндірудің жалпы көлемінде 8,85 % үлесі бар **"Kazakhmys Coal" (Қазақмыс Коал) ЖШС** иеленді (3.1-қосымша).

Экономиканың тұрғын үй-коммуналдық секторы үшін Қазақстанда көмір өнеркәсібін дамытудың маңызы зор.

Қазақстан Республикасы Статистика комитетінің деректері бойынша 2021 жылғы қаңтар-маусым аралығындағы кезеңде коммуналдық-тұрмыстық қажеттіліктерге және өңірлердің тұрғындарына 3,4 млн тонна көмір жеткізілді. Энергия өндіруші кәсіпорындарға 31,3 млн тонна жеткізілді, өнеркәсіптік кәсіпорындардың қажеттіліктеріне – 2,9 млн тонна және 14,5 млн тонна экспортқа жіберілді.

Тұтастай алғанда, Қазақстан Республикасының көмір саласы-экономиканың ірі салаларының бірі, ол электр энергиясының 70% - дан астамын өндіруді, коксохимиялық өндірістің толық жүктемесін қамтамасыз етеді, коммуналдық-тұрмыстық сектордың отынға қажеттілігін және халықтың бөлшек сауда қажеттіліктерін толығымен қанағаттандырады.

Электр энергиясын өндіру құрылымында жылу электр станцияларының (көмір генерациясы) басымдығының қазіргі кездегі даусыз фактісін ескере отырып – оның өндіріс құрылымындағы үлесі елеулі болып қалуда (70 % - дан астам), сондай-ақ көмір өнеркәсібі елде электр энергиясын өндіру үшін өте маңызды мәнге ие деп айтуға болады. Бұл ретте ГЭС үлесі – 9 %, ЖЭК тек 3 % құрайтынын атап өту қажет.

Бұдан басқа, мысал үшін, көмір электргенерациясының құны 9 тг/кВтс, ал жел станциялары үшін тарифтер 21,53 тг/кВтс, күн сәулесі энергиясын түрлендіргіштер – 16,96 тг /кВтс, биогаз қондырғылары - 32,15 тг/кВтс құрайды.

Осылайша, көмір өнеркәсібі халықты қолжетімді тарифтер бойынша электр энергиясымен қамтамасыз ете отырып, Қазақстан экономикасы үшін әлеуметтік маңызы бар сала болып қала береді.

Сонымен бірге, көмір өндіруші кәсіпорындар өз өндірістерін одан әрі дамыту кезінде өндірісті экологиялық жаңғырту, ЕО-ның жаңа талаптарын және "көміртегі салығын" енгізу перспективаларын ескере отырып, өнімдегі "көміртегі ізін"азайту қажеттілігі бойынша өсіп келе жатқан талаптарды назарға алады және, әрине, ескереді.

Даму үшін проблемалық болып табылатын және Қазақстандағы көмір саласындағы инвестициялық белсенділікті төмендету үшін алғышарттар жасайтын басқа да экономикалық факторлар:

- салық салуды қатаңдату-ҚР Үкіметі қазіргі уақытта тау – кен өндіру секторынан ел бюджетіне қосымша түсімдерді қамтамасыз ету мақсатында пайдалы қазбаларды өндіру салығын (ПҚӨС) 60 % - ға, корпоративтік табыс салығын (КТС) 24 % - ға дейін арттыру туралы тапсырма берді,

- капиталды шығарудың жолын кесуге, шетелдік компаниялардың пайдасына салық салуды ұлғайтуға және цифрлық майнингке байланысты валюталық реттеу шараларын енгізу,

- экологиялық төлемдер мен айыппұлдарды арттыруды қарастыратын ҚР жаңа экологиялық кодексінің күшіне енуімен байланысты қосымша жоғары қаржылық жүктеменің әсері.

Осыған байланысты, негізінен фискалдық жүктеменің өсуімен байланысты осы шаралар ҚР көмір өндіруші кәсіпорындары үшін жоғары экономикалық тәуекелдердің қалыптасуына, олардың іскерлік белсенділік деңгейінің төмендеуіне және көмір өндірудің өзіндік құнының артуына алып келеді деп болжауға болады.

Сонымен қатар, көмір өндіруші жүйе құраушы кәсіпорындар қызметінің өңірлерді, моноқалаларды дамытуға, жұмыс орындарын құруға, әлеуметтік, өндірістік және көлік инфрақұрылымын дамытуға оң ықпал ету фактілерін назарға ала отырып, ҚР Үкіметі елдің көмір саласын ұзақ мерзімді тұрақтылық пен мемлекеттік қолдау тетіктерін енгізу қажеттілігін орынды деп санайды:

- көмір саласының перспективалары, ең алдымен, жоғары бөліністегі көмір өнімін өндіруді мемлекеттік қолдаумен - көмір химиясын дамыту, көмірді кешенді терең өңдеу, озық экологиялық таза технологияларды енгізу арқылы көмірді пайдаланудың өндірістік бағыттарын кеңейтумен алдын ала айқындалатын болады. Осының барлығы өнімнің тұтынушылық қасиеттерінің сапалы өзгеруіне алып келуі тиіс, бұл ҚР экспорттық әлеуетінің артуына және жаңа өнімнің қосылған құнының артуына ықпал етеді.

Сараптамалық бағалау жалпы алғанда, көмірді қайта өңдеу арқылы 400-ден астам түрлі өнімді алуға болады, олардың құны көмірдің құнынан 20-25 есе жоғары, ал Кокс зауыттарында алынған жанама өнімдер кокстың өзіндік құнынан асып түседі.

Бұдан басқа, 2019-2021 жылдарға арналған Қазақстан Республикасының көмір саласын дамыту жөніндегі Жол картасына көмір саласын қолдаудың мемлекеттік жүйелі шаралары енгізілді:

- жаңа жобаларды іске асыру жоспарланған, мысалы, "Шұбаркөл Көмір" АҚ — да арнайы кокс өндіру зауытын салу, "Богатырь" кесігінде вагондарға көмірді ұсақтаудың, тасымалдаудың, орташаландырудың және тиеудің циклдық-ағындық технологиясына көшу, "Богатырь Көмір"ЖШС кәсіпорны.,

- Тау-кен өндіруші және тау-кен металлургия кәсіпорындарының республикалық қауымдастығы цифрландыру және көмірді цифрлық платформаға шығару бойынша жұмыстар жүргізуде.

6. Қазақстан Республикасының мұнай-газ өнеркәсібі өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам

6.1. Қазақстанда мұнай-газ өнеркәсібін дамыту

Мұнай-газ өнеркәсібі ҚР жетекші саласы болып табылады және 2020 жылғы деректер бойынша оның республика ЖІӨ-нің жалпы көлеміндегі үлесі шамамен 15 % - ды құрады. Әлемдік энергетиканың статистикалық шолуындағы BP деректеріне сәйкес (2020 жылғы маусым), Қазақстан 200-ден астам мұнай және газ кен орындарына ие бола отырып, дәлелденген шикізат қорлары бойынша әлемдік деңгейде 12-орынды алады.

Тиісінше, мұнай-газ секторынан түсетін кірістер Қазақстанның мемлекеттік бюджетінің едәуір бөлігін құрайды. Мәселен, 2019 жылы мұнай өндіру көлемі 90,5 млн тоннаны құрады және мұнай-газ секторының салықтық түсімдерінен республикалық бюджетке түсетін кіріс шамамен 50% - ды құрады.

2019 жылы сегіз мұнай-газ компаниясы Қазақстанның алғашқы он ірі салық төлеушілер тізіміне енді. Мысалы, "Теңізшевройл "республика бюджетінің кіріс бөлігін 1,94 трлн теңгеге," Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б.В. "- 617 млрд теңгеге жуық және" Маңғыстаумұнайгаз " - 366 млрд теңгеден астам сомаға толықтырды. Осылайша, аталған үш мұнай-газ компаниясы 2019 жылы ел бюджетіне түсетін барлық салық түсімдерінің 30 % - ын қамтамасыз етті. Осы нақты көрсеткіштер біздің ел экономикасының мұнай-газ саласына айтарлықтай шикізаттық тәуелділігін тікелей көрсетеді.

Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Мұнай және газ ақпараттық-талдау орталығының деректеріне сәйкес 2020 жылы мұнай және газ өндіру 85,7 млн тоннаны, бұл ретте мұнай өндіру көлемі 82,1 млн тоннаны, газ конденсаты — 3,6 млн тоннаны құрады. Тұтастай алғанда, мұнай және газ өндіру көлемі бойынша көрсеткіш 2019 жылмен салыстырғанда 5,4 % - ға төмендеді. Газ өндіру 2020 жылы 55,1 млрд м3 құрап, 2019 жылмен салыстырғанда 2,3 % - ға артты.

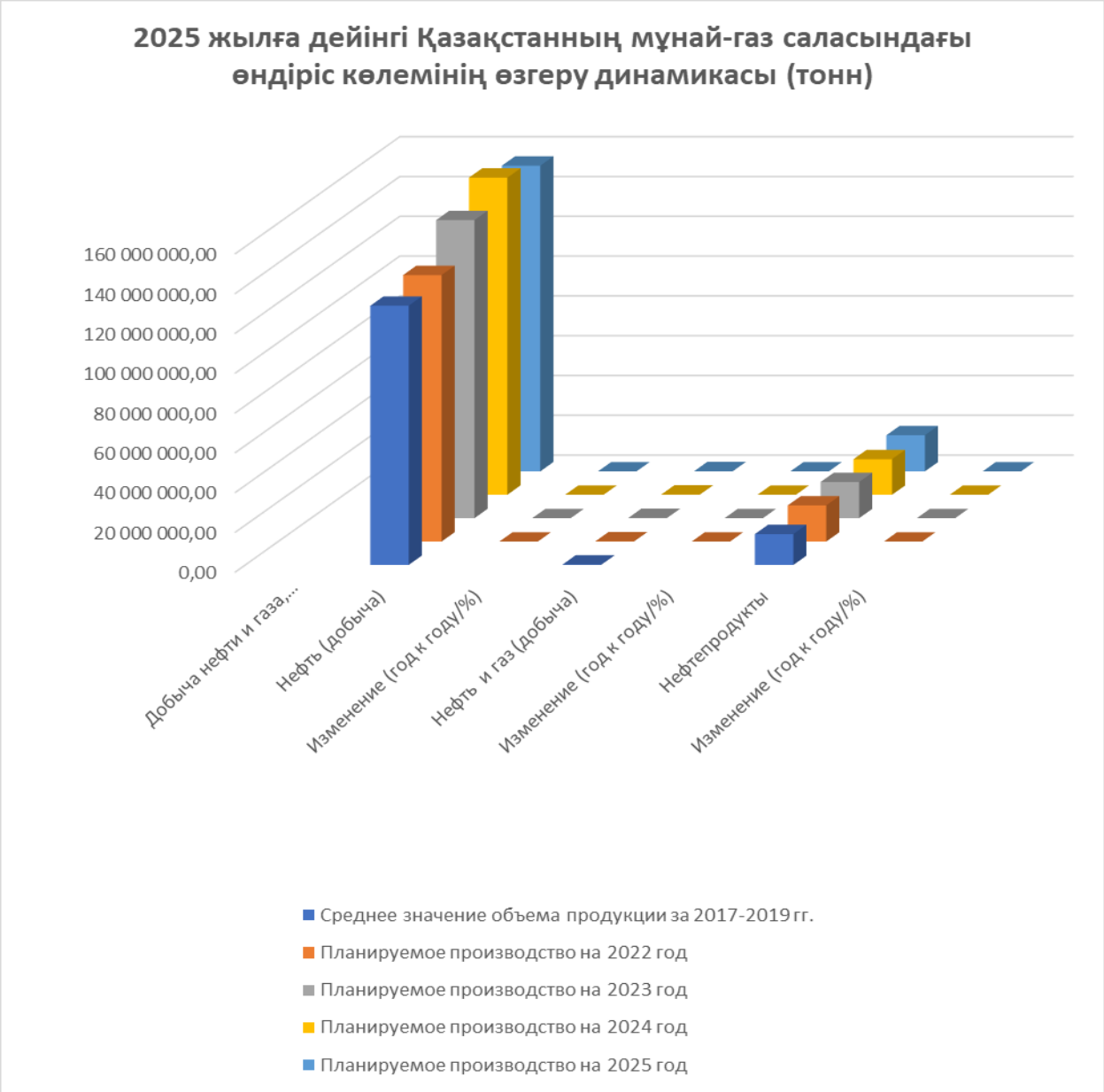
2020 жылы мұнай экспорты 68,5 млн тоннаны құрады. Шикі мұнай, табиғи газ және мұнай өнімдері экспортының үлесі 2020 жылы Қазақстан экспортының барлық көлемінің 57 % - ын құрады.

2021 жылдың қаңтарына қолданыста болған шектеулерді Мұнай экспорттаушы елдер ұйымы (бұдан әрі - ОПЕК+) ескере отырып, ҚР Энергетика министрлігінің деректері бойынша 2021 жылы Қазақстанда мұнай мен газ конденсатын өндіру 86 млн тонна деңгейіне жетті. Бұл ретте "Теңізшевройл" ЖШС (ТШО) 25,3 млн тонна, Қашағанда — 14,5 млн тонна және Қарашығанақта — 12,1 млн тонна өндірді. 2021 жылы экспортқа шығарылатын мұнай көлемі 67,5 млн тоннаны құрады.

ҚР Энергетика министрлігінің деректері бойынша 2023 жылдан бастап мұнай мен газ өндірудің болжамды көлемі 100 млн тоннаны құрайды.

Қазақстанның 29 мұнай-газ компаниясының жедел деректері бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемінің орташа мәні 130 млн 278 мың тоннаны құрады. (4.2-Қосымша, 8-Сурет).

Көрсетілген кәсіпорындардың жедел деректері бойынша Қазақстанда мұнай өндірудің өсу қарқынының болжамды көлемі 2022 жылдан бастап 2017-2019 жылдардағы кезеңмен салыстырғанда 103 % - ды құрайды. Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары мұнай өндіру көлемінің өсуі/құлдырауы тиісінше 112 %, 106 % және 96 %-ды құрайды (4.2-қосымша, 8-сурет).



8 сурет. 2025 жылға дейінгі Қазақстанның мұнай-газ саласындағы өндіріс көлемінің өзгеру динамикасы (тонна)

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қазақстанның жоғарыда аталған 29 мұнай-газ компанияларының ішінде **ең үлкен үлесі - мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі 34,16% - ы "Теңізшевройл" ЖШС-не тиесілі** (8-қосымша).

ҚР мұнай компанияларының келтірілген тобында мұнай өндірудің жалпы көлемі екінші орынды мұнай өндірудің жалпы көлемінде 21,03 % үлесі бар **"Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б.В." АОЗТ** компаниясы алады, үшінші орынды мұнай өндірудің жалпы көлемінде 14,75 % үлесі бар **"Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н. В."** алады және төртінші орынды мұнай өндірудің жалпы көлемінде 5,32 % үлесі бар **"Маңғыстаумұнайгаз" АҚ** кәсіпорны иеленеді (4.1-қосымша).

Қазақстанның 7 Мұнай және мұнай өңдеу компанияларының жедел деректері бойынша 2017-2019 жылдары **мұнай өнімдерін өндіру** көлемінің орташа мәні 15 млн 526 мың тоннаны құрады (4.2-қосымша, 8-сурет).

Келтірілген кәсіпорындардың жедел деректері бойынша Қазақстанда мұнай өнімдері өндірісінің өсу қарқынының болжамды көлемі 2022 жылдан бастап 2017-2019 жылдардағы кезеңмен салыстырғанда 117 % - ды құрайды. Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары мұнай өнімдерін өндіру көлемінің өсуі/құлдырауы тиісінше 100 %, 98 % және 102 %-ды құрайды (4.2-қосымша, 8-сурет).

"Атырау мұнай өңдеу зауыты" ЖШС және "Павлодар мұнай-химия зауыты" ЖШС жедел деректері бойынша 2017-2019 жылдары мұнай коксын өндіру көлемінің орташа мәні 425 196 тоннаны құрады (4.2-қосымша, 8-сурет).

Қазақстанда көрсетілген екі зауыттың жедел деректері бойынша **мұнай коксы** өндірісінің өсу қарқынының болжамды көлемі 2022 жылдан бастап 2017-2019 жылдардағы кезеңмен салыстырғанда 108 % - ды құрайды. Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары мұнай коксын өндіру көлемінің өсуі/құлдырауы тиісінше 105 %, 102 % және 99 %-ды құрайды (4.2-қосымша, 8-сурет).

ҚР Энергетика министрлігі ҚР Мұнай-газ саласын одан әрі тиімді дамыту үшін **инвестициялық капиталдың қосымша көлемін** тарту қажет екенін атап өтті**.**

Бұл ретте қазақстандық мұнай өндіруші компаниялардың өз ерекшеліктері бар, оларды Өндірісті жедел түзету кезінде ескеру қажет. Мысалы, геологиялық және технологиялық жағдайларға байланысты компаниялардың өндіру деңгейінің өзгеруі қолданыстағы Ұңғымаларды тоқтата тұру немесе бұрғылау және күрделі жөндеу бөлігінде инвестициялық бағдарламаларды қайта қарау есебінен жүреді, бұл ұзақ уақытты қажет етеді. Сондықтан қазақстандық компанияларға өндіру көлемін қалпына келтіру бойынша нақты бағдарлар қажет. Оның үстіне ОПЕК + келісімдерінің қолданылу мерзімі аяқталғаннан кейін 2022 жылғы сәуірде Қазақстан мұнай өндіруді

жылына 5 млн тоннаға арттыруға тиіс болады, бұл қосымша қаржыландыруды талап етеді.

Оған қоса, ҚР Энергетика министрлігі мұнай өндіру сөресін кеңейту мен ұзартудың маңызды инвестициялық жобалары құрылыстың белсенді кезеңінде екенін хабарлайды:

1. Теңіздегі Сағалық қысымды басқару жобасын болашақ кеңейту жобасы (ПБР/ПУУД). БКЖ бойынша болжамды қазақстандық қамту 32 % - ды құрайды. Жобаны қаржыландыру операциялық қызмет және Сыртқы қарыз қаржыландыру нәтижесінде жинақталатын ТШО-ның меншікті қаражаты есебінен жүзеге асырылады.

Теңіздегі болашақ кеңейту жобасын аяқтау мұнай өндіруді жылына шамамен 12 млн тонна ұлғайтуға мүмкіндік береді, бұл 2023 жылдың өзінде-ақ мұнай өндірудің 100 млн тоннаға жуық тұрақты деңгейіне шығуға мүмкіндік береді. Болашақ кеңейту жобасы белсенді кезеңде, жобаның жалпы құны 36,8 млрд долларға бағаланады. Жалпы орындалу жоспары бойынша Прогресс шамамен 72 % - ды құрайды, шамамен 28 млрд доллар игерілді. Жобаны аяқтау белгіленген кесте бойынша өтеді деп күтілуде.

2. Қарашығанақты кеңейту жобасы (іске асыру кезеңі: 2020 – 2025 жылдар). Мақсаты – газды қабатқа айдау арқылы сұйық көмірсутектерді өндіру деңгейін жылына 10-11 млн тонна шегінде одан әрі ұстап тұру. Жоба базалық жобалау сатысында, жалпы күрделі салымдар 3 млрд доллар шамасында бағаланады. Мердігер тұжырымдаманы таңдау бойынша жобалау жұмыстарын аяқтады, оның нәтижелері бойынша шикі газды айдаудың 5-ші және 6-шы компрессорларын кезең-кезеңмен енгізу тұжырымдамасы таңдалды.

3. Қашаған кен орнының шығыс бөлігін одан әрі игеру жобасы (II Фаза). Мұнай дайындаудың жобалық қуатын тәулігіне 850 мың баррельге дейін арттыру мақсатында жоба тұжырымдамасы пысықталуда.

Жоғарыда аталған үш ірі жобадан (Қарашығанақ, Теңіз және Қашаған) басқа, ҚР Энергетика министрлігі басқа учаскелерде өндіруді ынталандыруға көп көңіл бөледі.

Сондай-ақ, Қазақстанда жер қойнауын пайдаланушыларға салық салу жүйесі салықтарды азайту бөлігінде түбегейлі өзгерістерге ұшырағанын атап өту қажет. 2019 жылдан бастап салық түрі ретінде коммерциялық табу бонусы жойылды.

Теңіз және өте терең (5000 м-ден астам) кен орындары үшін жер қойнауын пайдалануға балама салық енгізу туралы шешім қабылданды. Бұл салық қосымша болып табылмайды, керісінше жер қойнауын пайдаланушы үшін баламалы тәсілмен: пайдалы қазбаларды өндіру салығын; тарихи шығындарды өтеу бойынша төлемдерді; үстеме пайда салығын; мұнай экспортына рента салығын төлеу бойынша өзінің салық міндеттемелерін орындау мүмкіндігін білдіреді. Осылайша, ЖҚП енгізу арқылы салықтық жүктеме тікелей кіріс алу сәтіне ауыстырылды.

Бұл салықты енгізу теңіз жобаларына қызығушылықты арттыруға, сондай-ақ құрлықтағы геологиялық барлау жұмыстарына қызығушылықты арттыруға ықпал етеді. Жер қойнауын пайдаланушыларға құрлықта геологиялық барлау жұмыстарын жүргізген жағдайда бұл шығындарды өзінің өндіруші келісімшарттары бойынша шегерімдер есебіне жатқызу мүмкіндігі берілген. Бұл да геологиялық барлау жұмыстарын жүргізу кезінде тәуекел дәрежесін ескере отырып, үлкен ынталандыру болып табылады.

7. Қазақстан Республикасының Мұнай және газ тасымалын дамытудың 2017-2019 жылдарға арналған талдауы және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам

7.1. Қазақстанда мұнай мен газ тасымалдауды дамыту

Қазақстанның құбыр инфрақұрылымы магистральдық мұнай құбыры жөніндегі ұлттық оператор — "ҚазТрансОйл" АҚ-ға, оның екі бірлескен кәсіпорнына ("Қазақстан-Қытай Құбыры" ЖШС және "МұнайТас" СБТК ЖШС), сондай-ақ Каспий құбыр консорциумына тиесілі. Қазақстанның қолданыстағы құбыр инфрақұрылымы перспективалы жобалардан мұнай тасымалдау көлемін ұлғайту үшін жеткілікті әлеуетке ие.

"ҚазТрансОйл" АҚ (ҚТО) - Қазақстан Республикасының магистральдық мұнай құбыры бойынша ұлттық оператор. Компания жалпы ұзындығы 5 372 км магистральдық мұнай құбырларының тармақталған желісіне ие, оған Қазақстанның барлық дерлік мұнай кен орындары қосылған. Компания мұнайды Қазақстанның төрт ірі мұнай өңдеу зауытына тасымалдауды қамтамасыз етеді, сондай — ақ мұнайды Атырау — Самара мұнай құбыры арқылы экспортқа тасымалдайды, мұнайды КТК және Атасу-Алашанькоу экспорттық мұнай құбырларына ауыстырып тиеуді, мұнайды Ақтау портындағы танкерлерге және теміржол көлігіне тиеуді жүзеге асырады. Мұнайды магистральдық мұнай құбырлары арқылы тасымалдау 36 мұнай айдау станцияларымен, 67 мұнай қыздыру пештерімен, жалпы көлемі 1,4 млн м3 мұнай сақтауға арналған резервуарлық Паркпен қамтамасыз етіледі. Сондай-ақ, "Қазақстан-Қытай Құбыры" ЖШС, "МұнайТас" СБТК ЖШС, "Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б. В.", "Каспий Құбыр Консорциумы-К" АҚ, "Торғай Петролеум" АҚ компанияларының магистральдық мұнай құбырларын және "магистральдық су құбыры" ЖШС магистральдық су құбырын пайдалану және оларға техникалық қызмет көрсету бойынша қызметтерді көрсетеді.

"Қазақстан-Қытай құбыр желісі" ЖШС (ҚҚК) Атасу — Алашанькоу (ұзындығы 965 км) және Кеңқияқ — Құмкөл (ұзындығы 794 км) мұнай құбырларының иесі болып табылады. ҚКТ қазақстандық және транзиттік ресейлік мұнайды Қытай Халық Республикасына (ҚХР), сондай-ақ Қазақстанның ішкі нарығына тасымалдауды жүзеге асырады.

"МұнайТас" СБТК ЖШС (МТ) ұзындығы 449 км Кеңқияқ — Атырау магистральдық мұнай құбырының иесі болып табылады**.** 2018 жылы компания Қазақстан Республикасының мұнай өңдеу зауыттарына Батыс Қазақстан мұнайын жеткізуді қамтамасыз ету және Ақтөбе мен Қызылорда облыстарында мұнай өндіруді төмендету әсерін, сондай — ақ жылына 6 млн тоннаға дейінгі көлемде ҚХР-ға экспортты болдырмау мақсатында Кеңқияқ-Атырау мұнай құбыры реверсінің жобасын іске асыруға кірісті. Жоба құны-28,6 млрд теңге. Жоба аясында бірінші іске қосу кешенінің нысандары іске

қосылып, екінші іске қосу кешені нысандарының құрылысы аяқталды. Жобаны 2021 жылдың 2 тоқсанында аяқтау жоспарланған.

"Каспий Құбыр Консорциумы" (ҚҚК) — Ресей, Қазақстан, сондай- ақ саланың жетекші ойыншыларының қатысуымен ұзындығы 1 510 км магистральдық құбыр салу және пайдалану үшін құрылған халықаралық мұнай тасымалдау жобасы (оның ішінде 452 км-Қазақстан учаскесі). ҚҚК мұнай құбыры қазақстандық мұнайды экспорттық жеткізудің басым бағыттарының бірі болып табылады және Қазақстандық теңіз мұнай кен орнын Қара теңіздегі (Новороссийск портына жақын) "Южная Озереевка" мұнай терминалымен байланыстырады. ҚҚК мұнай құбыры арқылы мұнай тасымалдау 15 мұнай айдау станцияларымен, жалпы көлемі 1,3 млн м3 мұнай сақтауға арналған резервуарлық Паркпен және үш шығарылатын айлақтық құрылғымен қамтамасыз етіледі.

Теңіз бен Қашағанда алдағы уақытта мұнай өндірудің ұлғаюына байланысты 2019 жылы ҚҚК акционерлері қазақстандық мұнайды тасымалдау көлемін жылына 72,5 млн тоннаға дейін ұлғайту үшін құбыр жүйесінің тар жерлерін жою жобасын іске асыру туралы шешім қабылдады. Жобаны іске асыру мерзімі 2019-2023 жылдар, жобаның құны — 600 млн. АҚШ. Қаржыландыру КТК-ның өз қаражаты есебінен көзделеді.

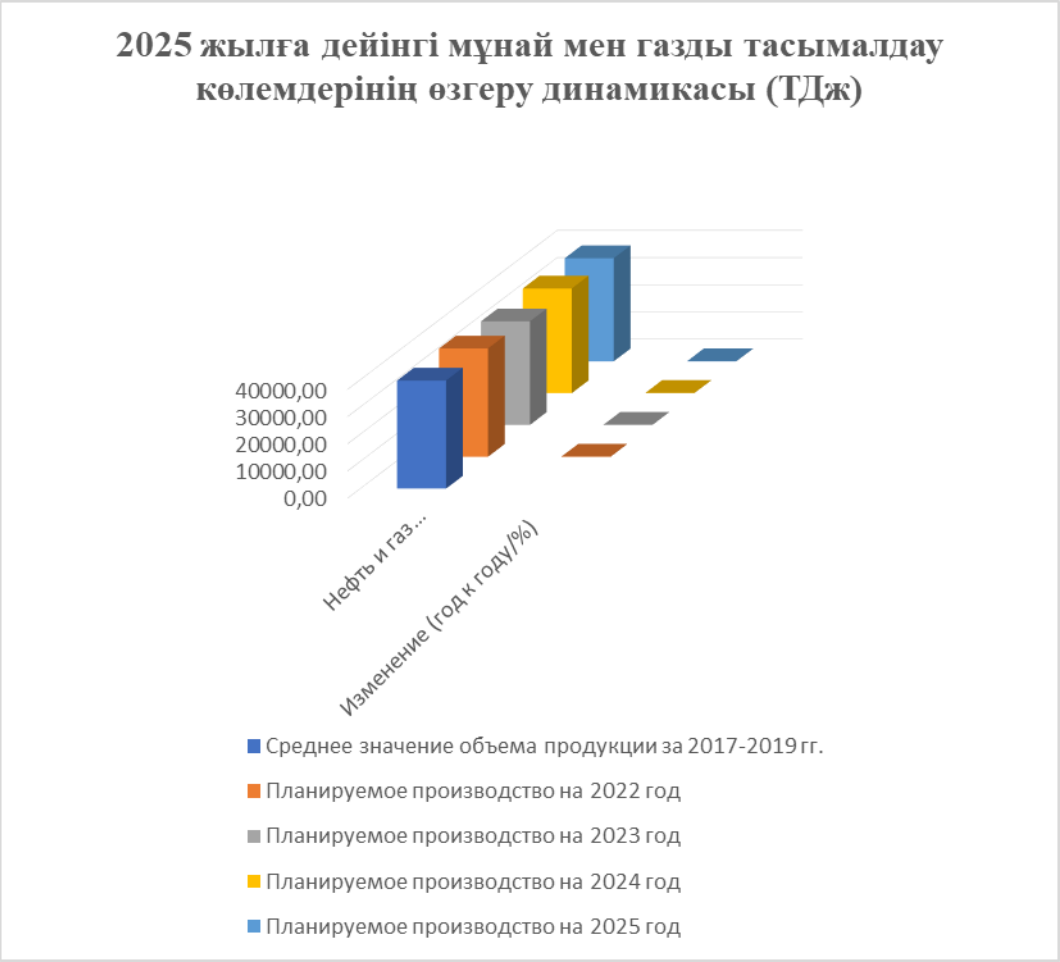
2020 жылы магистральдық құбыржолдары арқылы мұнай тасымалдаудың шоғырландырылған көлемі ҚМГ үлесіне 3 156 мың тоннаға төмендеп, 64 181 мың тоннаны құрады. Көрсеткіштердің төмендеуі "СНПС-Ақтөбемұнайгаз" АҚ-нан 2020 жылғы қаңтарда мұнайдағы хлорорганикалық қосылыстардың шектен тыс асып кетуінің анықталуына, Құмкөл кен орындары тобының мұнай өндіруінің табиғи құлдырауы және ОПЕК+келісімі шеңберінде мұнай өндірудің шектеулі болуы себебінен жүк жөнелтушілердің мұнай құбырлары жүйесіне мұнай тапсыру көлемінің төмендеуіне байланысты мұнай жеткізілімінің шектелуіне байланысты.

Қазақстанның ішкі нарығына мұнай тасымалдауға арналған тарифтер мемлекеттік реттеуге жатады.

"Табиғи монополиялар туралы" 2018 жылғы 27 желтоқсандағы №204-VI Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес Қазақстан Республикасының аумағы арқылы транзит және Қазақстан Республикасынан тыс жерлерге экспорттау мақсатында мұнай тасымалдау жөніндегі қызметтер табиғи монополиялар саласына кірмейді.

"Қазақтеңізкөлікфлоты (ҚТКФ) НМСК" ЖШС Ұлттық теңіз тасымалдаушысы болып табылады. 2020 жылы теңіз арқылы мұнай тасымалдаудың жалпы көлемі 2019 жылмен салыстырғанда айтарлықтай төмендеді (16,2 % - ға) және 8 990 мың тоннаны құрады. Мұнайды теңіз арқылы тасымалдау көлемінің азаюы негізінен Жерорта теңізінде жүк тиеу кезіндегі тоқтап қалу, сондай-ақ қолайсыз метеожағдайлар нәтижесінде көлемдердің төмендеуімен түсіндіріледі.

Қазақстанның 6 мұнай құбыры компаниясының жедел деректері бойынша 2017-2019 жылдары мұнай мен газды тасымалдау көлемінің орташа мәні 39721,41 тоннаны құрады. (5.2-Қосымша, 9-Сурет).



9 сурет. 2025 жылға дейінгі мұнай мен газды тасымалдау көлемінің өзгеру динамикасы (ТДж)

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Көрсетілген кәсіпорындардың жедел деректері бойынша 2022 жылдан бастап 2017-2019 жылдардағы кезеңмен салыстырғанда Қазақстанда мұнай мен газ тасымалдаудың өсу/төмендеу қарқынының болжамды көлемі дәл сол деңгейді -100 % құрайды. Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2023, 2024 және 2025 жылдары мұнай мен газды тасымалдау көлемінің өсуі/құлдырауы тиісінше 99,4 %, 101 % және 98,5 % - ды құрайды (5.2-қосымша, 9-сурет).

Қазақстанның 6 мұнай құбыры компанияларының ішінде **ең үлкен үлесі - мұнай мен газды тасымалдаудың жалпы көлеміндегі 57,88 % "Азиялық газ құбыры" ЖШС, яғни "Қазақстан-Қытай құбыр желісі" ЖШС (ҚҚТ) тиесілі (5.1-қосымша).**

Екінші орынды мұнай және газ тасымалдаудың жалпы көлемінде **34,21% үлесімен "Интергаз Орталық Азия" АҚ** компаниясы алады, үшінші орынды Мұнай және газ тасымалдаудың жалпы көлемінде **4,53% үлесімен "Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры" ЖШС** алады (5.1-қосымша).

8. Қазақстан Республикасының электр энергиясы мен жылу энергиясы өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге болжам

8.1. Қазақстанда электр энергиясын және жылу энергиясын өндіруді дамыту

Қазақстан Үкіметі еліміздің электр энергетикасы саласын дамытудың ерекше маңыздылығын атап өтеді. Бүгінгі таңда энергетика Қазақстан экономикасында негізгі рөл атқаратынын ескерсек – энергетикалық қауіпсіздікті қамтамасыз ету – республиканың тұрақты дамуы үшін басты стратегиялық міндеттердің бірі болып табылады.

Мәселен, Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің 2017 – 2021 жылдарға арналған Стратегиялық жоспарының негізгі мақсаттарына мынадай бағыттар енгізілді: бәсекеге қабілеттіліктің жоғары деңгейін қамтамасыз ету мақсатында отын-энергетика кешенін дамыту, энергетикалық қауіпсіздікті қамтамасыз ету, экономиканың энергия тасымалдаушыларға деген өскелең қажеттіліктерін қамтамасыз ету, оларды тиімді пайдалануға бағытталған ғылыми-технологиялық әлеуетті дамыту, сондай-ақ қазіргі және болашақ ұрпақтың қажеттіліктерін қанағаттандыру үшін Қазақстан Республикасының төмен көміртекті дамуға және "жасыл экономикаға" көшуін қамтамасыз ету, қоршаған ортаның сапасын сақтау, қалпына келтіру және жақсарту бойынша жағдайлар жасау.

Жүйелік оператордың деректері бойынша ҚР Электр станциялары 2021 жылғы қаңтар-желтоқсанда 114 млрд кВт өндірді.бұл 2020 жылдың сәйкес кезеңінен 5,8 % - ға артық. Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінің (ҚР ЕЭС) барлық аймақтарында өндірістің өсуі байқалды.

Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің хабарламасы бойынша 2020 жылы Қазақстан 108 млрд кВт өндірді.ч электр энергиясын тұтыну кезінде 107,3 млрд. деңгейінде, бұл елдің электр энергиясына қажеттілігін толық қамтамасыз ететіндігін көрсетеді. Қазақстанда электр энергиясын әртүрлі меншік нысанындағы 138 электр станциясы өндіреді.

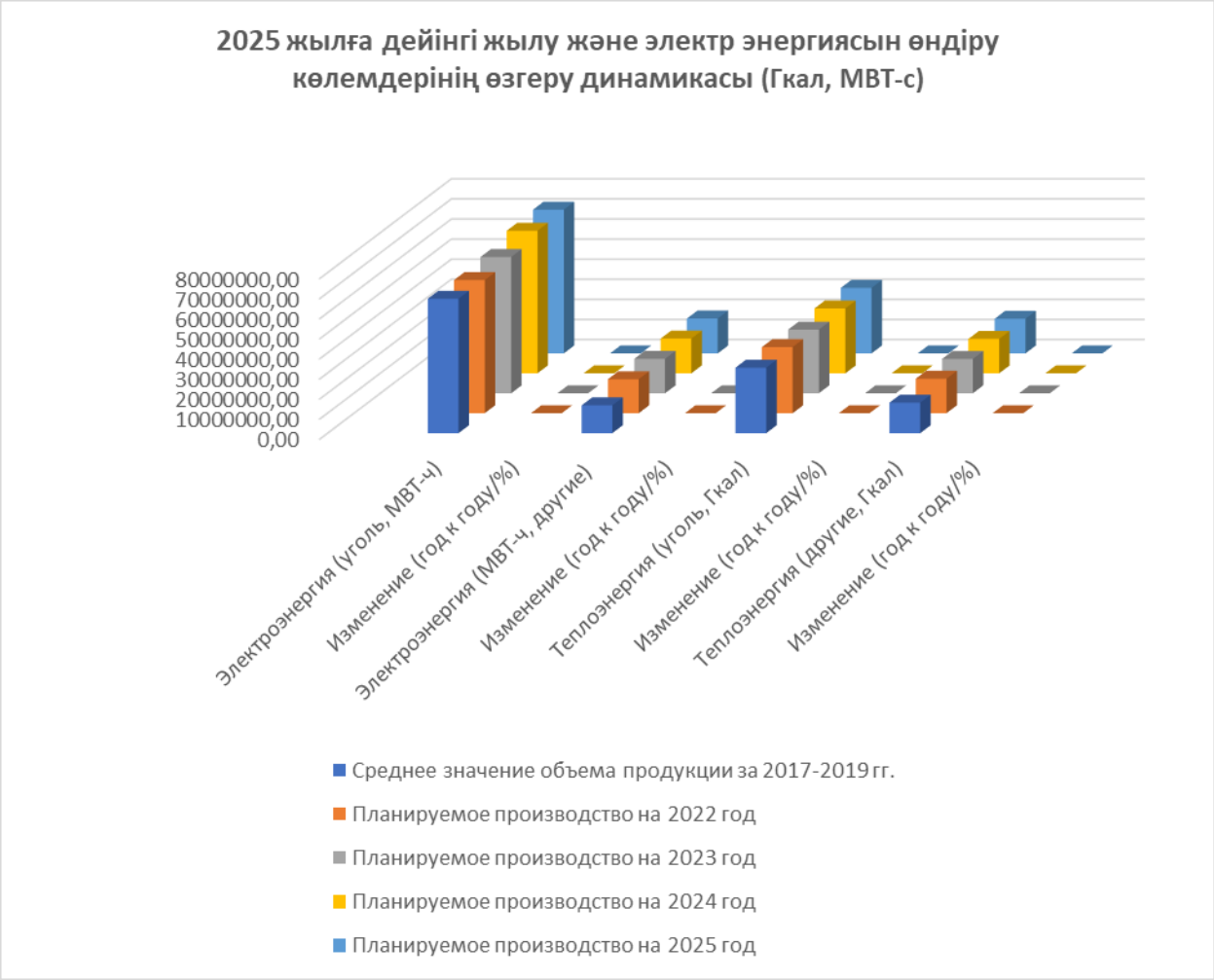
Бұл ретте Қазақстанда өндірілген барлық электр энергиясының жалпы көлемінің 82,7 % - ы ЖЭС (жылу электр станциялары) тиесілі екенін атап өткен жөн. Негізгі энергетикалық аймақтардың өңірлік бөлінісінде Қазақстандағы электр энергиясының негізгі өндірушісі елдің барлық электр энергиясының 76 % - дан астамын өндіретін Солтүстік аймақ болып табылады.

Ел халқының барлық санының 41 %-ы тұратын және Шығыс Қазақстан, Қарағанды, Ақмола, Солтүстік Қазақстан, Қостанай, Павлодар, Ақтөбе облыстары кіретін Солтүстік аймаққа Қазақстанда тұтынылатын электр энергиясының барлық көлемінің 2/3-і келеді. Электр энергиясын

тұтынудағы басым үлес осы салаларда өндірістік қуаттардың үлкен санының болуымен түсіндіріледі. Мәселен, Павлодар және Қарағанды облыстарының үлесі ғана тұтынудың жалпы көлемінің 54,3 % - ын құрайды.

2019 жылдың соңындағы жағдай бойынша Қазақстанның электр станцияларының жалпы белгіленген қуаты 22 936 МВт (+ 4,7 %)құрады, қолда бар қуаты — 19 329 МВт (+ 2,3%).

Қазақстанның 19 энергетикалық компаниясының жедел деректері бойынша 2017-2019 жылдары электр энергиясын (көмір) өндіру көлемінің орташа мәні 66 948 226,24 МВт-сағ құрады (6.2-қосымша, 10-сурет)..



10 сурет. 2025 жылға дейінгі жылу және электр энергиясын өндіру көлемінің өзгеру динамикасы (Гкал, МВт-с)

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Көрсетілген кәсіпорындардың жедел деректері бойынша Қазақстанда **электр энергиясын (көмір)** өндіру көлемінің өсу қарқынының болжамды көрсеткіші 2023 жылдан бастап 2022 жылмен салыстырғанда 102 % - ды құрайды. Бұдан әрі болжамды деректер бойынша 2024 және 2025 жылдары

электр энергиясын (көмір) өндіру көлемінің өсуі тиісінше 105 % және 101 % - ды құрайды (6.2-қосымша, 10-сурет).

Қазақстанның 17 энергетикалық компаниясының жедел деректері бойынша 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәнінің көрсеткіші **электр энергиясын өндіру бойынша (басқалары)** 2022 жылға жоспарланған өндіріспен салыстырғанда 122 % - ға ұлғаяды. 2023 жылдан бастап және одан әрі болжамды деректер бойынша 2024 және 2025 жылдары электр энергиясын өндіру көлемінің өсуінің өзгеруі (жылдан жылға/%) (басқалары) тиісінше 101 %, 101 % және 100 %-ды құрайды (6.2-қосымша, 10-сурет).

ҚР Энергетика министрлігінің бағалауы бойынша 2020 - 2025 жылдары электр энергиясы өндірісінің орташа жылдық өсу қарқыны 103 % - ды құрайды. Бұл ретте болжамды күтулер бойынша тұтыну жылына 1,9 % - ға өседі және 2020 жылғы 110,1 млрд кВт-сағ-тан 2025 жылы 120,9 млрд кВт-сағ-қа дейін ұлғаяды.

2019 жылы Қазақстандағы электр энергиясының ірі өндірушісі атағын "Самұрық-Энерго"АҚ сақтап қалды. Қоғамға келесі энергетикалық компаниялар кіреді: "АлЭС"АҚ,"Екібастұз ГРЭС-1" ЖШС, "Екібастұз ГРЭС-2"АҚ, "Шардара ГЭС" АҚ, "Мойнақ ГЭС" АҚ, "Samruk-Green Energy" ЖШС, "Бірінші жел электр станциясы" ЖШС. 2019 жылы қоғамның электр энергиясын өндіруі 31,7 млрд кВт-сағ немесе елдегі барлық өндірілген электр энергиясының 28,5 % - ын құрады.

Қазақстанда өндірілетін электр энергиясының жалпы көлемінде екінші және үшінші орын 18,5 млрд кВт-сағ (18,3 %) және 7,4 млрд кВт-сағ (7 %) өндіретін Қазақмыс Энерджиге тиесілі.

2021 жылдың қаңтар-желтоқсан айларында "Самұрық-Энерго" АҚ Энергия өндіруші ұйымдарының электр энергиясын өндіру көлемі 35 609,3 млн кВтс құрады. 2020 жылдың ұқсас кезеңінің көрсеткіштерімен салыстырғанда электр энергиясын өндірудің ұлғаюы 13,5 % - ды құрады.

Жедел деректер бойынша 2017 жылдан бастап 2019 жылға дейін Қазақстанның 19 энергетикалық компаниясы өндіретін электр энергиясының (көмір) жалпы көлемінде "Болат Нұржанов атындағы Екібастұз ГРЭС-1" ЖШС АҚ-ның ең жоғары үлесі 26 % деңгейінде болды (6.1-қосымша).

Екінші орынды Қазақстанның 19 энергетикалық компаниясы көрсеткен электр энергиясын (көмір) өндірудің жалпы көлемінде "Еуроазиялық энергетикалық корпорация" АҚ-ның 21,7 % мөлшеріндегі үлесі иеленді (6.1-қосымша).

Үшінші орынға Қазақстанның 19 энергетикалық компаниясы көрсеткен электр энергиясын (көмір) өндірудің жалпы көлеміндегі "Екібастұз ГРЭС-2 станциясы" АҚ-ның 7,9 % мөлшеріндегі үлесі тиесілі (6.1-қосымша).

Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің 2017 – 2021 жылдарға арналған Стратегиялық жоспарының ережелеріне сәйкес электр энергетикасы саласындағы негізгі проблемаларға өңірлердегі жұмыс істеп

тұрған жылу және электр энергетикасы объектілері жаңғыртуды, қуаттарды кеңейтуді және реконструкциялауды талап ететіндігі жатады.

Жылу және электр энергиясына сұраныстың артуына байланысты жылу және электр энергетикасы объектілерінің жүктемесі мен жұмысына қойылатын талаптар үнемі күшейе түсуде. Бұл ретте генерациялайтын, беретін және қосалқы жабдықтардың, сондай-ақ өндірістік ғимараттар мен құрылыстардың тозу деңгейі белгілі бір жағдайларда авариялық деңгейден асып түседі.

Жабдықтау тұрақтылығы, электр энергиясын жеткізу кезінде Тарифтердің қолжетімділігі ұлттық бәсекеге қабілеттіліктің негізгі компоненттері болып табылады. ҚР Президенті мен Үкіметі электр энергиясының бағасы оның әділ нарықтық құнына негізделгені маңызды екенін атап өтті. Бүгінде электр энергиясының көтерме сауда нарығында нарықтың 70% иеленіп отырған үш компания ғана үстем болып отыр. Үш компаниядағы нарықтың осындай жоғары шоғырлануы екі жақты шарттар бойынша электр энергиясын көтерме сату жаңа өткізу компаниялары үшін кедергілер тудырып, Электрмен жабдықтаудың бөлшек сауда нарығында бәсекелестіктің дамуына кедергі келтіреді. Жалпы, бұл факторлар соңғы тұтынушылар үшін жоғары бағаға әкеледі.

Энергетика министрлігіне бәсекелестікті қорғау агенттігімен бірлесіп бұл мәселені мұқият пысықтау тапсырылды. Бұдан басқа, Үкімет парниктік газдар шығарындыларына квоталар саудасы жүйесін оңтайландыруды және жетілдіруді қамтамасыз етуі тиіс.

Жаңа технологияларды апробациялау, энергияны генерациялау және сақтау үшін ҚР Президенті Жаңа энергетика бойынша құзыреттер орталығын құруды ұсынды, онда энергетикалық салада жоғары технологиялық инновацияларды пайдалану тәжірибесі эксперименттік режимде пысықталатын болады.

Салаға инвестицияларды ұлғайту үшін ҚР Энергетика министрлігі электр станцияларын жаңғырту, реконструкциялау және жаңарту үшін шекті жол берілетін лимитті жылына 10-нан 30 млрд теңгеге дейін ұлғайтты.

Сонымен қатар, ҚР Энергетика министрлігі ҚР Бірыңғай электр энергетикалық жүйесі аймағында электр станциясының аймағын, түрін, маневрлік қуаттардың қажетті көлемін анықтай отырып, генерациялайтын қондырғыларды маневрлік генерациялау режимімен орналастыру жоспарын әзірледі және бекітті. Жоспарға сәйкес маневрлік қуаттар салу үшін перспективалы алаңдар айқындалды, сондай-ақ энергетикалық инфрақұрылымды дамыту шеңберінде және елдің электр энергиясына қажеттілігін қамтамасыз ету үшін "Нұрлы Жол" инфрақұрылымдық даму бағдарламасы мен республикалық Индустрияландыру картасының жобалары іске асырылуда:

- 500 кВ Солтүстік-Шығыс-Оңтүстік транзиті;
- Балқаш ЖЭС құрылысы;

- Екібастұз ГРЭС-1 кеңейту және қайта жаңарту;
- Екібастұз ГРЭС-2 кеңейту және қайта жаңарту;
- Шардара ГЭС-ін жаңғырту.

2025 жылға қарай осы салаға инвестициялық капиталдың қосымша көлемін тарту қажеттілігі электр энергиясының барлық өндірісінің 28 % - ы 2020 жылдан 2025 жылға дейінгі аралықта пайдалануға берілген станцияларға тиесілі болатындығын көрсетеді. Бұл ретте, енгізуге жоспарланған электр станцияларының 19 % - ы жаңартылатын энергия көздеріне (ЖЭК) жатады.

Қазақстандық энергетикалық сектордағы нарықтық реформалар 1996 жылы басталды және Қазақстан электр энергиясын басқару және бизнесті басқару жөніндегі жекелеген компанияларға бөле отырып, қолданыстағы тігінен интеграцияланған мемлекеттік монополияны жойған бұрынғы Кеңес Одағының алғашқы мемлекеттерінің бірі болды. Содан бері ҚР Электр энергетикасы саласындағы жеке сектордың үлесі 85,0-ден асады.

Электр энергетикасының қазақстандық секторын жекешелендіру процесі аяқталғанына қарамастан, ҚР Үкіметі электр желілерін басқару жөніндегі қазақстандық компания (KEGOC) арқылы электр энергиясын берудің негізгі жүйелеріне монополияны сақтап отыр. Сонымен қатар, аймақтық электр энергетикалық компаниялар кернеуі 110,0 кВт және одан төмен аймақтық тарату желілерін бақылайды. Түрлі "Халықтық IPO" өткізілді, бұл электр энергетикасы саласында жеке сектордың болуына ықпал етті.

9. Қазақстан Республикасының химия саласы өндірісінің 2017-2019 жылдардағы дамуын талдау және 2022 жылдан 2025 жылға дейінгі кезеңге арналған болжам

9.1. Қазақстанның химия өнеркәсібін дамыту

Қазақстан үшін химия өнеркәсібі ел экономикасының маңызды және неғұрлым жоғары технологиялы саласы болып табылады. 2020 жылы саланың ЖІӨ құрылымындағы үлесі 0,5 % - ды, өнеркәсіпте - 1,8 % - ды, өңдеу өнеркәсібінде-3,8 % - ды құрады.

Соңғы он жылда (2010 - 2019 жж.) елді индустриялық дамытудың мемлекеттік бағдарламасын тиімді іске асырудың нәтижесі осы кезеңде химиялық өнім өндіру көлемінің 4,5 есе (104,1 млрд теңгеден 475,1 млрд теңгеге дейін) өскені фактісі болып табылады.). Шығарылатын химиялық өнімнің ассортименті айтарлықтай кеңейе түсті: полипропилен, каустикалық сода, тұз қышқылы, сусабындар мен косметикалық құралдар өндірісін іске қосу жолға қойылды.

2021 жылғы 1 қазандағы жағдай бойынша химия өнеркәсібінде жұмыс істеп тұрған 838 кәсіпорын болды, оның ішінде шағын кәсіпорындар – 809, орта кәсіпорындар – 17, ірі кәсіпорындар – 12. 2020 жылғы 1 қазандағы жағдаймен салыстырғанда саладағы жұмыс істеп тұрған кәсіпорындардың жалпы саны 58 бірлікке артты, бұл негізінен шағын кәсіпорындар санының (+ 55 бірлік), орта бизнес субъектілерінің саны – 1 бірлікке, ал ірі кәсіпорындардың саны – 2 бірлікке өсуі есебінен болды.

Экономиканың химиялық секторында 9 ірі компания саладағы негізгі өндірісті қамтамасыз етеді. Олар: "Қазфосфат" ЖШС (агломерат, фосфор, Фосфорлы тыңайтқыштар, күкірт қышқылы және аммофос өндіруші), "Ақтөбе хром қосылыстары зауыты" АҚ (хром қосылыстары), "ҚазАзот" АҚ (азот тыңайтқыштары), "Каустик" АҚ (каустикалық сода, хлор-сілтілі өнім), " Talas Investment Company"(натрий цианиді), "Орика Қазақстан" ЖШС (жарылғыш заттар) және т. б. (7.1-қосымша).

2020 жылы 476,3 млрд теңге сомаға өнімнің химиялық түрлері өндірілді. Нақты көлем индексі (НКИ) 100,2 құрады %.

Айта кету керек, химия өнеркәсібі бірнеше топқа бөлінеді, бұл өнеркәсіпке арналған химикаттар, мұнай химиясы, агрохимия және тұтынушылық химия.

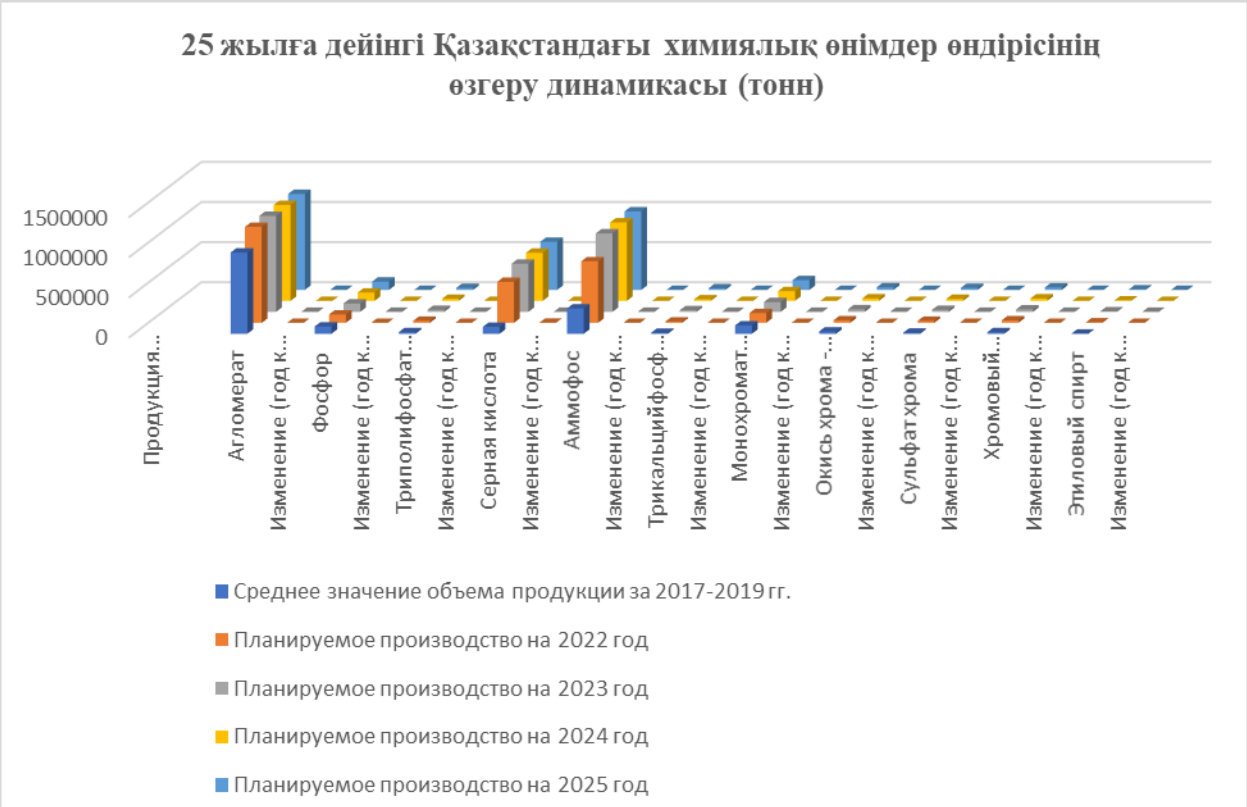
Республикадағы химия саласы өндірісінде ең үлкен көлемді агрохимия алады, оның үлесі 20 % - ға тең.

Тұрмыстық қатты сабын, сұйық сабын, беттік-белсенді органикалық препараттар, өнеркәсіптік мақсаттағы тазартқыш құралдар, кір жуғыш ұнтақтар, сусабындар, ас үй мен тазалауға арналған жуғыш заттар, химиялық тазалауға арналған құралдар, дезинфекциялық құралдар және жеке гигиена құралдары шығаратын тұтынушылық химия сегменті өндірістің дамуы мен

өсуі үшін үлкен әлеуетке ие. 2019 жылы Қазақстанда 29,9 мың тонна тұтыну химиясы өндірілді, 2015 жылмен салыстырғанда өсім 48,7 % - ды құрады. 2015-2019 жылдар кезеңі үшін құндық мәнде тұтынушылық химия өндірісі 85,1 % - ға артты.

Қазақстан Республикасының Стратегиялық жоспарлау және реформалар жөніндегі агенттігінің Ұлттық статистика бюросының деректері бойынша 2021 жылғы қаңтар-қыркүйекте химия өнеркәсібіндегі өндіріс көлемі ақшалай мәнде 393,6 млрд теңгеге жетті және 2020 жылғы қаңтар-қыркүйекпен (352,5 млрд теңге) салыстырғанда 11 % - ға ұлғайды. Саладағы өндірістің нақты көлем индексі 2020 жылдың сәйкес кезеңіне 103,5 % - ды құрады.

Қазақстанның 3 химиялық компаниясының жедел деректері бойынша: "Қазфосфат" ЖШС, "Ақтөбе хром қосылыстары зауыты" АҚ және "Кентавр" ЖШС күкірт қышқылын, этил спиртін, аммофос және т. б. өндіру бойынша 2017 - 2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәнінің көрсеткішімен салыстырғанда 2022 жылға жоспарланған өндіріс көрсеткіші ең жоғары деңгейде өсті. хром сульфаты. Осылайша, өндіру бойынша осы көрсеткіштің артуы: күкірт қышқылы – 5,9 есе, этил спирті – 2,5 есе, аммофос-2,4 есе және хром сульфаты-1,8 есе (7.2-қосымша, 11-сурет).



11 сурет. 2025 жылға дейінгі Қазақстандағы химимялық өнімдер өндірісінің өзгеру динамикасы (тонна)

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

2023 жылдан бастап және одан әрі болжамды деректер бойынша 2024 және 2025 жылдары өндіріс көлемінің өсуінің өзгеруі (жылдан жылға/%):

- күкірт қышқылы сәйкесінше 118 %, 100 % және 100 % болады,
- этил спирті – 107 %, 107% және 106 %,
- аммофос-128 %, 100 % және 100 %,
- хром сульфаты – 100 %, 100 % және 100% (7.2-қосымша, 11-сурет).

ҚР-ның басқа өнеркәсіп салаларына қарағанда, COVID-19 вирусының таралуынан туындаған шектеу шараларының салдары Қазақстанның химия саласына оң әсерін тигізді. Атап айтқанда, дезинфекциялау құралдары мен антисептиктерге сұраныс және 2020 жылғы 10 ай кезеңінде қазақстандық дезинфекциялау құралдары өндірісінің көлемі 2019 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 2 есе өскенін көрсетті.

2010-2019 жылдар кезеңінде химия саласына салынған инвестициялық капитал көлемі 7,8 есеге (21,6 млрд теңгеден 168,1 млрд теңгеге дейін) ұлғайды.). Индустрияландыру картасы бойынша 83 кәсіпорын іске қосылып, 5,3 мың жаңа жұмыс орны құрылды. Осылайша, 2019 жылы келесі кәсіпорындар ашылды:

- Алматы облысындағы "Лукойл Лубрикантс Орталық Азия" ЖШС қуаттылығы 100 мың тонна болатын, инвестициялар көлемі 32 млрд. теңгені құрайтын жағар майларын өндіру жөніндегі жоба;
- Алматы облысында инвестициямен құны 50 млн теңге болатын "Шұғыла Шунгит" ЖШС парфюмерлік-косметикалық құралдар өндірісі бойынша жоба;
- Алматы қаласындағы "Eurotech industries LTD" ЖШС құны 145 млн теңге алкидті және полиуретанды шайыр өндіру бойынша жобасы. Айта кету керек, бұл шайыр өндіретін жалғыз өндіруші, "Eurotech industries LTD" компаниясы 2021 жылдан бастап Қазақстанда жоқ эпоксидті шайыр шығаруды жоспарлап отыр.

ҚР Ұлттық экономика министрлігі Статистика комитетінің (ҰЭМ СК) жедел деректері бойынша 2020 жылғы қаңтар-қараша кезеңінде ҚР химия өнеркәсібінің негізгі капиталына инвестициялар 205,4 млрд теңгені құрады, бұл 2019 жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда 2,3 есе өсті. Өткен жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда инвестициялардың белсенді өсуі бастапқы нысандағы пластмассалар өндірісінде байқалады, бұл Атырау облысында (газ-химия кешенінің құрылысы) жобаларды іске асыруға байланысты.

2021 жылғы қаңтар-қыркүйекте химия өнеркәсібінің негізгі капиталына салынған инвестициялар көлемі 279,3 млрд теңгені құрады, бұл өткен жылдың ұқсас кезеңіне (79,5 млрд теңге) қарағанда ақшалай мәнде 6 есе жоғары және өнеркәсіпке салынған инвестициялардың барлық көлемінің 8,5% - ын құрады. Инвестициялар өсімі 2020 жылдың екінші жартысында басталды, бұл Атырау облысында құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүргізуге байланысты-КРІ ЖШС.

2021-2025 жылдарға арналған Индустрияландыру картасы аясында 5,6 трлн теңгеге жуық сомаға 34 жоба жоспарланған.

Қазақстанның Даму Банкінің (ҚДБ) деректері бойынша ішкі нарықтағы химиялық өнімге сұраныс жылына шамамен 3,5 млрд долларды құрайды, оның ішінде қазір шамамен 2,4 - 2,8 млрд АҚШ доллары импортқа тиесілі. ҚДБ сарапшыларының пікірінше, импортты алмастыруға бағытталған химиялық жобалар инвесторлар үшін таяу перспективаға неғұрлым басым болуы тиіс.

Сондай-ақ ҚДБ сарапшылары инвесторлардың назары мынадай өндірістерге де аударылуға тиіс деп санайды:

- айтарлықтай шикізат базасын ескере отырып (мамандардың деректері бойынша, еліміздің батыс өңірінде 6 млрд. тоннаға жуық калий тұзының қоры бар), ауыл шаруашылығы тарапынан жоғары сұраныс және тұтынудың өсу әлеуеті, калий тыңайтқыштарын өндіру басым бағыт қана емес, сондай-ақ инвестициялаудың тартымды бағыты болып қала береді;
- азот тыңайтқыштарының ең танымал қатты түрі болып табылатын карбамид, бұл ретте Қазақстанда ғана емес, жақын және алыс шетелдерде де тұтынудың сенімді өсуін көрсетеді;
- каустикалық сода түйіршіктерінде, Қазақстанда түйіршікті каустиктің тұрақты тұтынушылары бар екендігін ескере отырып, бұл тауаша инвестициялау үшін еркін және перспективалы болып табылады;
- қолданыстағы және перспективалы ірі химиялық кәсіпорындарды ескере отырып, ішкі нарықта тұтынудың өсуі таяудағы 5 жылда 450-500 мың тонна деңгейінде болжанатын кальцийлендірілген сода;
- аммоний сульфаты, бұл сондай-ақ оны өндірудің өнеркәсіптік ауқымының болмауына, импортқа тәуелділіктің жоғары болуына және жеткілікті шикізат компоненттерінің болуына байланысты инвесторлар тарапынан қаражат салу үшін перспективалы бағыт болып табылады.

10. Жалпы қорытындылар мен ұсыныстар

Жалпы, жүргізілген зерттеу бойынша қорытынды жасай отырып, 2017-2019 жылдары, 2020 және 2021 жылдары өндірісті дамыту бөлігінде, сондай-ақ 2022-2025 жылдары квоталанатын қондырғылар өнімін өндірудің болжамды көлемі бөлігінде ҚР экономикасының жеті негізгі саласы бойынша талдау ҚР экономикасының осы өнеркәсіптік секторлары дамуының айтарлықтай оң динамикасын көрсеткенін атап өтуге болады.

2020 және 2021 жылдары өндірістің бұл өсуі коронавирустық пандемияға байланысты ҚР Үкіметі енгізген локдаун бойынша шараларға қарамастан және осының салдарынан іскерлік белсенділіктің төмендеуі және өндіріске шығыстардың қысқаруы орын алды.

"Жасыл даму" АҚ 2022-2025 жылдары өнеркәсіптің аталған салаларының кәсіпорындарынан квоталанатын қондырғылар өнімін өндірудің болжамды көлемі бойынша жедел деректер алған кезден бастап және осы зерттеу аяқталғанға дейін әлемдегі геосаяси жағдай түбегейлі өзгерді: әлемдегі оқиғалардың құбылмалылығы күрт өсті. Осылайша, қазіргі геосаяси шындық жедел болжамды деректерде ескерілмеген және біз әлемдегі геосаяси жағдай жақын арада тұрақтанады деген болжамды енгіземіз.

Химия өнеркәсібі кәсіпорындарының жедел болжамды деректері химия өнімдерін өндіру экономиканың басқа салаларымен салыстырғанда өсу қарқыны бойынша жетекші орынға ие екендігін көрсетеді. Осылайша, 2022 жылға жоспарланып отырған өндіріс бойынша химия саласы бойынша жалпы өзгеріс көрсеткіші 2017 жылдан бастап 2019 жылға дейінгі кезеңде химия өнімін өндіру көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда 193 % - ға өседі, ұқсас көрсеткіш бойынша 191 % - ға өсумен екінші орын өңдеу саласына тиесілі, осы көрсеткіш бойынша 114 % - ға өсумен үшінші орын тау-кен өндіру саласына бөлінеді және өндірістің 110 % өсуімен төртінші орынды Қазақстанның металлургия өнеркәсібі алады.

Болашақта ҚР экономикасының көрсетілген төрт саласының өндірісі бойынша өсу/төмендеу көрсеткіштері бойынша тиісінше 2023, 2024 және 2025 жылдарға арналған болжамды деректер:

- химия саласында – 108 %, 101 %, 101 %,
- өңдеу – 103 %, 102 %, 100 %,
- тау – кен өндіру-100 %, 104 %, 101 %,
- металлургиялық – 92 %, 101 %, 94 %.

Қазақстанда 2020 жылдан кейін басталған энергетикалық өтуді жеделдету және осыған байланысты энергетикада неғұрлым маңызды жүйелі реформаларды жүргізу қажеттілігін ескере отырып, сондай-ақ мынадай экономикалық факторлармен: қазбалы отынды пайдалануды қысқарту, көміртекті реттеуді қатаңдату, атап айтқанда, шекаралық түзетуші көміртегі тетігін енгізу жөніндегі халықаралық ұйымдардың талаптарына ұлттық

заңнаманы сәйкес келтіру қажеттілігімен байланысты Еуропалық Одақ ("CBAM"), климаттың өзгеру тәуекелдерін төмендету және инвесторлардың талаптарын қанағаттандыру. Дегенмен, ҚР Мұнай-газ компанияларының жедел деректері көрсетіп отырғандай, 2025 жылға дейін мұнай мен газ 2025 жылға дейін Қазақстанның энергетикалық балансында маңызды рөл атқаратын болады.

Мәселен, 2017-2019 жылдар кезеңінде мұнай мен газ өндіру көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда 2022 жылға жоспарланған өндіріс бойынша мұнай-газ саласы бойынша жалпы өзгеріс көрсеткіші 106 % - ға өседі және одан әрі тиісінше 2023, 2024 және 2025 жылдарға ҚР Мұнай және газ өндіру көлемінің өсуі/төмендеуі тиісінше – 106 %, 102 %, 99 %.

Әлемдік, сондай-ақ Қазақстан экономикасының қалпына келуіне және осыған байланысты тұтынудың өсуінің қайта басталуына қарай Қазақстанда ПГ шығарындыларына квоталардың құны 2021 жылдан кейін артуы мүмкін.

Бұл бағытта неғұрлым функционалдық және ашық көміртегі нарығын құру өте маңызды, бұл Қазақстанның ШСЖ заңнамалық жүйесін жетілдіру қажеттілігімен байланысты.

Бұдан басқа, ҚР экономикасының өңдеуші секторының кәсіпорындары, атап айтқанда цемент өндірісі бойынша парниктік газдарға квота құнының өсуіне байланысты электр энергиясы бағасының ықтимал көтерілуі фактісі елеулі алаңдаушылық туғызады. Олар ПГ – ға квоталарды қосымша сатып алу қажеттілігі электр энергиясы бағасының өсуіне әсер етеді деп санайды, өйткені көміртегі бірліктерін негізгі сатып алушы негізінен көмір электр станцияларынан тұратын Қазақстанның электр энергетикасы секторы болып табылады.

Осылайша, Еуропалық Одақтағы сияқты ҚР-да тегін квоталар санының жоспарлы күрт төмендеуі және CO2 нарықтық бағасының өсуі кезінде қазақстандық өндірушілер ПГ-ға квоталарды қосымша сатып алу кезінде CO2-нің осы құнын өнім бағасына қосуға мәжбүр болады. CO2 бағасының өсуі тұтастай алғанда бүкіл қазақстандық өнеркәсіптің бәсекеге қабілеттілігіне теріс әсер ететіні айқын болып отыр.

Осыған байланысты ПГ-ға квота құнының айтарлықтай өсуін болдырмауға бағытталған реттеу шараларын әзірлеу орынды деп саналады.

Макроэкономикалық тұрғыдан алғанда, Қазақстанда жалпы инвестициялық ахуалды жақсарту жөніндегі, әсіресе, энергетикалық көшудің бүкіл кезеңі ішінде мемлекеттік те, жеке меншік те инвестицияларды тартуды қамтамасыз ету мақсатында электр энергетикасы секторындағы жұмысты жалғастыру қажет.

ЕСЕПКЕ ҚОСЫМШАЛАР

1 қосымша

Как менялась структура ВВП Казахстана				
Сфера	2020 год	2019 год	2015 год	2010 год
ВВП	70,1 трлн тенге	69,5 трлн тенге	40,9 трлн тенге	21,8 трлн тенге
Производство товаров	38,5%	37,4%	35,5%	45,1%
Сельское, лесное и рыбное хозяйство	5,3%	4,4%	4,8%	4,5%
Промышленность	27,1%	27,5%	24,7%	32,9%
• ГМК и разработка карьеров	12,5%	14,5%	12,7%	19,5%
• Обрабатывающая промышленность	12,7%	11,4%	10,1%	11,3%
• Строительство	6,1%	5,5%	6%	7,7%
Производство услуг	55,7%	55,6%	59,4%	51,7%
Оптовая и розничная торговля; ремонт авто и мотоциклов	16,5%	17%	17%	13%
Проживание и питание	1,2%	1,1%	1,1%	1%
Информация и связь	2,1%	2%	2,6%	3,1%
Финансовая и страховая деятельность	3,7%	3,2%	3,5%	3,6%
Операции с недвижимостью	7,8%	7,5%	9%	8,6%
Образование	3%	2,7%	2,9%	3,2%
Здравоохранение и соцобслуживание	2,1%	1,9%	1,8%	1,7%
ВДС нефтегазового сектора	–	21,3%	17,3%	25,3%
• Добыча сырой нефти и природного газа; технические услуги в области горнодобывающей промышленности	–	11,5%	10,3%	16,5%

@LSnews

Права на таблицу принадлежат lsm.kz

Дереккөз: https://lsm.kz/kak-izmenilas-struktura-vvp-za-10-let © LS

1.1 қосымша

2025 жылға дейінгі Қазақстан Республикасындағы өңдеу өнеркәсібі бойынша өнім өндіру көлемі (кәсіпорындар бойынша, тонна)

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	**"Стандарт Цемент" ЖШС**	Стандарт цемент	Цемент (клинкер)	1 440 630,00	1 800 000,00	1 900 000,00	2 000 000,00	2 050 000,00
Цемент (клинкер)өндірісінің жалпы көлеміндегі "Стандарт Цемент" ЖШС өндірісінің үлесі, %				**18,70**	**16,63**	**16,91**	**17,43**	**17,56**
2	**"Семей цемент зауыты" өндірістік компаниясы " ЖШС**	Семей цемент зауыты	Цемент (клинкер)	797 776,67	884 040,00	884 041,00	884 042,00	884 043,00
			Жылу энергиясы (көмір)	28 101,67	12 001,00	12 002,00	12 003,00	12 004,00
Цемент (клинкер)өндірісінің жалпы көлеміндегі "Семей цемент зауыты" өндірістік компаниясы " ЖШС өндірісінің үлесі, %				**10,35**	**8,17**	**7,87**	**7,70**	**7,57**
3	**"Бұқтырма цемент компаниясы" ЖШС**	Бұқтырма цемент компаниясының цемент зауыты	Цемент (клинкер)	928 441,67	1 033 000,00	1 000 000,00	950 000,00	950 000,00
			Әк	19 292,53				
Цемент (клинкер)өндірісінің жалпы көлеміндегі "Бұқтырма цемент компаниясы" ЖШС өндірісінің үлесі, %				**12,05**	**9,55**	**8,90**	**8,28**	**8,14**
Әк өндірісінің жалпы көлеміндегі "Бұқтырма цемент компаниясы" ЖШС өндірісінің үлесі, %				**13,91**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**"ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ" АҚ**	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	794 012,00	1 100 000,00	1 100 000,00	1 100 000,00	1 100 000,00
Цемент (клинкер) өндірісінің жалпы көлеміндегі "ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ"АҚ өндірісінің үлесі, %				**10,30**	**10,17**	**9,79**	**9,59**	**9,42**

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
5	**"Жамбыл цемент өндірістік компаниясы" ЖШС**	Клинкер және цемент өндіру бойынша технологиялық желі	Цемент (клинкер)	1 085 275,00	1 157 173,00	1 157 173,00	1 157 173,00	1 157 173,00
Цемент (клинкер)өндірісінің жалпы көлеміндегі "Жамбыл цемент өндірістік компаниясы" ЖШС өндірісінің үлесі, %				**14,08**	**10,69**	**10,30**	**10,08**	**9,91**
6	**ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"**	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	212 803,00	225 800,00	280 000,00	280 000,00	280 000,00
			Әк	61 653,67	77 000,00	79 000,00	85 000,00	85 000,00
Цемент (клинкер) өндірісінің жалпы көлеміндегі" SAS-Tobe Technologies (САС-төбе Технолоджис) " ЖШС өндірісінің үлесі, %				**2,76**	**2,09**	**2,49**	**2,44**	**2,40**
ӘК өндірісінің жалпы көлеміндегі "SAS-Tobe Technologies (САС-төбе Технолоджис)" ЖШС өндірісінің үлесі, %				**44,45**	**45,29**	**45,14**	**46,96**	**46,96**
7	**ТОО "КаспийЦемент"**	КаспийЦемент цемент зауыты	Цемент (клинкер)	706 970,00	880 000,00	880 000,00	920 000,00	920 000,00
Цемент (клинкер)өндірісінің жалпы көлеміндегі" Каспий Цемент " ЖШС өндірісінің үлесі, %				**9,17**	**8,13**	**7,83**	**8,02**	**7,88**
8	**Кнауф Гипс Қапшағай " ЖШС. ДЭГ-Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ қатысатын кәсіпорын"**	Гипсокартон табақтары мен құрғақ құрылыс қоспаларын өндіретін кәсіпорын	Гипсокартон	197 545,33	225 585,00	233 361,00	241 146,00	241 146,00

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
9	**"Стройдеталь" ЖШС**	№ 4 Цех (керамзит қиыршықтас және әк цехы)	Әк	42 940,00	42 000,00	42 000,00	42 000,00	42 000,00
			Керамзит	26 576,67	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00
Әк өндірісінің жалпы көлеміндегі "Стройдеталь" ЖШС өндірісінің үлесі, %				**30,96**	**24,71**	**24,00**	**23,20**	**23,20**
10	**"Силикат" ЖШС**	Силикат	Әк	14 811,81	51 000,00	54 000,00	54 000,00	54 000,00
			Силикат кірпіш	85 668,11	399 500,00	423 000,00	423 000,00	423 000,00
			Жылу энергиясы (көмір)	40 276,73				
Әк өндірісінің жалпы көлеміндегі" Силикат " ЖШС өндірісінің үлесі, %				**10,68**	**30,00**	**30,86**	**29,83**	**29,83**
11	**"Көкше-Цемент"ӨБ" ЖШС**	Цемент зауыты	Цемент (клинкер)	352 407,00	1 150 000,00	1 250 000,00	1 350 000,00	1 500 000,00
			Электр энергиясы (басқалары)	3,00	29,00	33,00	38,00	48,00
			Жылу энергиясы (басқалары)	274 544,00	1 146 706,00	1 245 371,00	1 344 037,00	1 492 037,00
Цемент (клинкер)өндірісінің жалпы көлеміндегі "Көкше-Цемент" ӨБ " ЖШС өндірісінің үлесі, %				**4,57**	**10,63**	**11,12**	**11,76**	**12,85**
12	**"Карцемент" АҚ**	5 линия	Цемент (клинкер)	839 744,00	1 005 248,00	1 101 348,00	1 203 311,00	1 203 311,00
		6 линия	Цемент (клинкер)	547 569,73	686 329,00	785 430,00	731 310,00	733 104,00
Цемент (клинкер)өндірісінің жалпы көлеміндегі" Карцемент " АҚ өндірісінің үлесі, %				**18,00**	**15,63**	**16,79**	**16,86**	**16,58**

13	**"Гежуба Шиелі Цемент Компаниясы" ЖШС**	Гежуб Шиели Цемент Компаниясы	Цемент (клинкер)		899 000,00	899 001,00	899 002,00	899 003,00
			Жылу энергиясы (басқалары)		300 000,00	300 000,00	300 000,00	300 000,00
Цемент (клинкер)өндірісінің жалпы көлеміндегі "компания Гежуба Шиелі Цемент" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**8,3**	**8**	**7,8**	**7,7**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 1.2

ҚР-да 2025 жылға дейінгі өңдеуші сала өнімдері бойынша өндіріс көлемдерінің жиынтығы (тонна)

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс
Цемент (клинкер)	**7 705 629,51**	**10 820 590,00**	**11 236 993,00**	**11 474 838,00**	**11 676 634,00**
Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**140**	**104**	**102**	**102**
Әк	**138 698,01**	**170 000,00**	**175 000,00**	**181 000,00**	**181 000,00**
Өзгеріс (жылдан жылға)		**123**	**103**	**103**	**100**
Гипсокартон	**197 545,33**	**225 585,00**	**233 361,00**	**241 146,00**	**241 146,00**
Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**114**	**103**	**103**	**100**
Керамзит	**26 576,67**	**30 000,00**	**30 000,00**	**30 000,00**	**30 000,00**
Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**113**	**100**	**100**	**100**
Силикат кірпіш	**85 668,11**	**399 500,00**	**423 000,00**	**423 000,00**	**423 000,00**
Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**466**	**106**	**100**	**100**
Жылу және электр энергиясын өндіру (Гкал, МВТ-сағ)					

Жылу энергиясы (көмір, Гкал)	**342 922,17**	**1 458 707,27**	**1 557 372,80**	**1 656 040,28**	**1 804 040,99**
Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**425**	**107**	**106**	**109**
Электр энергиясы (басқалары, МВТ-сағ)	**3**	**29**	**33**	**38**	**48**
Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**964**	**113**	**118**	**125**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 2.1

ҚР-да 2025 жылға дейінгі металлургия саласының өнімдері бойынша өндіріс көлемі (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна)

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер
1		**"АрселорМиттал Теміртау"АҚ**	Болат департаменті						
		Кокс цехы		Кокс	2 316 679,00	1 940 000,00	1 793 000,00	2 380 000,00	2 615 000,00
Кокс өндірісінің жалпы көлеміндегі "АрселорМиттал Теміртау" АҚ өндірісінің үлесі, %					**92,70**	**90,70**	**86,13**	**79,92**	**81,04**
		агломерациялық цех		Агломерат	5 065 637,67	5 642 000,00	5 642 000,00	6 264 000,00	6 264 000,00
Агломерат өндірісінің жалпы көлеміндегі "АрселорМиттал Теміртау" АҚ өндірісінің үлесі, %					**95,13**	**85,84**	**85,58**	**86,82**	**86,83**
		Домна цехы		Сұйық шойын	3 361 675,67	3 457 000,00	3 457 000,00	3 838 000,00	3 838 000,00
Сұйық шойын өндірісінің жалпы көлеміндегі "АрселорМиттал Теміртау" АҚ өндірісінің үлесі, %					**99,98**	**99,97**	**99,97**	**99,97**	**99,97**

		конвертерлік цех		көміртекті болат	3 628 914,67	3 783 000,00	3 783 000,00	4 200 000,00	4 200 000,00
Көміртекті болат өндірісінің жалпы көлеміндегі "АрселорМиттал Теміртау" АҚ өндірісінің үлесі, %					**90,90**	**86,68**	**88,95**	**89,93**	**89,93**
		әктасты күйдіру цехы		Әк	504 482,67	566 000,00	560 000,00	560 000,00	562 000,00
		ТЭЦ-2		Электр энергиясы (көмір)	1 857 232,33	2 255 664,00	2 287 272,00	2 304 960,00	2 328 960,00
				Жылу энергиясы (көмір)	2 758 635,33	2 751 304,00	2 774 790,00	2 772 680,00	2 777 430,00
		ТЭЦ-ПВС		Электр энергиясы (көмір)	702 455,00	632 976,00	724 008,00	825 696,00	823 488,00
				Жылу энергиясы (көмір)	4 067 436,00	3 902 412,00	4 252 746,00	4 670 058,00	4 641 305,00
2		**"Кастинг" ЖШС**	Электр балқыту цехы						
				Көміртекті болат	111 294,73	111 294,73			
Көміртекті болат өндірісінің жалпы көлеміндегі "Кастинг" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**2,79**	**2,55**			
				Дөңгелек ыстықтай илемделген болат прокат	57 111,50	57 111,50			
				Арматуралық прокат	46 310,90	46 310,90			
Арматуралық прокат өндірісінің жалпы көлеміндегі "Кастинг" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**75,23**	**44,62**			

				Болат шарлар	29 148,23	29 148,23			
Болат шарлар өндірісінің жалпы көлеміндегі" Кастинг " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**41,66**	**28,45**			
3		**"KSP Steel" ЖШС**	Павлодар филиалы						
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**
				Көміртекті болат	252 058,75	470 100,00	470 100,00	470 100,00	470 100,00
Көміртекті болат өндірісінің жалпы көлеміндегі "KSP Steel" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**6,31**	**10,77**	**11,05**	**10,07**	**10,07**
				Ферроқорытпалар	11 452.04	24 654.00	24 654.00	24 654.00	24 654.00
Ферроқорытпа өндірісінің жалпы көлеміндегі "KSP Steel" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,64**	**1,50**	**1,50**	**1,37**	**1,30**
				Құбырлар	172 091,67	270 500,00	270 500,00	270 500,00	270 500,00
				Сұйық металл	314,45	700,00	700,00	700,00	700,00
				Арматуралық прокат	15 249,93	57 480,00	57 480,00	57 480,00	57 480,00
Арматуралық илек өндірісінің жалпы көлеміндегі "KSP Steel" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**24,77**	**55,38**	**100,00**	**100,00**	**100,00**
				Болат шарлар	40 823,64	73 306,00	73 306,00	73 306,00	73 306,00
Болат шарлар өндірісінің жалпы көлеміндегі "KSP Steel" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**58,34**	**71,55**	**100,00**	**100,00**	**100,00**
				Чугун	604,93	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00
Шойын өндірісінің жалпы көлеміндегі "KSP Steel" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,02**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**
4		**"Қазақстан электролиз зауыты" АҚ**	Электролиз цехы	Алюминий	258 826,20	264 658,00	264 810,00	266 326,00	265 723,00

			Электродтар өндіру цехы	Күйдірілген анодтар	137 573,20	141 000,00	140 100,00	156 600,00	122 100,00
5		**"Казцинк" ЖШС**	Өскемен металлургия кешені	Мыс	65 725,03	54 000,00	51 000,00	56 000,00	50 000,00
				Күкірт қышқылы	662 333,53	680 000,00	680 000,00	680 000,00	680 000,00
				Мырыш сульфаты	2 696,66	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00
				Вельцвозгон	37 181,96	40 000,00	40 000,00	40 000,00	40 000,00
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**
				Тазартылған қорғасын	142 346,59	112 000,00	134 000,00	139 000,00	136 000,00
				Қорғасын торт	31 757,15	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00
				Мырыш тұқы	290 690,12	300 000,00	300 000,00	300 000,00	300 000,00
			Риддер металлургия лық кешені	Күкірт қышқылы	153 131,47	161 393,00	161 393,00	161 393,00	161 393,00
				Мырыш сульфаты	2 775,75	2 541,05	2 541,05	2 541,05	2 541,05
				Вельцвозгон	89 925,91	90 829,00	90 829,00	90 829,00	90 829,00
				Қорғасын торт	94 567,70	14 784,81	14 784,81	14 784,81	14 784,81
				Мырыш тұқы	162 414,93	165 820,21	165 820,21	165 820,21	165 820,21
6		**«Теміртау электрометаллургиялық комбинаты " АҚ**	Химия-металлургия зауыты						
				Ферроқорытпалар	20 644,18	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00
Ферроқорытпа өндірісінің жалпы көлеміндегі" Теміртау электрометаллургиялық комбинаты " АҚ өндірісінің үлесі, %					**1,15**	**1,46**	**1,46**	**1,34**	**1,27**
				Кальций карбиді	24 539,20	30 000,00	30 000.00	30 000.00	30 000.00

				Әк	39 490,00				
				Жылу энергиясы	47,56	245,00	245,00	245,00	245,00
7		**"Тараз металлургия зауыты" ЖШС**	Тараз металлургия зауыты	Ферроқорытпалар	33 543,15	39 000,00	41 000,00	43 000,00	45 000,00
Ферроқорытпа өндірісінің жалпы көлеміндегі" Тараз металлургия зауыты " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**1,86**	**2,37**	**2,49**	**2,40**	**2,38**
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**
8		**"Қазақстан алюминийі" АҚ**	Павлодар алюминий зауыты	Глинозем	1 461 135,67	1 456 000,00	1 389 000,00	1 423 000,00	1 522 000,00
			Жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	2 196 519,21	2 107 320,00	2 294 400,00	2 005 080,00	1 973 400,00
				Жылу энергиясы (көмір)	6 500 788,06	6 666 144,00	6 601 760,00	6 723 041,00	7 080 581,00
9		**"Қазхром" ТҰК " АҚ**	Ақсу ферроқорытпа зауыты	Агломерат	204 164,00	242 288,13	261 642,51	262 442,64	261 642,51
Агломерат өндірісінің жалпы көлеміндегі "Қазхром" ТҰК " АҚ өндірісінің үлесі, %					**3,83**	**3,69**	**3,97**	**3,64**	**3,63**
				Ферроқорытпалар	1 124 251,84	910 577,55	944 376,67	1 072 443,14	1 139 389,59
				Жылу энергиясы (көмір)	526 817,75	583 707,00	586 800,00	588 800,00	588 800,00

			Ақтөбе ферроқорытпа зауыты	Ферроқорытпалар	604 777,00	646 000,00	615 000,00	631 000,00	659 000,00
				Электр энергиясы (басқалары)	1 103 078,53	1 076 409,60	1 076 409,60	944 882,00	1 076 409,60
			Дон тау-кен байыту комбинаты	Хромдық шекемтастар	928 586,67	1 087 000,00	1 209 000,00	1 256 000,00	1 184 000,00
				Жылу энергиясы (басқалары)		512 561,00	526 675,00	526 675,00	526 675,00
				Ферросплавы	1 729 028,84	1 556 577,55	1 559 376,67	1 703 443,14	1 798 389,59
Ферроқорытпалар өндірісінің жалпы көлеміндегі" Қазхром " ТҰК " АҚ өндірісінің үлесі, %					**96,34**	**94,67**	**94,56**	**94,89**	**95,05**
10		**"Ақтөбе рельс-арқалық зауыты" ЖШС**	Газ поршеньді генераторлық қондырғы	Электр энергиясы (басқалары)	278 996,72	284 573,00	290 000,00	290 000,00	290 000,00
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**
			Жылыту пеші	Жылу энергиясы (басқалары)	108 359,13	122 322,00	159 019,00	206 725,00	268 742,00
11		**"Текелі тау-кен өңдеу кешені"ЖШС**	Текелі тау-кен өңдеу кешені	Агломерат	55 119,44	688 776,00	688 776,00	688 776,00	688 776,00
Агломерат өндірісінің жалпы көлеміндегі" Текелі тау-кен өңдеу кешені " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**1,04**	**10,48**	**10,45**	**9,55**	**9,55**
13		**"Шұбаркөл Көмір" АҚ**	Коксохимиялық өндіріс	Кокс	182 405,98	199 000,00	288 728,00	597 875,00	611 922,00

Кокс өндірісінің жалпы көлеміндегі "Шұбаркөл Көмір" АҚ өндірісінің үлесі, %					**7,30**	**9,30**	**13,87**	**20,08**	**18,96**
			"Орталық" разрез	Көмір (өндіру)	5 979 225,90	7 200 000,00	7 202 000,00	4 673 000,00	4 984 000,00
			"Батыс" разрез	Көмір (өндіру)	5 155 562,97	6 280 000,00	5 933 000,00	8 836 000,00	9 715 000,00

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 2.2

ҚР-дағы қара металлургия өнімдері бойынша 2025 жылға дейінгі өндіріс көлемдерінің жиынтығы (тонна)

№	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	Сұйық шойын	3 362 280,60	3 458 100,00	3 458 100,00	3 839 100,00	3 839 100,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**103**	**100**	**111**	**100**
2	Көміртекті болат	3 992 268,15	4 364 394,73	4 253 100,00	4 670 100,00	4 670 100,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**109**	**97**	**110**	**100**
3	Ферроқорытпалар	1 794 668,21	1 644 231,55	1 649 030,67	1 795 097,14	1 892 043,59
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**92**	**100**	**109**	**105**
4	Дөңгелек ыстықтай илемделген болат прокат	57 111,50	57 111,50	0,00	0,00	0,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**100**			
5	**Арматурлық прокат**	61 560,83	103 790,90	57 480,00	57 480,00	57 480,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**169**	**55**	**100**	**100**

6	Болат шарлар	69 971,88	102 454,23	73 306,00	73 306,00	73 306,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**146**	**72**	**100**	**100**
7	**Труба**	172 091,67	270 500,00	270 500,00	270 500,00	270 500,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**157**	**100**	**100**	**100**
8	**Сұйық металл**	314,45	700,00	700,00	700,00	700,00
№	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**223**	**100**	**100**	**100**
9	Кокс	2 499 084,98	2 139 000,00	2 081 728,00	2 977 875,00	3 226 922,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**86**	**97**	**143**	**108**
10	Агломерат	5 324 921,11	6 573 064,13	6 592 418,51	7 215 218,64	7 214 418,51
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**123**	**100**	**109**	**100**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 2.3

ҚР-дағы түсті металлургия өнімдері бойынша 2025 жылға дейінгі өндіріс көлемдерінің жиынтығы (тонна)

№	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	Алюминий	258 826,20	264 658,00	264 810,00	266 326,00	265 723,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**102**	**100**	**101**	**100**
2	Глинозем	1 461 135,67	1 456 000,00	1 389 000,00	1 423 000,00	1 522 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**100**	**95**	**102**	**107**
3	Мыс	65 725,03	54 000,00	51 000,00	56 000,00	50 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**82**	**94**	**110**	**89**
4	Мырыш сульфаты	5 472.41	7 541.05	7 541.05	7 541.05	7 541.05
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**138**	**100**	**100**	**100**
5	Хромдық шекемтастар	928 586,67	1 087 000,00	1 209 000,00	1 256 000,00	1 184 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**117**	**111**	**104**	**94**
6	Вельцвозгондар	127 107,88	130 829,00	130 829,00	130 829,00	130 829,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**103**	**100**	**100**	**100**
7	Рафинатталған қорғасын	142 346,59	112 000,00	134 000,00	139 000,00	136 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**79**	**120**	**104**	**98**
8	Қорғасын кек	94 567,70	14 784,81	14 784,81	14 784,81	14 784,81
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**16**	**100**	**100**	**100**
9	Мырыш тұқы	453 105,04	465 820,21	465 820,21	465 820,21	465 820,21

№	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**103**	**100**	**100**	**100**
10	Күйдірілген анодтар	137 573,20	141 000,00	140 100,00	156 600,00	122 100,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**102**	**99**	**112**	**78**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 2.4

Түсті металдарды өңдеуге арналған химиялық өнім (тонна)

№	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	Күкірт қышқылы	815 465,00	841 393,00	841 393,00	841 393,00	841 393,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**103**	**100**	**100**	**100**
2	Әк	543 972,67	566 000,00	560 000,00	560 000,00	562 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**104**	**99**	**100**	**100**
3	Кальций карбиді	24 539,20	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**122**	**100**	**100**	**100**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 3.1

2025 жылға дейін ҚР-да тау-кен өндіру өнеркәсібінің өнімдері бойынша өндіріс көлемі (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна)

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1		**"Богатырь Көмір" ЖШС**	"Богатырь" Разрезі	Көмір (өндіру)	43 473 790,33	44 300 000,00	46 030 000,00	47 530 000,00	48 180 000,00
Көмір өндірудің жалпы көлеміндегі "Богатырь Көмір" ЖШС-нің үлесі, %					**52,95**	**49,41**	**49,98**	**50,19**	**49,57**
		АО "Арселор Миттал Темиртау" (АМТ) Угольный департамент	Богатырская қазандық станциясы	Жылу энергиясы (көмір)	47 783,76	42 012,00	42 012,00	42 012,00	42 012,00
2			"Саран" Шахтасы	Көмір (өндіру)	1 605 151,00	1 300 000,00	1 170 000,00	1 400 000,00	1 600 000,00
				Жылу энергиясы (көмір)	145 876,20	190 307,00	190 307,00	190 307,00	190 307,00
			Шахта. Күзембаева Т.	Көмір (өндіру)	1 130 881,33	1 250 000,00	1 150 000,00	1 400 000,00	1 400 000,00
				Жылу энергиясы (көмір)	82 623,89	130 476,00	130 476,00	130 476,00	130 476,00
			Шахта. Костенко	Көмір (өндіру)	1 332 504,00	1 200 000,00	1 500 000,00	1 500 000,00	1 200 000,00
				Жылу энергиясы (көмір)	87 849,00	128 613,00	128 613,00	128 613,00	128 613,00
			"Қазақстан"Шахтасы	Көмір (өндіру)	1 243 084,33	1 150 000,00	1 600 000,00	1 600 000,00	1 500 000,00
				Жылу энергиясы (көмір)	94 766,00	134 646,00	134 646,00	134 646,00	134 646,00
			"Тентек" Шахтасы	Көмір (өндіру)	784 685,00	0,00	0,00	250 000,00	1 100 000,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
				Жылу энергиясы (көмір)	149 595,00	189 960,00	189 960,00	189 960,00	189 960,00
			Ленин атындағы шахта	Көмір (өндіру)	1 313 407,33	1 150 000,00	1 000 000,00	1 000 000,00	1 000 000,00
				Электр энергиясы (көмір)	3 247,10	12 264,00	12 264,00	12 264,00	12 264,00
				Жылу энергиясы (көмір)	116 964,30	189 730,00	189 730,00	189 730,00	189 730,00
			"Абай"Шахтасы	Көмір (өндіру)	1 093 456,67	250 000,00	700 000,00	700 000,00	700 000,00
				Жылу энергиясы (көмір)	51 175,00	62 650,00	62 650,00	62 650,00	62 650,00
			"Восточная" орталық байыту фабрикасы	Байытылған көмір	5 143 670,99	5 351 000,00	4 792 000,00	4 792 000,00	4 792 000,00
				Жылу энергиясы (көмір)	34 294,95	116 310,00	116 310,00	116 310,00	116 310,00
				Көмір (өндіру)-АМТ бойынша барлығы	8 503 169,67	6 300 000,00	7 120 000,00	7 850 000,00	8 500 000,00
Көмір өндірудің жалпы көлеміндегі "АрселорМиттал Теміртау" АҚ-ның көмір департаменті үлесі, %					**10,36**	**7,03**	**7,73**	**8,29**	**8,75**
3		**"Майкубен-Вест" ЖШС**	Майкөбе көмір кеніші	Көмір (өндіру)	4 097 864,17	5 622 248,00	5 622 248,00	5 622 248,00	5 622 248,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
Көмір өндірудің жалпы көлеміндегі "Майкубен-Вест" ЖШС үлесі, %					**4,99**	**6,27**	**6,10**	**5,94**	**5,78**
4		**"Қаражыра" АҚ**	Қаражыра көмір кеніші	Көмір (өндіру)	7 629 800,00	9 760 000,00	10 000 000,00	10 000 000,00	10 000 000,00
Көмір өндірудің жалпы көлеміндегі "Майкубен-Вест" ЖШС үлесі, %					**9,29**	**10,89**	**10,86**	**10,56**	**10,29**
5		**"Kazakhmys Coal" ЖШС (Қазақмыс Коал)**	"Молодежный" көмір кеніші	Көмір (өндіру)	7 267 065,18	10 191 500,00	10 191 500,00	10 191 500,00	10 191 500,00
Көмір өндірудің жалпы көлеміндегі "Kazakhmys Coal" (Қазақмыс Коал) ЖШС үлесі, %					**8,85**	**11,37**	**11,07**	**10,76**	**10,49**
6		**"Ақтөбе Мыс компаниясы" ЖШС**	№ 1 газпоршнев станциясы	Электр энергиясы (басқалары)	171 501,02	238 995,05	216 433,92	216 433,92	216 433,92
7		**"Шұбаркөл Көмір" АҚ**	Коксохимиялық өндіріс	Кокс	182 405,98	199 000,00	288 728,00	597 875,00	611 922,00
			"Орталық" разрезі	Көмір (өндіру)	5 979 225,90	7 200 000,00	7 202 000,00	4 673 000,00	4 984 000,00
			"Батыс" разрезі	Көмір (өндіру)	5 155 562,97	6 280 000,00	5 933 000,00	8 836 000,00	9 715 000,00
8		**"Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі" АҚ**	Шекемтас өндіру фабрикасы	Темір кені шекемтастары	4 700 145,67	6 025 000,00	6 500 000,00	7 150 000,00	7 150 000,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
Темір кенді шекемтастар өндірісінің жалпы көлеміндегі" Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі " АҚ-ның үлесі, %					**100,00**	**100,00**	**100,00**	**100,00**	**100,00**
			Жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	780 836,67	1 270 056,00	1 973 812,00	1 973 812,00	1 973 812,00
				Жылу энергиясы (көмір)	1 286 489,67	1 435 000,00	1 435 000,00	1 435 000,00	1 435 000,00
9		**"Қашары кені" АҚ**	Қашар жылу орталығы	Жылу энергиясы (көмір)	152 309,00	150 793,00	150 793,00	150 793,00	150 793,00

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 3.2

2025 жылға дейінгі ҚР-дағы тау-кен өндіру өнеркәсібі өнімдері бойынша өндіріс көлемдерінің жиынтығы (тонна)

№	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	**Көмір (өндіру)**	**82 106 478,22**	**89 653 748,00**	**92 098 748,00**	**94 702 748,00**	**97 192 748,00**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**109**	**103**	**103**	**103**
2	**Байытылған көмір**	**5 143 670,99**	**5 351 000,00**	**4 792 000,00**	**4 792 000,00**	**4 792 000,00**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**104**	**90**	**100**	**100**
3	**Темір кені шекемтастары**	**4 700 145,67**	**6 025 000,00**	**6 500 000,00**	**7 150 000,00**	**7 150 000,00**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**128**	**108**	**110**	**100**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 3.3

	Тау-кен өндіру өнеркәсібінің өнімі бойынша жылу және электр энергиясын өндіру					
№	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	Жылу энергиясы (көмір, Гкал))	2 249 726,76	2 619 704,00	2 619 704,00	2 619 704,00	2 619 704,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		116	100	100	100
2	Электр энергиясы (көмір, МВТ-сағ)	784 083,77	1 282 320,00	1 986 076,00	1 986 076,00	1 986 076,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		164	155	100	100
3	Электр энергиясы (басқалары, МВТ-сағ)	171 501,02	238 995,05	216 433,92	216 433,92	216 433,92
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		139	91	100	100

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 4.1

2025 жылға дейін Қазақстан Республикасында мұнай және газ өндіру көлемі, мұнай өнімдерін өндіру (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна)

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1		**"Каспий мұнай" АҚ**	Айранкөл	Мұнай (өндіру)	867 599,17	931 571,40	969 652,60	864 549,30	73450,50
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Каспий мұнай " АҚ өндірісінің үлесі, %					**0,67**	**0,70**	**0,65**	**0,54**	**0,48**
2		**"Қарақұдықмұнай" ЖШС**	Қарақұдықмұнай	Мұнай (өндіру)	412 753,01	271 144,83	286 456,82	294 037,57	312 339,80
Доля производства ТОО "Каракудукмунай" в общем объеме добычи нефти, %					**0,32**	**0,20**	**0,19**	**0,18**	**0,20**
3		**"Қазгермұнай" бірлескен кәсіпорны " ЖШС**	Ақшабұлақ	Мұнай (өндіру)	2 786 431,04	1 406 600,00	1 282 500,00	1 101 900,00	965 600,00
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Қазгермұнай "бірлескен кәсіпорны" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**2,14**	**1,05**	**0,86**	**0,69**	**0,63**
				Жылу энергия (басқалары)	127 384,72	24 525,20	24 525,20	24 525,20	24 525,20
4		**«Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд) компаниясының филиалы**	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Мұнай (өндіру)	1 344 155,00	1 344 155,00			
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд) компаниясының филиалы өндірісінің үлесі, %					**1,03**	**1,00**			

				Жылу энергия(басқа)	422 954,08	422 954,08			
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
5		**"КОМ-МҰНАЙ" ЖШС**	Ком-мунай	Мұнай (өндіру)	196 690,96	205 790,00	190 360,00	168 610,00	149 720,00
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" КОМ-Мұнай " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,15**	**0,15**	**0,13**	**0,11**	**0,10**
6		**"ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз" АҚ**	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	Мұнай (өндіру)	1 361 766,63	866 975,25	873 613,85	806 580,95	742 354,60
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз " АҚ өндірісінің үлесі, %					**1,05**	**0,65**	**0,58**	**0,51**	**0,48**
				Электр энергиясы (басқалары)	330 904,70	525 600,00	525 600,00	527 040,00	525 600,00
7		**Ақтөбемұнайгаз СНПС " АҚ "**	"Кеңқияқмұнай " мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай (өндіру)	1 676 276,50	1 643 712,00	1 478 360,00	1 449 892,80	1 415 022,40
			"Октябрьскнефть" мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай (өндіру)	7 305 348,84	5 629 744,00	5 689 644,00	5 503 380,00	5 395 640,00
		БОЙЫНША БАРЛЫҒЫ:	**"СНПС Ақтөбемұнайгаз" АҚ**	Мұнай (өндіру)	8 981 625,34	7 273 456,00	7 168 004,00	6 953 272,80	6 810 662,40

Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Ақтөбемұнайгаз СНПС " АҚ өндірісінің үлесі, %					6,89	5,43	4,78	4,36	4,43
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
			"Ақтөбеэнергонефть" басқармасы (газтурбиналық электр станциясы-45)	Электр энергиясы (басқалары)	94 104,19	39 420,00	40 602,60	40 602,60	40 602,60
			"Актобеэнергонефть" басқармасы (160-бу турбиналық электр станциясы)	Электр энергиясы (басқалары)	557 945,34	514 080,00	539 784,00	539 784,00	539 784,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	879 781,50	809 911,00	809 911,00	809 911,00	809 911,00
8		**АО "Эмбамунайгаз"**	Доссормұнайгаз " мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай (өндіру)	382 231,77	345 386,00	347 284,00	353 735,00	351 192,00
			Жылыоймұнайгаз " мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай (өндіру)	1 262 763,26	1 165 828,00	1 191 843,00	1 185 823,00	1 182 532,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
			Жайықмұнайгаз " мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай (өндіру)	967 927,29	848 337,00	873 759,00	853 369,00	823 437,00
			"Қайнармұнайгаз" мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай (өндіру)	489 198,15	481 897,00	496 107,00	511 106,00	518 562,00
		БОЙЫНША БАРЛЫҒЫ:	**Ембімұнайгаз " АҚ "**	Мұнай (өндіру)	3 102 120,47	2 841 448,00	2 908 993,00	2 904 033,00	2 875 723,00
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Ембімұнайгаз " АҚ өндірісінің үлесі, %					**2,38**	**2,12**	**1,94**	**1,82**	**1,87**
9		**"Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг Б. В." ЖТАҚ**	Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б. В.	Мұнай (өндіру)	27 391 290,53	29 092 464,30	32 102 434,60	34 351 453,30	33 450 469,90
Мұнай өндірудің жалпы көлемінде" Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б. В. " АОЗТ өндіру үшін, %					**21,03**	**21,72**	**21,43**	**21,55**	**21,77**
				Электр энергиясы (басқалары)	949 293,89	946 737,00	986 496,00	981 537,00	986 496,00
10		**"Өзенмұнайгаз" АҚ**	Өзенмұнайгаз	Мұнай (өндіру)	5 891 123,80	6 165 334,84	6 261 258,02	6 317 172,40	6 357 605,26
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**

					орташа мәні				
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Өзенмұнайгаз " АҚ өндірісінің үлесі, %					**4,52**	**4,60**	**4,18**	**3,96**	**4,14**
11		**Маңғыстаумұнайгаз " АҚ "**	Маңғыстаумұнайгаз	Мұнай (өндіру)	6 934 175,41	7 163 260,00	7 163 260,00	7 163 260,00	7 163 260,00
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Маңғыстаумұнайгаз " АҚ өндірісінің үлесі, %					**5,32**	**5,35**	**4,78**	**4,49**	**4,66**
				Электр энергиясы (басқалары)	345 038,67	350 770,00	350 770,00	350 770,00	350 770,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	43 319,67	42 263,64	42 263,64	42 263,64	42 263,64
12		**"Қуатамлонмұнай" бірлескен кәсіпорны ЖШС**	ҚуатАмлонМұнай	Мұнай (өндіру)	854 019,43	169 455,78	165 291,64	152 239,26	145 655,32
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Қуатамлонмұнай " бірлескен кәсіпорны ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,66**	**0,13**	**0,11**	**0,10**	**0,09**
				Электр энергиясы (басқалары)	297,08				
13		**"Теңізшевройл" ЖШС**	Теңізшевройл	Мұнай (өндіру)	44 498 538,57	45 467 212,00	55 432 653,00	63 345 742,00	60 134 677,00
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі "Теңізшевройл" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**34,16**	**33,95**	**37,00**	**39,74**	**39,13**

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
				Электр энергиясы (басқалары)	1 880 566,24	2 812 661,00	5 380 341,00	7 441 568,00	7 578 130,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	2 985 643,04	7 593 464,00	7 758 105,00	8 423 782,00	8 869 635,00
14		**"СНПС-Ай Дан Мұнай"АҚ**	СНПС-Ай Дан Мұнай	Мұнай (өндіру)	174 972,42	174 972,42			
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" СНПС - Ай Дан Мұнай " АҚ өндірісінің үлесі, %					**0,13**	**0,13**			
15		**"Тұзкөл Мұнайгаз Оперейтинг" ЖШС**	Батыс Тұзкөл, Кетеказган	Мұнай (өндіру)	392 122,33	392 122,33			
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Тұзкөл Мұнайгаз Оперейтинг " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,30**	**0,29**			
16		**"ҚазМұнайТеңіз" теңіз мұнай компаниясы " ЖШС "**	Боранкөл	Мұнай (өндіру)	132 658,66	90 194,00	96 355,00	93 654,00	86 512,00
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" ҚазМұнайТеңіз "теңіз мұнай компаниясы" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,10**	**0,07**	**0,06**	**0,06**	**0,06**
				Электр энергиясы (басқалары)	10 419,38	12 190,00	12 190,00	12 190,00	12 190,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	10 201,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00
				Мұнай өнімдері	879,17	620,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00

Мұнай өнімдерін өндірудің жалпы көлеміндегі" ҚазМұнайТеңіз "теңіз мұнай компаниясы" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,01**	**0,00**	**0,01**	**0,01**	**0,01**
17		**"Жайықмұнай" ЖШС**	Жайықмұнай	Мұнай (өндіру)	1 054 697,73	486 451,80	432 557,40	385 944,80	337 907,72
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Жайықмұнай " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,07**	**0,36**	**0,29**	**0,24**	**0,22**
				Мұнай өнімдері	342 079,84	177 187,00	150 155,00	128 900,00	105 451,00
Мұнай өнімдерін өндірудің жалпы көлеміндегі" Жайықмұнай " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**2,20**	**0,97**	**0,83**	**0,72**	**0,58**
				Электроэнергия	132 891,66	138 111,00	138 111,00	138 111,00	138 111,00
18		**Қазақойл Ақтөбе " ЖШС "**	Қазақойл Ақтөбе	Мұнай (өндіру)	1 194 459,33	1 194 459,33			
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Қазақойл Ақтөбе " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,92**	**0,89**			
				Жылу энергиясы	100 663,00	100 663,00			
19		**"САУТС-ОЙЛ" ЖШС**	Кенлік	Мұнай (өндіру)	224 154,65	246 869,00	240 642,00	236 240,00	233 477,00
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" САУТС-ОЙЛ " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,17**	**0,18**	**0,16**	**0,15**	**0,15**
20		**"Қаражанбасмұнай" АҚ**	Қаражанбасмұнай	Мұнай (өндіру)	2 187 153,36	2 189 557,00	2 213 079,00	2 225 346,00	2 234 546,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	3 114 533,90	3 420 000,00	3 420 000,00	3 420 000,00	3 420 000,00

21		**"Қазақ газ өңдеу зауыты" ЖШС**	Қазақ газ өңдеу зауыты	Мұнай және газ (өндіру)	221 127,00	135 284,07	125 814,53	117 006,76	108 816,93
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
				Жылу энергиясы (басқалары)	876 637,96				
				Мұнай өнімдері		250 775,00	252 272,00	252 642,00	244 143,00
22		**"ҚМК Мұнай"АҚ**	Көкжиде, Құмсай, Мортүк	Мұнай (өндіру)	457 564,99	390 762,40	409 824,00	432 769,60	461 737,20
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі "ҚМК Мұнай" АҚ өндірісінің үлесі, %					**0,35**	**0,29**	**0,27**	**0,27**	**0,30**
23		**"Кен-Сары" ЖШС**	Кен-Сары	Мұнай (өндіру)	318 198,53	318 198,53			
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі "Кен-Сары" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,24**	**0,24**			
24		**"Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н. В." Компаниясы**	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Мұнай (өндіру)	19 210 099,67	23 782 695,00	30 230 867,00	30 259 219,00	29 226 495,00
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі" Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. " компаниясының өндіріс үлесі, %					**14,75**	**17,76**	**20,18**	**18,98**	**19,02**
				Техникалық күкірт	1 271 625,67	1 172 000,00	1 534 000,00	1 534 000,00	1 536 000,00
Техникалық күкірт өндірісінің жалпы көлеміндегі" Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. " компаниясының өндіріс үлесі, %					**96,69**	**95,34**	**96,32**	**96,31**	**96,32**

				Электр энергиясы (басқалары)	1 310 891,60	1 583 850,00	1 714 850,00	1 723 450,00	1 734 850,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	3 668 936,37	6 131 054,95	6 588 681,55	6 588 681,55	6 588 681,55
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
25		**"Павлодар мұнайхимия зауыты"ЖШС**	Павлодар мұнай-химия зауыты	Мұнай өнімдері	4 369 498,33	5 397 204,00	5 397 204,00	5 397 204,00	5 397 204,00
Мұнай өнімдерін өндірудің жалпы көлеміндегі "Павлодар мұнай-химия зауыты" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**28,14**	**29,67**	**29,67**	**30,16**	**29,70**
				Техникалық күкірт	40 468,67	50 830,00	51 536,00	51 536,00	51 536,00
Техникалық күкірт өндірісінің жалпы көлеміндегі" Павлодар мұнай-химия зауыты " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**3,08**	**4,14**	**3,24**	**3,24**	**3,23**
				Мұнай коксы	227 675,00	224 886,00	256 381,00	256 381,00	256 381,00
Мұнай коксы өндірісінің жалпы көлеміндегі "Павлодар мұнай-химия зауыты" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**53,55**	**48,91**	**53,18**	**52,00**	**52,50**
				Жылу энергиясы (басқалары)	842 103,67	389 812,00	389 812,00	389 812,00	389 812,00
26		**"ПетроҚазақстан Ойл Продактс" ЖШС**	ПетроҚазақстан Ойл Продактс	Мұнай өнімдері	4 548 044,33	6 000 000,00	6 000 000,00	5 700 000,00	6 000 000,00

Мұнай өнімдерін өндірудің жалпы көлеміндегі" ПетроҚазақстан Ойл Продактс " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**29,29**	**32,99**	**32,99**	**31,86**	**33,02**
				Жылу энергиясы (басқалары)	635 442,00	2 025 213,00	2 072 707,00	1 970 208,00	2 070 931,00
				Электр энергиясы (басқалары)	59 894,19	135 378,96	199 431,36	199 431,36	199 431,36
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
27		**"Атырау мұнай өңдеу зауыты" ЖШС**	Атырау мұнай өңдеу зауыты	Мұнай өнімдері	4 989 568,04	5 412 227,10	5 412 227,10	5 412 227,10	5 412 227,10
Мұнай өнімдерін өндірудің жалпы көлеміндегі" Атырау мұнай өңдеу зауыты " ЖШС өндірісінің үлесі, %					**32,14**	**29,76**	**29,76**	**30,25**	**29,79**
				Техникалық күкірт	3 047,93	6 422,34	7 104,92	7 220,40	7 132,28
Техникалық күкірт өндірісінің жалпы көлеміндегі "Атырау мұнай өңдеу зауыты" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**0,23**	**0,52**	**0,45**	**0,45**	**0,45**
				Мұнай коксы	197 521,94	234 947,30	225 741,75	236 686,35	231 982,46
Мұнай коксы өндірісінің жалпы көлеміндегі "Атырау мұнай өңдеу зауыты" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**46,45**	**51,09**	**46,82**	**48,00**	**47,50**
				Электр энергиясы (басқалары)	193 716,39	237 000,00	237 000,00	237 000,00	237 000,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	1 475 134,67	1 600 000,00	1 600 000,00	1 600 000,00	1 600 000,00

28		**"CASPI BITUM" бірлескен кәсіпорны " ЖШС**	Ақтау битум өндіру мұнай өңдеу зауыты	Мұнай өнімдері	807 738,00	452 000,00	478 000,00	504 000,00	505 000,00
Мұнай өнімдерін өндірудің жалпы көлеміндегі" CASPI BITUM "бірлескен кәсіпорны" ЖШС өндірісінің үлесі, %					**5,20**	**2,48**	**2,63**	**2,82**	**2,78**
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
				Жылу энергиясы (басқалары)	46 046,00	45 000,00	48 500,00	52 000,00	52 000,00
29		**"Конденсат" АҚ**	Конденсат	Мұнай өнімдері	468 719,41	750 000,00	750 000,00	750 000,00	750 000,00
Мұнай өнімдерін өндірудің жалпы көлеміндегі" Конденсат " АҚ өндірісінің үлесі, %					**3,02**	**4,12**	**4,12**	**4,19**	**4,13**
				Күкірт	16,62				
30		**"Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" филиалы**	"Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" филиалы	Мұнай (өндіру)	749 730	942 236	928 225	994 260	982 800
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" филиалы өндірісінің үлесі, %					**0,58**	**0,70**	**0,62**	**0,62**	**0,64**
				Электр энергиясы (басқалары)	28 675	79 920	79 920	79 920	79 920
				Жылу энергиясы (басқалары)	16 031	26 630	26 630	26 630	26 630

31		**"Қожан" АҚ**	Огайское блогын қоса алғанда, Теңіз кен орны	Мұнай (өндіру)	518 009,57	527 069,30	446 736,80	353 159,10	262 942,70
Мұнай өндірудің жалпы көлеміндегі "Қожан" АҚ өндірісінің үлесі, %					**0,40**	**0,39**	**0,30**	**0,22**	**0,17**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 4.2

Мұнай және газ өндіру, мұнай өнімдерін өндіру (жалпы көлемі, тонна)

№	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	**Мұнай (өндіру)**	**131 236 110,42**	**133 934 454,51**	**149 802 763,73**	**159 403 443,09**	**153 669 025,39**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		102	112	106	96
2	**Мұнай және газ (өндіру)**	**221 127,00**	**135 284,07**	**125 814,53**	**117 006,76**	**108 816,93**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		61	93	93	93
3	**Мұнай өнімдері**	**15 526 527,12**	**18 189 238,10**	**18 188 586,10**	**17 893 331,10**	**18 170 882,10**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		117	100	98	102
4	**Мұнай коксы**	**425 196,94**	**459 833,30**	**482 122,75**	**493 067,35**	**488 363,46**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		108	105	102	99
5	**Техникалық күкірт**	**1 315 142,27**	**1 229 252,34**	**1 592 640,92**	**1 592 756,40**	**1 594 668,28**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		93	130	100	100

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 4.3

Мұнай мен газ өндіру кезінде жылу және электр энергиясын өндіру

№	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	**Жылу энергиясы (басқалары, Гкал)**	**15 144 149,57**	**22 533 827,87**	**22 784 135,39**	**23 350 813,39**	**23 897 389,39**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		149	101	102	102
2	**Электр энергиясы (басқалары, МВТ-сағ)**	**5 894 638,31**	**7 375 717,96**	**10 205 095.96**	**12 271 403,96**	**12 422 884,96**
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		125	138	120	101

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 5.1

2025 жылға дейін Қазақстанда мұнай мен газды тасымалдау көлемі (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна)

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1		**"Каспий Құбыр Консорциумы - К"АҚ**	Каспий Құбыр Консорциумы-К	Мұнай және газ (тасымалдау)	891,7596	964,421	1 503,385	1 511,188	1 487,429
Мұнай мен газды тасымалдаудың жалпы көлеміндегі" Каспий Құбыр Консорциумы - К " АҚ үлесі, %					**3,88**	**2,42**	**3,8**	**3,77**	**3,77**
2		**"ҚазТрансОйл" АҚ**	Мұнай айдау станциясы А. Култумиева Құлсары мұнай құбыры басқармасы Батыс филиалы	Мұнай және газ (тасымалдау)	453,18	453,18			
Мұнай және газ тасымалдаудың жалпы көлеміндегі"ҚазТрансОйл" АҚ үлесі, %					**1,14**	**1,14**			
3		**"Интергаз Орталық Азия" АҚ**	"Орал" магистральдық газ құбыры басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	1 449,67	832,30	577,62	577,62	577,62
			"Атырау" магистральдық газ құбыры басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	3 664,67	3 524,18	5 592,64	5 753,48	5 753,48
			Ақтау магистральдық газ құбыры басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	3 524,33	4 821,36	5 396,25	5 396,25	5 396,25

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
			"Ақтөбе" магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	2 592,00	4 974,47	4 702,56	4 702,56	4 702,56
			"Шымкент" магистральдық газ құбыры басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	761,4633	272,825	188,478	193,999	200,076
			"Қызылорда" магистральдық газ құбыры басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	1 595,67	1 040,34	21,31	22,92	24,53
"Интергаз Орталық Азия" АҚ бойынша барлығы				Мұнай және газ (тасымалдау)	13 587,80	15 465,47	16 478,86	16 646,83	16 654,51
Мұнай мен газды тасымалдаудың жалпы көлеміндегі" Интергаз Орталық Азия " АҚ үлесі, %					**34,21**	**38,78**	**41,64**	**41,6**	**42,27**
4		**"Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры" ЖШС**	"Бозой" КС	Мұнай және газ (тасымалдау)	1 653,80	1 653,80			

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
			МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент"	Мұнай және газ (тасымалдау)	146,09033	146,09033			
Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры " ЖШС бойынша барлығы					1 799,89	1 799,89			
Мұнай және газ тасымалдаудың жалпы көлеміндегі" Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры " ЖШС-нің үлесі, %					**4,53**	**4,51**			
5		**"Азиялық газ құбыры" ЖШС**	Қазақстан Қытай магистральдық газ құбыры	Мұнай және газ (тасымалдау)	22 988,78	21 197,89	21 593,26	21 849,33	21 257,16
Мұнай мен газды тасымалдаудың жалпы көлеміндегі "Азиялық газ құбыры" ЖШС-нің үлесі, %					**57,88**	**53,15**	**54,56**	**54,61**	**53,95**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 5.2

Мұнай мен газды тасымалдау (жалпы көлемі, тонна)

№	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
	Мұнай және газ (тасымалдау)	39 721,41	39 808,85	39 575,5	40 007,338	39 399,099
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**100**	**99,4**	**101**	**98,5**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 6.1

Қазақстан Республикасының 2025 жылға дейінгі электр энергиясы мен жылу энергиясын өндіру көлемі (МВТ-сағ, Гкал)

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	1	**"Болат Нұржанов атындағы Екібастұз ГРЭС-1"ЖШС**	Болат Нұржанов атындағы Екібастұз жылу электр станциясы	Электр энергиясы (көмір)	17 406 680,29	23 800 000,00	23 800 000,00	27 200 000,00	27 200 000,00
Электр энергиясын өндірудің жалпы көлеміндегі "Болат Нұржанов атындағы Екібастұз ГРЭС-1" ЖШС-нің үлесі (көмір), %					**26,00**	**35,89**	**35,07**	**38,32**	**37,99**
2	2	**"Басты тарату энергостанциясы Топар"ЖШС**	Басты тарату электр станциясы	Электр энергиясы (көмір)	4 448 876,93	4 735 196,40	5 193 453,60	4 965 770,88	5 605 699,20
				Жылу энергиясы (көмір)	600 038,33	657 500,00	635 490,00	635 490,00	635 490,00
Электр энергиясын өндірудің жалпы көлеміндегі "Болат Нұржанов атындағы" Топар" бас тарату энергостанциясы " ЖШС-нің үлесі (көмір), %					**6,65**	**7,14**	**7,65**	**7,00**	**7,83**
3	3	**"Kazakhmys Energy" ЖШС**	Жезқазған жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	1 346 633,93	1 340 952,00	1 518 854,81	1 727 373,60	1 618 848,00
				Жылу энергиясы (көмір)	1 241 645,67	1 451 870,00	1 454 800,00	1 454 800,00	1 454 800,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
	4		Балқаш жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	1 083 793,33	1 063 994,76	1 017 474,00	1 322 905,54	1 611 840,00
				Жылу энергиясы (көмір)	1 435 190,00	821 740,00	825 630,00	1 050 410,00	1 050 410,00
4	5	**"Екібастұз ГРЭС-2 станциясы" АҚ**	Екібастұз Мемлекеттік аудандық электр станциясы - 2 станциясы	Электр энергиясы (көмір)	5 286 844,67	3 644 341,00	3 636 125,00	3 648 843,00	3 646 488,00
				Жылу энергиясы (көмір)	75 980,67	44 232,00	44 232,00	44 232,00	44 232,00
Электр энергиясын өндірудің жалпы көлеміндегі "Екібастұз ГРЭС-2 станциясы" АҚ үлесі (көмір), %					**7,90**	**5,50**	**5,36**	**5,14**	**5,09**
5	6	**"Караганда Энергоцентр" ЖШС**	Қарағанды Жылу Электр Орталығы-1	Электр энергиясы (көмір)	107 653,28	112 191,00	112 191,00	112 191,00	112 191,00
				Жылу энергиясы (көмір)	645 210,79	664 330,00	664 330,00	664 330,00	664 330,00
	7		Қарағанды Жылу Электр Орталығы-3	Электр энергиясы (көмір)	4 351 993,99	4 355 520,00	4 355 520,00	4 368 960,00	4 362 720,00
				Жылу энергиясы (көмір)	2 426 019,86	2 606 851,00	2 606 851,00	2 606 851,00	2 606 851,00
"Караганда Энергоцентр" ЖШС бойынша барлығы				Теплоэнергия (уголь)	3 071 230,65	3 271 181,00	Жылу энергиясы (көмір)	3 271 181,00	3 271 181,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
Жылу энергиясын (көмір)өндірудің жалпы көлеміндегі "Караганда Энергоцентр" ЖШС үлесі, %					**9,42**	**9,94**	**10,32**	**10,12**	**10,03**
6	8	**"Астана-Энергия" АҚ**	Жылуэнергоцентр-1	Электр энергиясы (көмір)	70 007,12	105 531,00	105 610,00	106 115,00	105 610,00
				Жылу энергиясы (көмір)	1 183 853,97	1 473 874,00	1 701 413,00	1 756 973,00	1 791 966,00
	9		Жылуэнергоцентр-2	Электр энергиясы (көмір)	3 243 906,75	3 981 912,00	4 047 120,00	3 899 220,00	3 994 110,00
				Жылу энергиясы (көмір)	5 709 959,24	6 125 668,00	4 924 063,00	5 074 847,00	5 180 737,00
"Астана-Энергия" АҚ бойынша барлығы				Жылу энергиясы (көмір)	6 893 813,20	7 599 542,00	6 625 476,00	6 831 820,00	6 972 703,00
Жылу энергиясын (көмір)өндірудің жалпы көлеміндегі "Астана-Энергия" АҚ үлесі, %					**21,13**	**23,09**	**20,90**	**21,13**	**21,38**
7	10	**"Алматы Электр Станциялары" АҚ**	Жылу электр орталығы-1	Электр энергиясы (басқалары)	370 133,33	460 965,00	460 965,00	460 965,00	460 965,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	1 285 093,33	1 549 439,00	1 549 439,00	1 549 439,00	1 549 439,00
	11		Жылу электр орталығы-2	Электр энергиясы (көмір)	2 690 571,00	2 719 194,00	2 719 194,00	2 719 194,00	2 719 194,00
				Жылу энергиясы (көмір)	3 498 304,00	3 383 243,00	3 383 243,00	3 383 243,00	3 383 243,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
	12		Жылу электр орталығы-3	Электр энергиясы (көмір)	1 080 169,33	1 186 567,00	1 186 567,00	1 186 567,00	1 186 567,00
				Жылу энергиясы (көмір)	110 250,33	120 524,00	120 524,00	120 524,00	120 524,00
	13		Батыс жылу кешені	Жылу энергиясы (басқалары)	667 358,67	788 520,00	788 520,00	788 520,00	788 520,00
"Алматы Электр Станциялары" АҚ бойынша барлығы				Жылу энергиясы (көмір)	4 688 723,67	4 690 334,00	4 690 334,00	4 690 334,00	4 690 334,00
Жылу энергиясын (көмір)өндірудің жалпы көлеміндегі "Алматы Электр Станциялары" АҚ үлесі, %					**14,37**	**14,25**	**14,80**	**14,51**	**14,38**
8	14	**"ПАВЛОДАРЭНЕРГО"АҚ**	ТЭЦ-2	Электр энергиясы (көмір)	634 967,59	508 272,000	508 272,00	509 472,000	508 272,00
				Жылу энергиясы (көмір)	724 821,33	726 828,00	726 828,00	728 819,00	726 828,00
	15		ТЭЦ-3	Электр энергиясы (көмір)	3 101 330,44	3 044 760,00	3 044 760,00	3 053 318,00	3 044 760,00
				Жылу энергиясы (көмір)	2 450 398,00	2 413 025,00	2 425 372,00	2 642 083,00	2 651 617,00
"ПАВЛОДАРЭНЕРГО" АҚ бойынша барлығы				Жылу энергиясы (көмір)	3 175 219,33	3 139 853,00	3 152 200,00	3 370 902,00	3 378 445,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
Жылу энергиясын (көмір)өндірудің жалпы көлеміндегі "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" АҚ үлесі, %					**9,73**	**9,54**	**9,94**	**10,43**	**10,36**
9	16	**"Экибастузтеплоэнерго" ЖШС**	ЭТЭЦ	Электр энергиясы (көмір)	79 775,67	68 875,00	68 875,00	69 064,00	68 875,00
				Жылу энергиясы (көмір)	1 480 228,67	1 498 300,00	1 415 000,00	1 415 000.00	1 415 000,00
10	17	**"СЕВКАЗЭНЕРГО" АҚ**	Петропавл жылу электр орталығы-2	Электр энергиясы (көмір)	3 303 392,27	2 531 232,00	3 303 624,00	3 247 296,00	3 188 280,00
				Жылу энергиясы (көмір)	1 807 207,52	1 916 679,00	1 915 989,00	1 915 332,00	1 912 383,00
11	18	**"Өскемен ЖЭО"ЖШС**	Өскемен жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	1 915 276,67	2 167 500,00	2 098 621,00	2 130 159,00	2 400 392,00
				Жылу энергиясы (көмір)	2 615 127,00	2 636 900,00	2 643 900,00	2 644 800,00	2 807 200,00
12	19	**"Степногорск ЖЭО"ЖШС**	Степногорск жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	784 353,90	836 024,896	836 024,896	836 024,896	836 024,896
				Жылу энергиясы (көмір)	909 856,08	775 208,00	775 208,00	775 208,00	775 208,00
13	20	**"Риддер ЖЭО"АҚ**	Риддер жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	265 193,94	98 751,049	83 751,00	83 706,00	83 706,00
				Жылу энергиясы (көмір)	761 837,67	700 005,00	792 039,00	794 004,00	796 004,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
14	21	**"Bassel Group LLS" ЖШС**	Bassel Group LLS	Электр энергиясы (көмір)	667 010,60	597 994,00	650 938,00	647 362,00	706 090,00
				Жылу энергиясы (көмір)	77 675,02	84 903,00			
15	22	**"Согра ЖЭО"ЖШС**	Согра жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	355 631,33	435 000,00	440 000,00	440 000,00	440 000,00
				Жылу энергиясы (көмір)	336 646,33	340 737,00	340 737,00	340 737,00	340 737,00
16	23	**"Көкшетау Жылу"ШЖҚ МКК**	№ 2 аудандық қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	1 009 365,73	1 273 966,00	1 291 530,00	1 316 668,00	1 322 648,00
17	24	**"Текелі энергокешені" ЖШС**	Текелі энергокешені	Электр энергиясы (көмір)	199 675,21	200 000,00	200 000,00	203 000,00	203 000,00
				Жылу энергиясы (көмір)	141 721,66	140 000,00	150 000,00	155 000,00	155 000,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
18	25	**Талдықорған қаласының тұрғын үй коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің "Талдықорғантеплосервис" ШЖҚ КМК**	"Басқуат" Қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	498 132,33	491 324,00	496 237,00	497 726,00	500 214,00
	27		№ 2 қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	37 802,67	29 508,00	29 803,00	29 892,00	30 042,00
	29		№ 4 қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	41 882,67	29 849,00	30 147,00	30 238,00	30 389,00
19	30	**Шығыс Қазақстан облысы Семей қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің ШЖҚ "Жылукоммунэнерго" МКК**	Жылу электр орталығы-1	Жылу энергиясы (көмір)	508 936,47	320 927,51	320 927,51	326 702,46	328 510,55
	31		Орталық " Қазандығы "	Жылу энергиясы (көмір)	195 287,50	142 318,10	159 664,95	159 687,95	160 396,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жж өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
	32		Аудандық қазандық-1	Жылу энергиясы (көмір)	176 300,80	58 079,52	59 806,52	62 796,85	65 073,81
	33		"Ғаббасова" Қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	80 495,17	149 866,63	149 866,63	149 866,63	150 676,46
	34		"103, 103 А квартал"қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	101 193,37	82 642,43	82 642,43	82 642,43	83 091,72
	35		Аудандық қазандық-3	Жылу энергиясы (көмір)	44 280,70	43 427,72	43 427,72	43 427,72	43 676,76
	36		"35 квартал"қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	40 495,30	62 091,98	62 091,98	62 091,98	62 430,04
	37		"Пархоменко" қазандығы (МЭН)	Жылу энергиясы (көмір)	53 472,67	46 590,79	46 590,79	46 590,79	46 839,87
20	39	**Алтай ауданы әкімдігінің "Жылу су орталығы" КМК**	Алтай қаласының аудандық қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	303 088,00	296 327,00	296 327,00	296 327,00	296 327,00
	40		Жаңа Бұқтырма кентінің қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	70 545,00	67 518,00	67 518,00	67 518,00	67 518,00
	41		Серебрянск қ. қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	44 427,33	44 691,00	44 691,00	44 691,00	44 691,00
21	42	**"Шахтинсктеплоэнерго" ЖШС**	Қазандық цехы	Электр энергиясы (көмір)	29 740,67	27 430,00	27 500,00	27 500,00	27 500,00

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
				Жылу энергиясы (көмір)	197 717,00	246 000,00	246 000,00	246 000,00	246 000,00
22	43	**"ПРОМТЕПЛО" ЖШС**	№ 1 өнеркәсіптік қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	159 108,33	189 822,00	189 822,00	189 822,00	189 822,00
23	44	**"Өскемен жылу жүйелері" АҚ**	№ 2 қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	176 882,92	280 132,00	281 100,00	282 325,00	282 963,00
			№3 қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	45 768,50	48 578,00	49 589,00	49 896,00	49 999,00
24	45	**Айтас-энерго" ЖШС**	Атлас-энерго	Жылу энергиясы (көмір)	140 400,00	129 340,00	130 300,00	132 310,00	132 450,00
25	46	**Глубокое ауданы әкімдігінің Глубокое кенті "Теплоэнергия" ШЖҚ МКК**	Глубокое кентінің қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	60 050,00	59 100,00	59 100,00	59 100,00	59 100,00
26	47	**"Kazakhmys Distribution" ЖШС**	№ 1 жылу станциясы	Жылу энергиясы (көмір)	550 176,83	513 030,00	513 030,00	513 030,00	513 030,00
	48		№ 2 жылу станциясы	Жылу энергиясы (көмір)	271 765,00	419 710,00	419 710,00	419 710,00	419 710,00
27	49	**"Востокэнерго" ЖШС**	Белоусовский энергоцех к. Белоусовка	Жылу энергиясы (көмір)	93 940,54	69 790,22	69 790,22	69 790,22	69 790,22

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
	50		Усть-Таловский энергоцех П. Усть-Таловка	Жылу энергиясы (көмір)	186 451,25	232 641,14	232 641,14	232 641,14	232 641,14
	51		Жезкент кентінің Жезкент энергоцехі	Жылу энергиясы (көмір)	199 383,01	203 273,02	203 273,02	195 751,33	193 867,22
28	52	**"КОТЕЛЬНАЯ АСИ" ЖШС**	Қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	110 722,20	115 350,00	115 350,00	115 350,00	115 350,00
29	53	**"Маңғыстау атом энергетикалық комбинаты-Қазатомөнер кәсіп" ЖШС**	№ 1 жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалары)	227 600,90	272 808,00	254 999,936	254 999,936	254 999,936
				Жылу энергиясы (басқалары)	621 357,67	580 977,00	580 984,00	580 984,00	581 036,00
	54		№ 2 жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалары)	2 022 135,67	1 846 101,710	1 823 265,302	1 822 713,804	1 912 020,229
				Жылу энергиясы (басқалары)	3 089 333,33	3 500 561,00	3 499 012,00	3 498 486,00	3 548 194,00

	55		Жылу электр станциясы	Электр энергиясы (басқалары)	2 450 689,00	2 486 928,00	2 526 959,532	2 526 959,532	2 526 959,532

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
30	57	**"Т. И. Батуров атындағы Жамбыл МАЭС" АҚ**	Т. И. Батуров атындағы Жамбыл мемлекеттік аудандық электр станциясы	Электр энергиясы (басқалары)	2 074 494,35	3 965 000,00	3 965 000,00	3 965 000,00	3 965 000,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	8 974,00	9 768,00	9 768,00	9 768,00	9 768,00
31	58	**"Атырау ЖЭО"АҚ**	Атырау Жылу Электр Орталығы	Электр энергиясы (басқалары)	2 286 586,25	2 451 780,00	2 476 765,00	2 508 275,00	2 539 555,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	823 632,84	985 922,00	991 781,00	997 923,00	1 003 045,00
32	59	**"Ақтөбе ЖЭО"АҚ**	1 жылу электр орталығын орнату	Электр энергиясы (басқалары)	923 797,21	1 214 964,000	1 415 509,000	1 415 509,000	1 415 509,000
				Жылу энергиясы (басқалары)	1 742 777,67	1 773 595,00	1 773 595,00	1 773 595,00	1 773 595,00
33	60	**"3-Энергоорталық"АҚ**	Жылу электр орталығы-3	Электр энергиясы (басқалары)	450 642,60	789 168,00	789 168,00	789 168,00	789 168,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	533 090,33	553 912,00	553 912,00	553 912,00	553 912,00
34	61	**"Жаңажол ГТЭС"ЖШС**	Жаңажол газтурбиналық электр станциясы	Электр энергиясы (басқалары)	745 320,47	694 644,11	694 644,11	694 644,11	694 644,11

35	62	**"Жайықжылуқуат" АҚ**	Жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалары)	288 031,13	321 237,60	338 340,00	338 340,00	338 340,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	953 539,50	986 870,00	986 870,00	986 870,00	986 870,00
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
36	63	**"Кристалл Менеджмент" АҚ**	Ақшабұлақ газтурбиналық электр станциясы	Электр энергиясы (басқалары)	697 875,05	709 092,00	668 988,00	711 889,80	703 740,00
37	64	**"Таразэнергоцентр"АҚ**	Жылу электр орталығы-4	Электр энергиясы (басқалары)	115 883,84	143 847,00	143 847,00	143 847,00	143 847,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	382 291,78	510 843,00	510 843,00	510 843,00	510 843,00
	65		Аудандық қазандық-4	Жылу энергиясы (басқалары)	248 453,95	231 433,00	231 433,00	231 433,00	231 433,00
38	66	**Қостанай қаласы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі мемлекеттік мекемесінің**	№ 1 алаң - Қостанай ЖЭО	Электр энергиясы (басқалары)	71 193,00	72 000,00	72 000,00	72 000,00	72 000,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	660 532,67	655 850,00	655 850,00	655 850,00	655 850,00
	67		№ 2 Алаң - № 2 Қазандық	Жылу энергиясы (басқалары)	229 209,33	230 950,00	230 950,00	230 950,00	230 950,00
	68		№ 3 Алаң - № 3 Қазандық	Жылу энергиясы (басқалары)	376 904,33	395 100,00	395 100,00	395 100,00	395 100,00

		Қостанай қаласы әкімдігінің "Қостанай Жылу энергетикалық компаниясы" МКК							
39	69	**"Орал газтурбиналық электр станциясы" ЖШС**	Орал газтурбиналық электр станциясы	Электр энергиясы (басқалары)	310 038,93	348 672,00	348 672,00	348 672,00	348 672,00
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
40	70	**Қызылорда облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының "Қызылорда Жылу электр орталығы" ШЖҚ МКК**	Жылу электр орталығы станциясы, № 6, 9 қазандық агрегаты	Электр энергиясы (басқалары)	96 312,33	92 304,00	92 508,00	92 304,00	92 304,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	217 517,00	227 912,00	227 912,00	227 912,00	227 912,00
	71		Когенерация станциясы газтурбиналық электр станциясы, № 1, 2, 3 газтурбиналық қондырғы	Электр энергиясы (басқалары)	193 342,00	322 464,00	228 840,00	322 464,00	322 464,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	81 071,67	73 060,00	73 060,00	73 060,00	73 060,00

	72		Оңтүстік қазандық станциясы, бу қазандары № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Жылу энергиясы (басқалары)	151 565,33	142 681,00	142 681,00	142 681,00	142 681,00
41	73	**"Байқоңырэнерго өндірістік-энергетикалық бірлестігі" ЖБТ**	Жылу электр станциясы	Электр энергиясы (басқалары)	26 573,19	1 152,00	1 152,00	1 152,00	1 152,00
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
				Жылу энергиясы (басқалары)	347 635,46	338 274,00	338 274,00	338 274,00	338 274,00
42	74	**"Алматыжылукоммунэнерго" ЖШС**	Аудандық"Орбита" қазандығы	Жылу энергиясы (басқалары)	517 871,30	685 455,29	699 164,39	713 147,68	727 410,63
	75		Оңтүстік аудандық қазандық	Жылу энергиясы (басқалары)	390 429,65	450 827,76	459 844,32	469 041,20	478 422,03

	76		Оңтүстік-Шығыс аудандық қазандығы	Жылу энергиясы (басқалары)	317 472,40	397 491,22	405 441,04	413 549,86	421 820,86
	77		Ауданның Солтүстік-Шығыс қазандығы	Жылу энергиясы (басқалары)	181 644,24	221 496,32	225 926,25	230 444,77	235 053,67
	78		"Ақкент" Қазандығы	Жылу энергиясы (басқалары)	134 563,88	182 561,21	186 212,43	189 936,68	193 735,41
			Премьера	Жылу энергиясы (басқалары)		141 753,46	144 588,53	147 480,30	150 429,90
43	81	**"Тараз қант зауыты" ЖШС**	Тараз қант зауытының жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалары)	17 260,20	20 142,00	18 545,00	19 055,00	19 158,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	197 827,00	220 050,00	216 255,00	217 546,00	218 875,00
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
44	82	**Лисаков қаласы әкімдігінің "Лисаковскгоркоммунэнерго "өндірістік-шаруашылық бірлестігі" МКК**	Су жылыту қазандығы	Жылу энергиясы (басқалары)	317 208,22	311 771,00	311 771,00	311 771,00	311 771,00
45	83	**Жаңаөзен қаласы әкімдігінің ШЖҚ "Өзен**	Орталық қазандық	Жылу энергиясы (басқалары)	255 950,00	383 000,00	383 000,00	383 000,00	383 000,00

		жылу" МКК							
46	85	**Жітіқара ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі мемлекеттік мекемесінің "Жітіқара коммунэнерго " МКК**	Орталық қалалық қазандық	Жылу энергиясы (басқалары)	208 088,07	203 074,00	203 074,00	203 074,00	203 074,00
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
48		**Қостанай облысы Арқалық қаласы әкімдігінің "Арқалық жылу энергетикал**	Арқалық жылу энергия орталығы	Электр энергиясы (басқалары)					

		ық компаниясы " МКК		Жылу энергиясы (басқалары)	145 420,00	140 000,00	140 000,00	140 000,00	140 000,00
49		**"Сары Шаған су жылу - 2014"ЖШС**	№ 1 қазандық	Жылу энергиясы (басқалары)	73 898,67	69 998,00	70 348,00	70 699,00	71 022,00
50		**"Батыс Пауэр" ЖШС**	ГТЭС-200 ОРАЛ ҚАЛАСЫ. Бірінші іске қосу кешені	Электр энергиясы (басқалары	484 358,97	728 000,00	834 000,00	836 000,00	798 000,00
51		**Aqtobe su-energy group "АҚ (бұрын - "Трансэнерго"АҚ)**	"Ақтөбе сити" қазандығы	Жылу энергиясы (басқалары)	95 280,67	108 775,00	108 775,00	108 775,00	108 775,00
№		**Ұйымның атауы**	**Қондырғының атауы**	**Өнімдер**	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
52		**ТОО "Құрылысмет"**	Тау-кен көлік жабдығын (қазандық)жөндеу жөніндегі № 1 өндіріс	Жылу энергиясы (көмір)	49 637,67	60 809,00	60 809,00	60 809,00	60 809,00
53	46	**АО"Евроазиатская энергетическ**	Электр станциясы	Электр энергиясы (көмір)	14 494 747,33	8 752 291,00	8 910 132,00	8 481 594,00	7 930 039,00

		ая корпорация"		Жылу энергиясы (көмір)	91 342,67	43 813,00	43 813,00	43 813,00	43 813,00
	47			Көмір (өндіру)	16 771 460,00	17 417 000,00	17 763 266,00	17 098 861,00	16 657 839,00
	48		"Шығыс" Бөлімі	Жылу энергиясы (көмір)	31 423,20	57 301,00	57 301,00	57 301,00	57 301,00
Электр энергиясын өндірудің жалпы көлеміндегі" Еуроазиялық энергетикалық корпорация " АҚ үлесі (көмір), %					**21,65**	**13,20**	**13,13**	**11,95**	**11,08**
54		**ҚР ҚМ "Алматы аудандық пайдалану бөлімі" РММ**	№ 6 қазандық	Жылу энергиясы (басқалары)		128 640,00			

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 6.2

Қазақстан Республикасының 2025 жылға дейінгі электр энергиясы мен жылу энергиясын өндіру көлемдерінің жиынтығы (МВТ-сағ, Гкал)

N/N	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	Электр энергиясы (көмір, МВТ-сағ)	66 948 226,24	66 313 529,11	67 864 607,31	70 985 635,92	71 600 206,10
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**99**	**102**	**105**	**101**
2	Электр энергиясы (МВТ-сағ, басқалары)	13 852 268,42	16 941 269,42	17 154 167,88	17 323 958,18	17 398 497,80
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**122**	**101**	**101**	**100**
3	Жылу энергиясы (көмір, Гкал)	32 618 592,98	32 916 360,05	31 697 135,90	32 330 225,49	32 619 763,78
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**101**	**96**	**102**	**101**
4	Жылу энергиясы (басқалары, Гкал)	15 255 992,9	17 180 560,26	17 094 383,96	17 144 065,49	17 243 871,50
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**113**	**99**	**100**	**101**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 7.1

ҚР-да химия саласының өнімдері бойынша 2025 жылға дейінгі өндіріс көлемі (кәсіпорындар бөлінісінде, тонна)

№		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1		"Қазфосфат" ЖШС	Жаңа Жамбыл фосфор зауыты	Агломерат	1 012 232,33	1 196 000,00	1 196 000,00	1 196 000,00	1 196 000,00
				Фосфор	90 243,67	104 000,00	104 000,00	104 000,00	104 000,00
				Натрий триполифосфаты	20 701,67	25 300,00	25 300,00	25 300,00	25 300,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	295 044,67	305 000,00	305 000,00	305 000,00	305 000,00
			Минералды тыңайтқыштар	Күкірт қышқылы	86 265,00	510 000,00	600 000,00	600 000,00	600 000,00
				Аммофос	315 821,67	767 000,00	978 000,00	978 000,00	978 000,00
				Азықтық Трикальцийфосфат	12 241,85	15 270,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00
				Жылу энергиясы (басқалары)	103 839,67	308 334,00	393 156,00	393 156,00	393 156,00
2		"Ақтөбе хром қосылыстары зауыты" АҚ	Ақтөбе хром қосылыстары зауыты	Натрий Монохроматы	104 271,67	121 800,00	121 800,00	121 800,00	121 800,00
				Хром тотығы - металлургиялық	29 118,00	32 000,00	32 000,00	32 000,00	32 000,00
				Хром тотығы - пигментті	4 974,67	6 800,00	6 800,00	6 800,00	6 800,00
				Хром сульфаты	13 593,83	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00
				Хромды ангидрид	20 146,33	31 000,00	31 000,00	31 000,00	31 000,00
3		"Кентавр" ЖШС	Спирт өндіру зауыты	Этил спирті	2 253,01	5 600,00	6 000,00	6 400,00	6 800,00

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 7.2

Химия өнеркәсібі өнімін өндіру көлемінің жиынтығы (тонна)

№	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
1	Агломерат	1 012 232,33	1 196 000,00	1 196 000,00	1 196 000,00	1 196 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**118**	**100**	**100**	**100**
2	Фосфор	90 243,67	104 000,00	104 000,00	104 000,00	104 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**115**	**100**	**100**	**100**
3	Натрий триполифосфаты	20 701,67	25 300,00	25 300,00	25 300,00	25 300,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**122**	**100**	**100**	**100**
4	Күкірт қышқылы	86 265,00	510 000,00	600 000,00	600 000,00	600 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**591**	**118**	**100**	**100**
5	Аммофос	315 821,67	767 000,00	978 000,00	978 000,00	978 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**243**	**128**	**100**	**100**
6	Азықтық Трикальцийфосфат	12 241,85	15 270,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**125**	**131**	**100**	**100**
7	Натрий Монохроматы	104 271,67	121 800,00	121 800,00	121 800,00	121 800,00
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**117**	**100**	**100**	**100**
8	Хром тотығы - металлургиялық	29 118,00	32 000,00	32 000,00	32 000,00	32 000,00

N/N	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылға жоспарланған өндіріс	2023 жылға жоспарланған өндіріс	2024 жылға жоспарланған өндіріс	2025 жылға жоспарланған өндіріс
	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**110**	**100**	**100**	**100**
	Хром сульфаты	13 593,83	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00
9	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**184**	**100**	**100**	**100**
	Хромды ангидрид	20 146,33	31 000,00	31 000,00	31 000,00	31 000,00
10	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**154**	**100**	**100**	**100**
	Этил спирті	2 253,01	5 600,00	6 000,00	6 400,00	6 800,00
11	Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**249**	**107**	**107**	**106**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Қосымша 7.3

Химия өнеркәсібіндегі жылу энергиясын өндіру					
Өнімдер	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылға жоспарланған өндіріс**	**2023 жылға жоспарланған өндіріс**	**2024 жылға жоспарланған өндіріс**	**2025 жылға жоспарланған өндіріс**
Жылу энергиясы (көмір, Гкал)	398 884.33	613 334.00	698 156.00	698 156.00	698 156.00
Өзгеріс (жылдан жылға/%)		**154**	**114**	**100**	**100**

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Пайдаланылған әдебиеттер тізімі

1. Мемлекет басшысы Электр энергетикасы саласын дамыту мәселелері жөнінде кеңес өткізді-Қазақстан Республикасы Президентінің ресми сайты akorda.kz), 26 мамыр 2021 жыл,

2. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі жанындағы Статистика комитеті,

3. Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар жөніндегі агенттігінің ұлттық статистика бюросы (www.gov.kz),

4. Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі (www.gov.kz)

5. Қазақстанда құрылыс материалдары өндірісін дамыту бойынша жол картасы әзірленуде, жаңалықтар, 2021 жылғы 18 ақпанда жарияланған,

https://aisggk.kz/дорожная-карта-по-развитию-производс/

6. ҚР құрылыс саласы: көлемі, жергілікті қамту және цифрландыру, Лариса Дмитрюк, 19 сәуір, 2021
https://strategy2050.kz/ru/news/stroitelnaya-otrasl-rk-obemy-mestnoe-soderzhanie-i-tsifrovizatsiya/

7. «Көмір өнеркәсібі: өсу нүктелерін іздеуде", тау-кен өндіру және тау-кен металлургия кәсіпорындарының республикалық қауымдастығы көмір өнеркәсібі және энергетика департаментінің директоры Рустам Шунтуков сұхбатында Strategy2050.kz.

https://strategy2050.kz/ru/news/ugolnaya-promyshlennost-v-poiskakh-tochek-rosta/

8. **LUAr8SRM.pdf (halykgm.kz)**
Қазақстанның электр энергиясы нарығына шолу, 21/08/2020

9. Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің 2017 – 2021 жылдарға арналған стратегиялық жоспары туралы, Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан (www.gov.kz)

10. "ҚазМұнайГаз "Ұлттық компаниясы" АҚ, "2021 жылдың бірінші жартыжылдығындағы қаржылық нәтижелер", 2021 жылғы 26 тамыз., Отчетность и финансовые результаты | Инвесторам | АО "НК "КазМунайГаз" (kmg.kz)

11. 2021 жылғы қаңтар-желтоқсан "Қазақстанның электр энергиясы мен көмір нарығын талдау" есебі, "Самұрық-Энерго" АҚ, "нарықты дамыту"департаменті, Otchet_ARE_yanvar_dekabr_2021_rus.docx (live.com)

12. 2022 жылғы қаңтардағы "Қазақстанның электр энергиясы мен көмір нарығын талдау "есебі," Самұрық-Энерго "АҚ,"нарықты дамыту" департаменті,
Otchet_ARE_yanvar_2022_rus.docx (live.com)

13. Сколько производственной химии создается в Казахстане — Новости — Forbes Kazakhstan

14. "Қазақстанның химия өнеркәсібі тұтыну және агрохимия есебінен өсуде", 17.11.2021, ҚР ИИДМ "QazIndustry" Қазақстандық индустрия және экспорт орталығы " АҚ баспасөз қызметі

Источник: https://qazindustry.gov.kz/ru/article/1995-khimicheskaya-promyshlennost-kazakhstana-rastet-za-schet-potrebitelskoy-i-agrokhimii

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Акционерное общество «Жасыл даму»

Отчет по анализу выбросов двуокиси углерода квотируемых установок, а также анализу прогнозных объемов производства продукции квотируемых установок за 2022-2025 гг.

г. Астана
2022 г.

Лист согласования

«Отчет по анализу выбросов двуокиси углерода квотируемых установок, а также анализу прогнозных объемов производства продукции квотируемых установок за 2022-2025 гг.»

№	ФИО	Должность	Подпись
1	Кабдолданов Нуржан Кенесбаевич	Заместитель Председателя Правления АО «Жасыл даму»	
2	Ахметова Ботагоз Акмалиденовна	Директор департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	
3	Хамидуллина Асель Канатовна	Менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	

Оглавление

	Список приложений	123
	Список рисунков	124
1.	Анализ выбросов двуокиси углерода квотируемых установок за 2021 год	125
2.	Анализ прогнозных объемов производства продукции квотируемых установок за 2022-2025 гг.	137
3.	Анализ развития производства обрабатывающих отраслей Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы	139
3.1	Развитие цементной отрасли Казахстана	139
3.2	Развитие производства других строительных материалов Казахстана	141
4	Анализ развития производства металлургической отрасли Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы	143
4.1	Развитие черной металлургии Казахстана	143
4.2	Развитие цветной металлургии Казахстана	145
5.	Анализ развития производства горнодобывающей промышленности Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы	148
5.1	Развитие добычи угля Казахстана	148
6.	Анализ развития производства нефтегазовой промышленности Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы	152
6.1	Развитие нефтегазовой промышленности в Казахстане	152
7.	Анализ развития транспортировки нефти и газа Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы	157
7.1	Развитие транспортировки нефти и газа в Казахстане	157
8.	Анализ развития производства электроэнергии и теплоэнергии Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы	161
8.1.	Развитие производства электроэнергии и теплоэнергии в Казахстане	161
9.	Анализ развития производства химической отрасли Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы	166
9.1	Развитие химической промышленности Казахстана	166
10.	Общие выводы и предложения	170
	Приложения к отчету	172
	Список использованной литературы	234

Список приложений

1. Как менялась структура ВВП Казахстана, (Приложение 1)
2. Объемы производства по продукции обрабатывающей отрасли в РК до 2025 года (в разрезе предприятий, тонн), (Приложение 1.1)
3. Свод объемов производства по продукции обрабатывающей отрасли в РК до 2025 года (тонн), (Приложение 1.2)
4. Объемы производства по продукции металлургической отрасли в РК до 2025 года (в разрезе предприятий, тонн), (Приложение 2.1)
5. Свод объемов производства по продукции черной металлургии в РК до 2025 года (тонн), (Приложение 2.2)
6. Свод объемов производства по продукции цветной металлургии в РК до 2025 года (тонн), (Приложение 2.3)
7. Химическая продукция для обработки цветных металлов (тонн), (Приложение 2.4)
8. Объемы производства по продукции горнодобывающей промышленности в РК до 2025 года (в разрезе предприятий, тонн), (Приложение 3.1)
9. Свод объемов производства по продукции горнодобывающей промышленности в РК до 2025 года (тонн), (Приложение 3.2)
10. Выработка тепло - и электроэнергии по продукции горнодобывающей промышленности, (Приложение 3.3)
11. Объемы добычи нефти и газа, производство нефтепродуктов в РК (в разрезе предприятий, тонн) до 2025 года, (Приложение 4.1)
12. Добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов (общий объем, тонн), (Приложение 4.2)
13. Выработка тепло- и электроэнергии при добыче нефти и газа, (Приложение 4.3)
14. Объемы транспортировки нефти и газа в Казахстане до 2025 года (в разрезе предприятий, тонн), (Приложение 5.1)
15. Транспортировка нефти и газа (общий объем, тонн), (Приложение 5.2)
16. Объемы производства электроэнергии и теплоэнергии Республики Казахстан до 2025 года (МВТ-ч, Гкал), (Приложение 6.1)
17. Свод объемов производства электроэнергии и теплоэнергии Республики Казахстан до 2025 года (МВТ-ч, Гкал), (Приложение 6.2)
18. Объемы производства по продукции химической отрасли в РК до 2025 года (в разрезе предприятий, тонн), (Приложение 7.1)
19. Свод объемов производства продукции химической промышленности (тонн), (Приложение 7.2)
20. Выработка теплоэнергии в химической промышленности, (Приложение 7.3)

Список рисунков

1. Сравнительная диаграмма выбросов CO2 за 2018 – 2021 гг., Рисунок 1
2. Сравнение среднего значения выбросов CO2 за 2018 – 2020 гг. и 2021 г., Рисунок 2
3. Сравнительная диаграмма выбросов CO2 за 2020 и 2021 гг., Рисунок 3
4. Динамика изменений объемов производства по продукции обрабатывающей продукции в РК до 2025 года, Рисунок 4
5. Динамика изменений объемов производства по продукции черной металлургии до 2025 года, Рисунок 5
6. Динамика изменений объемов производства по продукции цветной металлургии до 2025 года, Рисунок 6
7. Динамика изменений объемов производства по горнодобывающей промышленности Казахстана до 2025 года (тонн), Рисунок 7
8. Динамика изменений объемов производства по нефтегазовой отрасли Казахстана до 2025 года (тонн), Рисунок 8
9. Динамика изменений объемов транспортировки нефти и газа до 2025 года (ТДж), Рисунок 9
10. Динамика изменений объемов выработки тепло и электроэнергии до 2025 года (Гкал, МВТ-ч), Рисунок 10
11. Динамика изменений производства химической продукции в Казахстане до 2025 года (тонн), Рисунок 11

1. Анализ выбросов двуокиси углерода квотируемых установок за 2021 год

Субъекты квотирования предоставляют верифицированные отчеты об инвентаризации выбросов парниковых газов на ежегодной основе согласно требованиям действующего экологического законодательства РК. Нижеследующая диаграмма иллюстрирует количество выбросов CO_2 квотируемых установок с 2018 по 2021 гг. Самый высокий показатель выбросов CO_2 наблюдается в 2018 году, в количестве 161 487 658,99 тонн. Однако в 2019 году наблюдается снижение выбросов CO_2 до 154 349 776,94 тонн. Несмотря на пандемию, в 2020 году выбросы установок выросли по сравнению с 2019 годом, а точнее количество выбросов за 2019 год составило 160 009 054,10 тонн. В 2021 году количество выбросов составило 159 289 203,5 тонн.

Рис. 1. Сравнительная диаграмма выбросов CO_2, тонн

Источник: Данные субъектов квотирования

Сравнивая среднее значение выбросов CO_2 с 2018 по 2020 гг. с выбросами за 2021 г., можно заметить тенденцию роста выбросов CO_2.

Среднее значение выбросов с 2018 по 2021 гг. составляет 158 615 496,7 тонн, а за 2021 год объем выбросов составил 159 289 203,5 тонн. Разница в количестве выбросов диоксида углерода составила 673 706,8497 тонн.

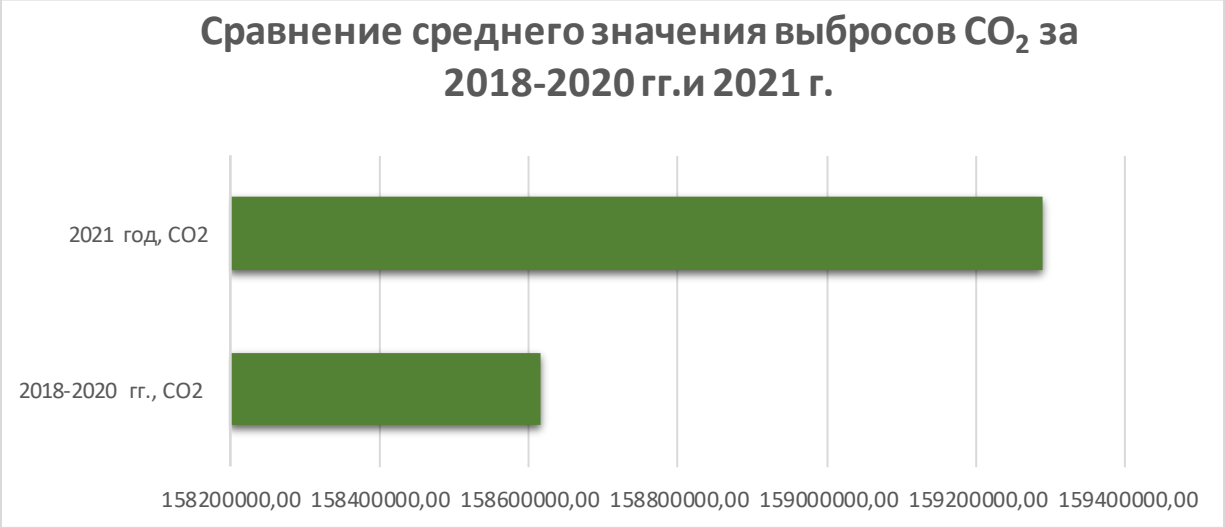


Рис.2. Сравнение среднего значения выбросов CO_2 за 2018-2020 гг. и 2021 г.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 1. Выбросы CO2 за 2018 – 2021 гг.

Год	Выбросы CO_2, тонн
2018 г.	**161 487 659,0**
2019 г.	**154 349 776,9**
2020 г.	**160 009 054,1**
2021 г.	**159 289 203,5**

В диаграмме ниже указана информация о выбросах CO_2 за 2020 г. и 2021 г. За 2021 год объем выбросов квотируемых установок составил 159 289 203,5 тонн, а в 2020 году - 160 009 054,1 тонн. Суммарное количество выбросов CO_2 за 2021 г. меньше на 719 850,579 тонн, чем фактических выбросов за 2020 год.

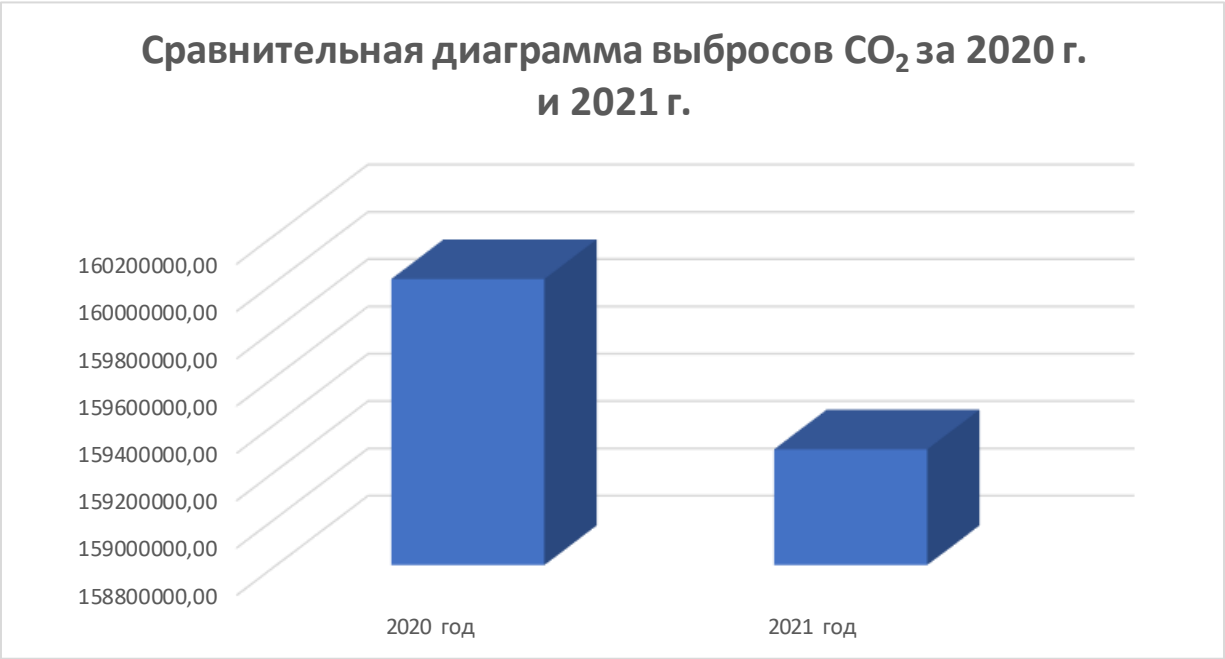


Рис. 3. Сравнительная диаграмма выбросов CO_2 За 2020 г. и 2021 г.

Источник: Данные субъектов квотирования

Ниже приведена таблица по количеству выбросов CO_2 квотируемых установок по регулируемым сферам деятельности.

Таблица 2. Фактические выбросы CO_2 квотируемых установок за 2021 год

№ п/п	Наименование установки	Наименование оператора установки	Общий объем (выбросов CO_2 по установке)
Нефтегазовая сфера деятельности			
1	Айранколь	АО "Каспий нефть"	52 674,00
2	Каракудукмунай	ТОО "Каракудукмунай"	35 675,28
3	Акшабулак	ТОО "Совместное предприятие "Казгермунай"	28 874,00
4	Аксай		11 873,00
5	Цех добычи нефти и газа № 1 (Мангистауская область)	ТОО "Казахтуркмунай"	12 672,00
6	Цех добычи нефти и газа № 2 (Актюбинская область)		7 253,00
7	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Филиал компании "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд)	105 554,63

8	Ком-мунай	ТОО "Ком-Мунай"	32 367,00
9	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"	408 700,28
10	Нефтегазодобывающее управление "Кенкиякнефть"	АО "СНПС - Актобемунайгаз"	137 754,85
11	Нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть"		273 417,92
12	Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс		481 440,91
13	Управление "Актобеэнергонефть" (газотурбинная электростанция - 45)		92 223,34
14	Управление "Актобеэнергонефть" (паротурбинная электростанция - 160)		545 794,62
15	Нефтегазодобывающее управление "Доссормунайгаз"	АО "Эмбамунайгаз"	34 979,12
16	Нефтегазодобывающее управление "Жылыоймунайгаз"		90 302,88
17	Нефтегазодобывающее управление "Жайыкмунайгаз"		54 441,82
18	Нефтегазодобывающее управление "Кайнармунайгаз"		31 211,11
19	ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ	АО "ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ"	14 300,13
20	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	АОЗТ Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (Казахстанский филиал)	1 727 683,00
21	Озенмунайгаз	АО "Озенмунайгаз"	492 534,12
22	Мангистаумунайгаз	АО "Мангистаумунайгаз"	512 051,67
23	Куатамлонмунай	ТОО совместное предприятие "КуатАмлонМунай"	50 159,06
24	Тенгизшевройл	ТОО "ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ"	3 983 548,76
25	СНПС – Ай Дан Мунай	АО "СНПС – Ай Дан Мунай"	19 561,02
26	Западный Тузколь, Кетеказган	ТОО "ТузкольМунайГаз Оперейтинг"	42 437,19
27	Боранколь	ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз"	16 284,07
28	Толкын		14 111,53
29	Жаикмунай	ТОО "Жаикмунай"	180 820,20
30	Казахойл Актобе	ТОО "Казахойл Актобе"	106 259,51
31	Кенлык	ТОО "САУТС-ОЙЛ"	81 867,69

32	Каражанбасмунай	АО "Каражанбасмунай"	745 865,08
33	Павлодарский нефтехимический завод	ТОО "Павлодарский нефтехимический завод"	982 140,51
34	ПетроКазахстан Ойл Продактс	ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс"	956 154,44
35	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"	1 729 834,20
36	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM"	37 626,00
37	Конденсат	АО "Конденсат"	69 554,53
38	Казахский газоперерабатывающий завод	ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод"	103 362,47
39	Каспийский трубопроводный консорциум - К	АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум - К"	50 145,00
40	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление	АО "КазТрансОйл"	20 829,11
41	Управление магистральных газопроводов "Уральск"	АО "Интергаз Центральная Азия"	18 012,08
42	Управление магистральных газопроводов "Атырау"		332 319,66
43	Управление магистральных газопроводов "Актау"		229 403,26
44	Управление магистральных газопроводов "Актобе"		267 112,12
45	Управление магистральных газопроводов "Тараз"		49 899,20
46	Управление магистральных газопроводов "Шымкент"		12 738,04
47	Управление магистральных газопроводов "Алматы"		384,58
48	Управление магистральных газопроводов "Кызылорда"		84 017,40
49	Управление магистральных газопроводов "Костанай"		1 133,48
50	Кокжиде, Кумсай, Мортук	АО "КМК Мунай"	89 052,08
51	Кен-Сары	ТОО "Кен-Сары"	35 854,00
52	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."	2 952 184,41
53	Магистральный газопровод "Бейнеу-Бозой-Шымкент"	ТОО "Газопровод "Бейнеу-Шымкент"	233 808,79
54	Компрессорная станция № 1 Бозой		159 788,76

55	Мангистауский производственный филиал	АО "ҚазТрансГаз Аймақ"	569,20
56	Актюбинский производственный филиал		843,60
57	Алматинский производственный филиал		226,35
58	Морское, включая блок Огайское	АО "КоЖаН"	36 542,00
59	Филиал "Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ"	Филиал "Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ" в Республике Казахстан	37 144,44
60	Установка производства водорода	ТОО "Эр Ликид Мунай Тех Газы"	65 927,00
61	Магистральный газопровод "Казахстан – Китай"	ТОО "Азиатский Газопровод"	1 202 524,87
	Всего		**20 183 824,35**
Горнодобывающая сфера деятельности			
1	Разрез "Богатырь"	ТОО "Богатырь Комир"	474 487,63
2	Котельная станция Богатырская		20 363,65
3	Майкубенский угольный разрез	ТОО "Майкубен - Вест"	133 593,37
4	Коксо-химическое производство	АО "Шубарколь комир"	75 438,56
5	Разрез "Центральный"		103 612,30
6	Разрез "Западный"		46 180,80
7	Шахта "Саранская"	АО "АрселорМиттал Темиртау" Угольный департамент	80 620,06
8	Шахта им. Т. Кузембаева		49 365,82
9	Шахта им. Костенко		41 981,67
10	Шахта "Казахстанская"		58 825,60
11	Шахта "Тентекская"		60 806,85
12	Шахта им. Ленина		52 390,15
13	Шахта "Абайская"		22 723,09
14	Шахта "Шахтинская"		1 026,27
15	Центральная обогатительная фабрика "Восточная"		102 153,45
16	Угольный разрез Каражыра	АО "Каражыра"	34 274,72
17	Разрез Куу-Чекинский	ТОО "Kazakhmys Coal" (Казахмыс Коал)	7 725,01
18	Угольный разрез "Молодежный"		56 392,48
19	Фабрика производства окатышей	АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"	380 531,48
20	Теплоэлектроцентраль		1 496 571,17
21	Качарский теплоцентр		68 587,29
22	Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)		40 954,65

23	Газопоршневая станция № 1	ТОО "Актюбинская медная компания"	92 661,66
24	Разрез "Экибастузский"	ТОО "Ангренсор Энерго"	2 477,68
	Всего		**3 503 745,38**
Металлургическая сфера деятельности			
1	Стальной департамент	АО "АрселорМиттал Темиртау"	14 813 939,77
2	Аксуский завод ферросплавов	АО "Транснациональная Компания "Казхром"	1 988 694,08
3	Актюбинский завод ферросплавов		1 539 889,91
4	Донской горно-обогатительный комбинат		230 711,60
5	Электросталеплавильный цех	ТОО "Кастинг"	22 247,00
6	Павлодарский филиал	ТОО "KSP Steel" (КейЭсПи Стил)	117 628,91
7	Цех электролиза	АО "Казахстанский электролизный завод"	391 077,00
8	Цех по производству электродов		63 535,00
9	Балхашский медеплавильный завод, Балхашская площадка	ТОО "Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)"	120 256,57
10	Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка		110 964,98
11	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	ТОО "Казцинк"	632 603,93
12	Риддерский металлургический комплекс		438 432,07
13	Химико-металлургический завод	АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат"	17 170,87
14	Таразский металлургический завод	ТОО "Таразский металлургический завод"	56 478,04
15	Павлодарский алюминиевый завод	АО "Алюминий Казахстана"	3 097 774,94
16	Теплоэлектроцентраль		4 639 915,29
17	Золотоизвлекательная фабрика	АО "Altyntau Kokshetau"	19 449,00
18	Завод по производству металлургического кремния	ТОО "Tau-Ken Temir"	0,00
19	Газопоршневая генераторная установка	ТОО "Актюбинский рельсобалочный завод"	117 339,68
20	Нагревательная печь		22 286,66
21	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	ТОО "Текелийский горно-перерабатывающий комплекс"	0,00

	Всего		**28 440 395,30**
Электроэнергетическая сфера деятельности			
1	Теплоэлектроцентраль - 1	АО "Алматинские Электрические Станции"	441 309,03
2	Теплоэлектроцентраль - 2		3 744 635,96
3	Теплоэлектроцентраль - 3		1 516 570,65
4	Западный тепловой комплекс		166 423,87
5	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова"	20 601 834,26
6	ГРЭС	ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар"	5 483 288,60
7	Жезказганская теплоэлектроцентраль	ТОО "Kazakhmys Energy" (Казахмыс Энерджи)	2 057 152,77
8	Балхашская теплоэлектроцентраль		1 556 773,35
9	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	5 985 901,68
10	Карагандинская теплоэлектроцентраль - 1	ТОО "Караганда Энергоцентр"	384 841,00
11	Карагандинская теплоэлектроцентраль - 3		5 451 839,00
12	Теплоэнергоцентраль - 1	АО "Астана-Энергия"	757 258,60
13	Теплоэнергоцентраль - 2		5 794 596,46
14	ТЭЦ-2	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	843 673,29
15	ТЭЦ-3		3 699 412,52
16	ЭТЭЦ	ТОО "Экибастузтеплоэнерго"	779 168,54
17	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	3 733 912,00
18	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	2 703 927,93
19	Степногорская теплоэлектроцентраль	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	1 356 810,84
20	Риддер теплоэлектроцентраль	АО "Риддер ТЭЦ"	250 662,23
21	Bassel Group LLS	ТОО "Bassel Group LLS"	799 607,00
22	Согринская теплоэлектроцентраль	ТОО "Согринская ТЭЦ"	520 172,74
23	Районная котельная № 2	ГКП на ПХВ "Кокшетау Жылу" при акимате города Кокшетау	560 888,24
24	Текелийский энергокомплекс	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	255 074,05
25	Котельная "Баскуат"	КГП на ПХВ "Талдыкоргантеплосервис"	291 015,59
26	Котельная № 1		12 455,23

27	Котельная № 2	государственного учреждения "Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган"	24 451,67
28	Котельная № 3		11 192,40
29	Котельная № 4		26 177,88
30	Теплоэлектроцентраль – 1	ГКП "Теплокоммунэнерго" ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области" на ПХВ	245 136,75
31	Котельная "Центр"		94 330,38
32	Районная котельная - 1		84 208,15
33	Котельная "Габбасова"		38 363,34
34	Котельная "103, 103 А квартал"		48 002,80
35	Районная котельная - 3		21 285,04
36	Котельная "35 квартал"		19 239,35
37	Котельная "Пархоменко"		25 534,80
38	Районная котельная г. Алтай	КГП "Тепловодоцентраль" акимата района Алтай	130 265,69
39	Котельная п. Новая-Бухтарма		37 852,70
40	Котельная г. Серебрянск		23 994,03
41	Котельный цех	ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"	140 723,00
42	Промышленная котельная № 1	ТОО "ПРОМТЕПЛО"	78 349,64
43	Котельная № 2	АО "Усть-Каменогорские тепловые сети"	109 515,53
44	Котельная № 3		26 349,51
45	Айтас-энерго	ТОО "Айтас-энерго"	74 238,02
46	Тепловая станция № 1	ТОО "Kazakhmys Distribution" (Казахмыс Дистрибьюшн)	270 060,73
47	Тепловая станция № 2		181 963,79
48	Белоусовский энергоцех, п. Белоусовка	ТОО "Востокэнерго"	33 774,45
49	Усть-Таловский энергоцех, п. Усть-Таловка		108 513,21
50	Жезкентский энергоцех, п. Жезкент		89 835,55
51	Теплоэлектроцентраль № 1	ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром"	288 438,47
52	Теплоэлектроцентраль № 2		2 183 193,32
53	Тепловая электрическая станция		1 448 153,69
54	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"	1 218 466,00
55	Атырауская теплоэлектроцентраль	АО "Атырауская ТЭЦ"	1 709 697,22
56	Установка 1 теплоэлектроцентраль	АО "Актобе ТЭЦ"	1 020 164,00
57	Теплоэлектроцентраль - 3	АО "3-Энергоорталык"	445 087,70
58	Жанажолская газотурбинная электростанция	ТОО "Жанажолская ГТЭС"	499 075,00

59	Теплоэлектроцентраль	АО "Жайыктеплоэнерго"	300 298,20
60	Газотурбинная электростанция Акшабулак	АО "Кристалл Менеджмент"	403 733,04
61	Теплоэлектроцентраль - 4	АО "Таразэнергоцентр"	149 685,92
62	Районная котельная - 4		66 780,89
63	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата города Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная"	208 310,03
64	Площадка № 2 - Котельная № 2		68 891,65
65	Площадка № 3 - Котельная № 3		105 944,02
66	Уральская газотурбинная электростанция	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	255 971,34
67	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	ГКП Кызылордатеплоэлектроцентр" на ПХВ управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области"	86 437,57
68	Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3		166 986,05
69	Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7		40 246,20
70	Тепловая электрическая станция	ГУП "Производственно-энергетическое объединение "Байконурэнерго" г. Байконур	157 644,40
71	Районная котельная "Орбита"	ТОО "Алматытеплокоммунэнерго"	173 266,48
72	Южная районная котельная		79 659,69
73	Юго-Восточная районная котельная		88 099,50
74	Северо-Восточная районная котельная		57 316,28
75	Котельная "Аккент"		43 790,86
76	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	ТОО "Таразский сахарный завод"	50 807,52
77	Водогрейная котельная	ГКП "Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркоммунэнерго" акимата города Лисаковска	59 133,97
78	Центральная котельная	ГКП на ПХВ "Өзенжылу" акимата города Жанаозен	34 044,16
79	Мини теплоэлектроцентраль		16 416,57

80	Центральная городская котельная	ГКП "Житикаракоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района"	55 369,96
81	Котельная № 1	КГП "Управление жилищно-коммунального реформирования" при акимате города Приозерска	28 659,82
82	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	ТОО "Батыс Пауэр"	510 476,75
83	Котельная	ТОО "КОТЕЛЬНАЯ АСИ"	58 288,83
84	Котельная "Актобе сити"	АО "Трансэнерго"	16 643,98
85	Котельная п. Глубокое	ГКП "Теплоэнергия" п. Глубокое акимата Глубоковского района на ПХВ	40 220,42
86	"Жанатас-Су-Жылу" центральная городская котельная	КГП на ПХВ "Жанатас-Су-Жылу" отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района	31 777,00
87	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	ТОО "Құрылысмет"	30 016,70
88	Электростанция	АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"	13 950 578,86
89	Разрез "Восточный"		32 301,37
90	Котельная на разрезе "Восточный"		26 094,59
	Всего		**97 898 731,81**
Химическая сфера деятельности			
1	Завод по производству минеральных удобрений	АО "КазАзот"	322 181,4
2	Шагырлы-Шомышты		75 402,2
3	Газопоршневая электрическая станция		83 143,4
4	Новоджамбульский фосфорный завод	ТОО "Казфосфат"	634 406,3
5	Минеральные удобрения		125 852,7
6	Завод по производству спирта	ТОО "Кентавр"	45 895,7
7	Актюбинский завод	АО "Актюбинский завод	274 356,0

	хромовых соединений	хромовых соединений"	
	Всего		**1 561 237,7**
Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) сфера деятельности			
1	Стандарт Цемент	ТОО "Стандарт Цемент"	1 353 400,16
2	Цементный завод Семей	ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей"	777 613,92
3	5 линия	АО "Карцемент"	759 045,69
4	6 линия		541 808,19
5	Казахцемент	ТОО "Казахцемент"	-
6	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	ТОО "Бухтарминская цементная компания"	959 946,00
7	Шымкентцемент	АО "Шымкентцемент"	842 549,46
8	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	ТОО "Жамбылская цементная производственная компания"	876 420,00
9	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"	214 822,76
11	Цементный завод "КаспийЦемент"	ТОО "КаспийЦемент"	604 504,17
12	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	ТОО "Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ"	25 676,57
13	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	ТОО "Стройдеталь"	47 173,00
14	Силикат	ТОО "Силикат"	71 181,55
15	Цементный завод	ТОО "ПО "Кокше-Цемент"	627 127,53
	Всего		**7 701 269,00**

2. Анализ прогнозных объемов производства продукции квотируемых установок за 2022-2025 гг.

Система квотирования и торговли выбросами парниковых газов (далее - ПГ) Республики Казахстан (СТВ РК), оператором которой является АО «Жасыл даму», была перезапущена в 2018-2020 гг., охватывает 130 предприятий (225 технических установок), которые относятся к семи основным отраслям экономики РК:

- обрабатывающая (производство строительных материалов),
- металлургическая (производство черных и цветных металлов),
- горнодобывающая (добыча угля),
- нефтегазовая (добыча нефти и газа),
- транспортировка нефти и газа,
- электроэнергетическая (производство электроэнергии и теплоэнергии),
- химическая (производство химикатов для промышленности, нефтехимия, агрохимия и потребительская химия).

В Послании народу Казахстана Президентом РК поставлены задачи по созданию по-настоящему диверсифицированной и технологически развитой экономики, **увеличению объема производства обрабатывающей промышленности в 1,5 раза.**

Показатель производительности труда, характеризующий результативность трудовых и ресурсных затрат – один из важнейших индикаторов эффективности индустриально-инновационного развития Республики Казахстан. Обрабатывающая промышленность является лидером в экономике по показателю производительности труда, в том числе и по динамике роста производства. За годы реализации программы индустриализации с 2010 по 2019 годы, этот показатель показал рост в 3,1 раза с 4,4 млн тенге/на 1 занятого в 2010 году до 13,7 млн тенге в 2019 году.

В разрезе отраслей обрабатывающей промышленности за 10 лет индустриализации примечательным является рост производительности труда в:

- химической промышленности в 5,8 раза (2009 г.-1,7 млн тенге/чел., 2019 г.-10 млн тенге/чел.);
- нефтепереработке в 3,2 раза (2009 г.- 17,9 млн тенге/чел., 2019 г.-58,1 млн тенге/чел.);

По данным Национального бюро статистики объем ВВП Казахстана в 2020 году в суммарном денежном выражении составил 70,1 трлн тенге. При этом доля производства товаров в общем объеме ВВП составила 38,5 %, а доля производства услуг - 55,7% (Приложение 1).

Основные изменения в структуре ВВП РК, произошедшие за 10 лет (с 2010 по 2020 годы) отражают следующие макроэкономические аспекты по отраслям экономики:

- Доля производства товаров в 2020 году по сравнению с 2010 годом снизилась на 6,6 %, а по сравнению с 2015 годом выросла на 3 %,
- Доля промышленности снизилась с 32,9 % до 27,1 %,
- Доля ГМК и разработка карьеров снизилась с 19,5 % до 12,5 %,
- Выросла доля обрабатывающей промышленности с 11,3 % до 12,7 %.
- Снизилась доля нефтегазового сектора с 25,3 % в 2010 году до 21,3 % в 2019 году.

Данный Отчет представляет собой обзор и анализ развития производства за 2017-2019 годы и прогнозных объемов производства продукции квотируемых установок за 2022-2025 годы по вышеперечисленным семи отраслям экономики Казахстана. Отчетные данные за 2020 и 2021 годы представлены по данным официальных отчетов ключевых министерств Республики Казахстан по Стратегии «Казахстан – 2050», статистическим данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики (КС МНЭ) РК, Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан (БНС АСПиР РК) и официальным отчетам ведущих национальных компаний Казахстана.

3. Анализ развития производства обрабатывающих отраслей Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы

3.1. Развитие цементной отрасли Казахстана

Основная стратегия развития обрабатывающей промышленности РК отражена в общей программной цели, утвержденной Правительством РК, по росту ее объемов производства в 1,5 раза к 2025 году. Кроме того, запланировано за 2021-2025 годы построить 103 млн кв. м нового жилья, что предусматривает ежегодный рост по сравнению с 2019 годом строительства жилых кварталов больше в 3 раза, и соответственно рост спроса на цемент, который вырастет на треть.

Высокие темпы строительства и стабильный экспорт в Казахстане обусловили, что объем производства цемента в 2021 году казахстанскими предприятиями достиг 12,65 млн тонн, что наблюдается впервые с момента обретения Казахстаном независимости и является беспрецедентным рекордным случаем.

В настоящее время на развитие цементной отрасли Казахстана оказывают влияние следующие **экономические факторы:**

- достаточно высокие уровни спроса на цементную продукцию обуславливают величину загрузки производственных мощностей 15-ти казахстанских цементных заводов в пределах – 65,5 %;

- превышение уровня загрузки производственных мощностей цементных заводов на 40,6 % над объемами потребности внутреннего рынка создают предпосылки возникновения в цементной отрасли РК дисбалансов по предложению цемента на внутреннем рынке РК;

- избыточные объемы предложения цемента на внутреннем рынке РК ведут к большому количеству товарных запасов, отражающих значительную степень перенасыщенности данного рынка, находящегося, таким образом, в стадии перепроизводства;

- определенные трудности для эффективного развития цементной отрасли РК объясняются финансовыми и транспортными проблемами и влиянием ограничений деловой активности предприятий, связанных с коронавирусной эпидемией.

Но, несмотря на эти трудности, объем производства цемента в 2020 году казахстанскими предприятиями достиг 10,8 млн тонн.

В этой связи, и прогнозные объемы производства цемента в Казахстане, начиная с 2022 года можно сохранить на этом же уровне - 10,8 млн тонн. При этом, данный рост объемов производства цемента по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составит 140 % (Приложение 1.2, Рисунок 4). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост объемов производства цемента составит соответственно 104 %, 102 % и 102 %.

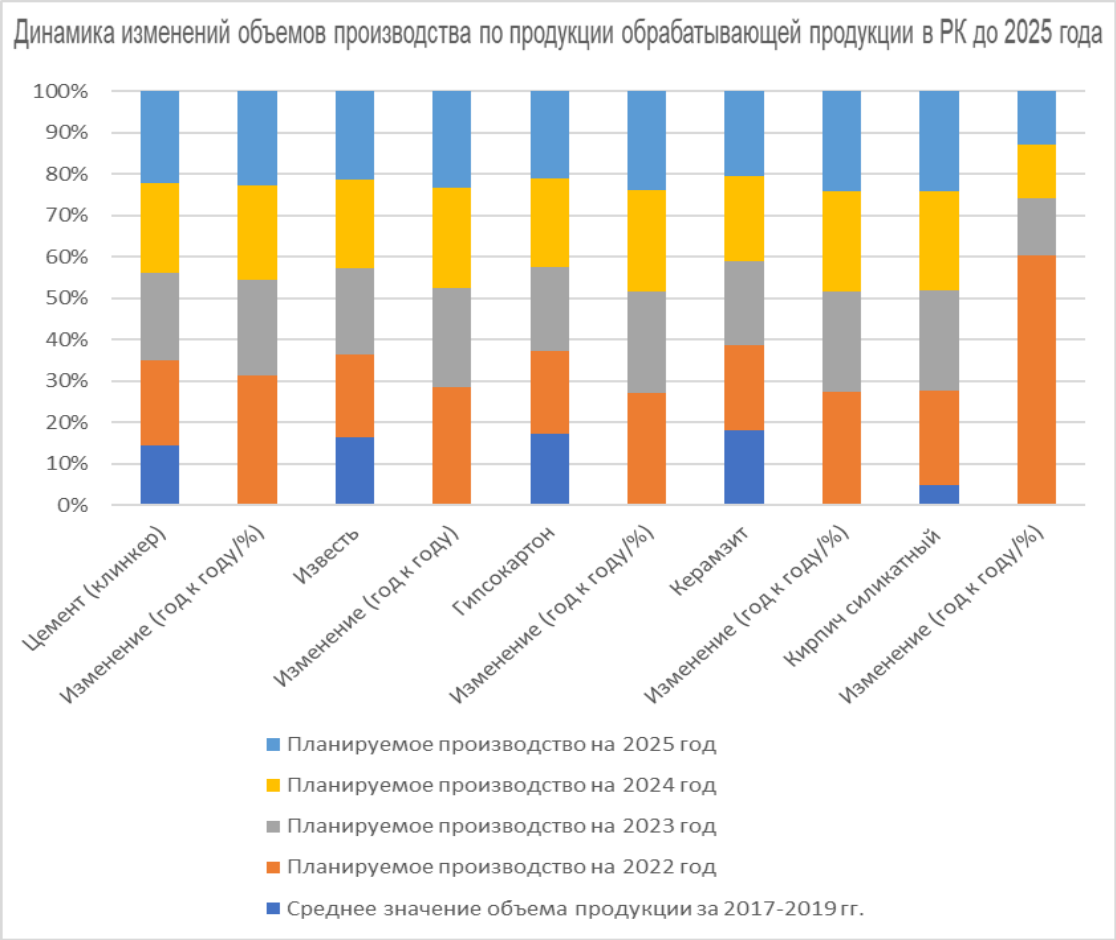


Рис. 4. Динамика изменений объемов производства по продукции обрабатывающей продукции в РК до 2025 года

Источник: Данные субъектов квотирования

При этом самыми высокими долями в общем объеме производства цемента в Казахстане обладают два завода: ТОО «Стандарт Цемент» и АО "Карцемент", доли которых за период с 2017 по 2019 гг. составили 18,7 % и 18 % соответственно (Приложение 1.1). Также, необходимо отметить, что в 2020 году объем выпущенного этими предприятиями цемента превысил проектную мощность на 10 %.

Доля ТОО "Жамбылская цементная производственная компания" по объемам производства цемента занимает второе место и составляет за период с 2017 по 2019 гг. 14,08 % в общем объеме производства цемента в Казахстане.

Доля ТОО "Бухтарминская цементная компания", также имеющего полную загруженность производственных мощностей, по объемам производства цемента занимает третье место и составляет за период с 2017 по 2019 гг. 12,05 % в общем объеме производства цемента в РК.

Почти одинаковые доли - 10,35 % и 10,30 % по объемам производства цемента в РК за период с 2017 по 2019 гг. у двух других казахстанских производителей цемента - ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей" и АО "Шымкентцемент", которые также работают практически с полной загрузкой своих производственных мощностей.

И, наконец, последними долями – 9,17 % и 2,76 % по объемам производства цемента в РК за период с 2017 по 2019 гг. соответственно обладают ТОО "КаспийЦемент" и ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)".

Таким образом, данные восемь предприятий по производству цемента производят 95,41 % от общего объема казахстанского цемента. Оставшаяся доля в 4,59 % по объемам производства цемента в РК принадлежит другим заводам, таким, как Жамбылский ACIG, «Казахцемент» из ВКО и Рудненский цементный завод, которые были не столь успешны в производстве цемента по причинам заводских простоев и полной остановки деятельности на этих заводах.

3.2 Развитие производства других строительных материалов Казахстана

На текущий момент казахстанские производители строительных материалов полностью покрывают спрос внутреннего рынка Казахстана по 10-ти товарным позициям. К ним относятся отечественное производство извести, гипсокартона, керамзита и кирпича.

В стране реализуются 33 проекта по производству строительных материалов (из них 8 проектов по импортозамещению), за счет которых планируется снизить долю импорта на 15 % и повысить применение стройматериалов отечественного производства в жилищном строительстве до 90 %.

В этой связи прогнозные показатели роста объемов производства до 2025 года имеют достаточно высокие значения.

Так, прогнозные объемы производства **извести** в Казахстане, начиная с 2022 года составляют - 170 тыс. тонн. При этом, данный рост объемов производства извести по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составит 123 % (Приложение 1.2, Рисунок 4). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом годах рост объемов производства извести составит соответственно 103 % по обоим годам. Прогноз объемов производства извести на 2025-ый год останется на уровне 2024 года.

Основными производителями извести в Казахстане являются ТОО "Бухтарминская цементная компания", ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)" и ТОО "Стройдеталь".

Прогнозные объемы производства **гипсокартона** в Казахстане, начиная с 2022 года составляют – 225, 6 тыс. тонн. При этом, данный рост

объемов производства гипсокартона по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составит 114 % (Приложение 1.2, Рисунок 4). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом годах рост объемов производства гипсокартона составит соответственно 103 % по обоим годам. Прогноз объемов производства гипсокартона на 2025-ый год останется на уровне 2024 года.

Основным производителем гипсокартона в Казахстане является ТОО "Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ".

Прогнозные объемы производства **керамзита** в Казахстане, начиная с 2022 года составляют – 30 тыс. тонн. При этом, данный рост объемов производства керамзита по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составит 113 % (Приложение 1.2, Рисунок 4). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост объемов производства керамзита останется на уровне 2022 года.

Основным производителем керамзита в Казахстане является ТОО "Стройдеталь".

Прогнозные объемы производства **кирпича силикатного** в Казахстане, начиная с 2022 года составляют – 399,5 тыс. тонн. При этом, увеличение роста объемов производства кирпича силикатного по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составит более, чем в 4 раза (Приложение 1.2, Рисунок 4). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, рост объемов производства кирпича силикатного составит 106 %. В 2024-ом и 2025-ом годах рост объемов производства кирпича силикатного останется на уровне 2023 года.

Основным производителем кирпича силикатного в Казахстане является ТОО "Силикат".

4. Анализ развития производства металлургической отрасли Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы

4.1. Развитие черной металлургии Казахстана

Высокие и стабильные темпы роста производства металлургической отрасли Республики Казахстан обеспечиваются за счет эффективной работы металлургических предприятий, сохранения стабильного мирового спроса на металлы и экспортной ориентированности металлургических предприятий, а также привлечения в отрасль необходимых объемов инвестиционного капитала.

Металлургическая отрасль Казахстана, будучи одной из основных секторов экономики Казахстана, имеет долю в 21,2 % от общего объема промышленного (обрабатывающего и добывающего) производства и 43,5 % от общего объема обрабатывающей промышленности за 2020 год.

В черной металлургии системообразующими предприятиями являются АО «АрселорМиталл Темиртау» (АМТ), ТОО «Кастинг», ТОО "KSP Steel", ТНК «Казхром», Жайремский ГОК, Соколовско-Сарбайское горно-производственное объединение (ССГПО), АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» и другие.

В производстве продукции черной металлургии в Казахстане по-прежнему лидируют два предприятия – АрселорМиттал Темиртау и Корпорация Казахмыс.

По оперативным данным АрселорМиттал Темиртау в период с 2017 по 2019 годы предприятием было произведено:

- 92,70 % от общего объема производства кокса;
- 99,98 % от общего объема производства жидкого чугуна;
- 90,90 % от общего объема производства углеродистой стали;
- 95,13 % от общего объема производства агломерата (Приложение 1.2).

В 2021 году на АМТ произведено порядка 3,8 млн тонн стали и 3,6 млн тонн плоского проката. В 2022 году в производство АМТ планируется инвестировать порядка 140 млрд тенге.

С 2017 по 2019 годы на уровне 75 % составила доля производства ТОО "Кастинг" в общем объеме производимого в Казахстане арматурного проката; 42 % составила доля производства ТОО "Кастинг" в общем объеме производства стальных шаров.

За указанный период доля производства ТОО "KSP Steel" в общем объеме производства стальных шаров составила 58 %.

И доля производства АО "ТНК "Казхром" в общем объеме производства ферросплавов за период с 2017 по 2019 годы составила 96,34 % (Приложение 2.1).

В черной металлургии на 2022 год Правительством РК установлен уровень роста Индекса физического объема (ИФО) – 105 %. Также по

программным документам РК ожидается увеличение производства ферросплавов на 10,4 %, стали на 17 % и проката на 19 %.

По оперативным данным металлургических предприятий прогнозные объемы темпов роста производства чугуна в Казахстане, начиная с 2022 года по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составят 103 % (Приложение 2.2, Рисунок 5). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост объемов производства чугуна составит соответственно 100 %, 111 % и 100 %.

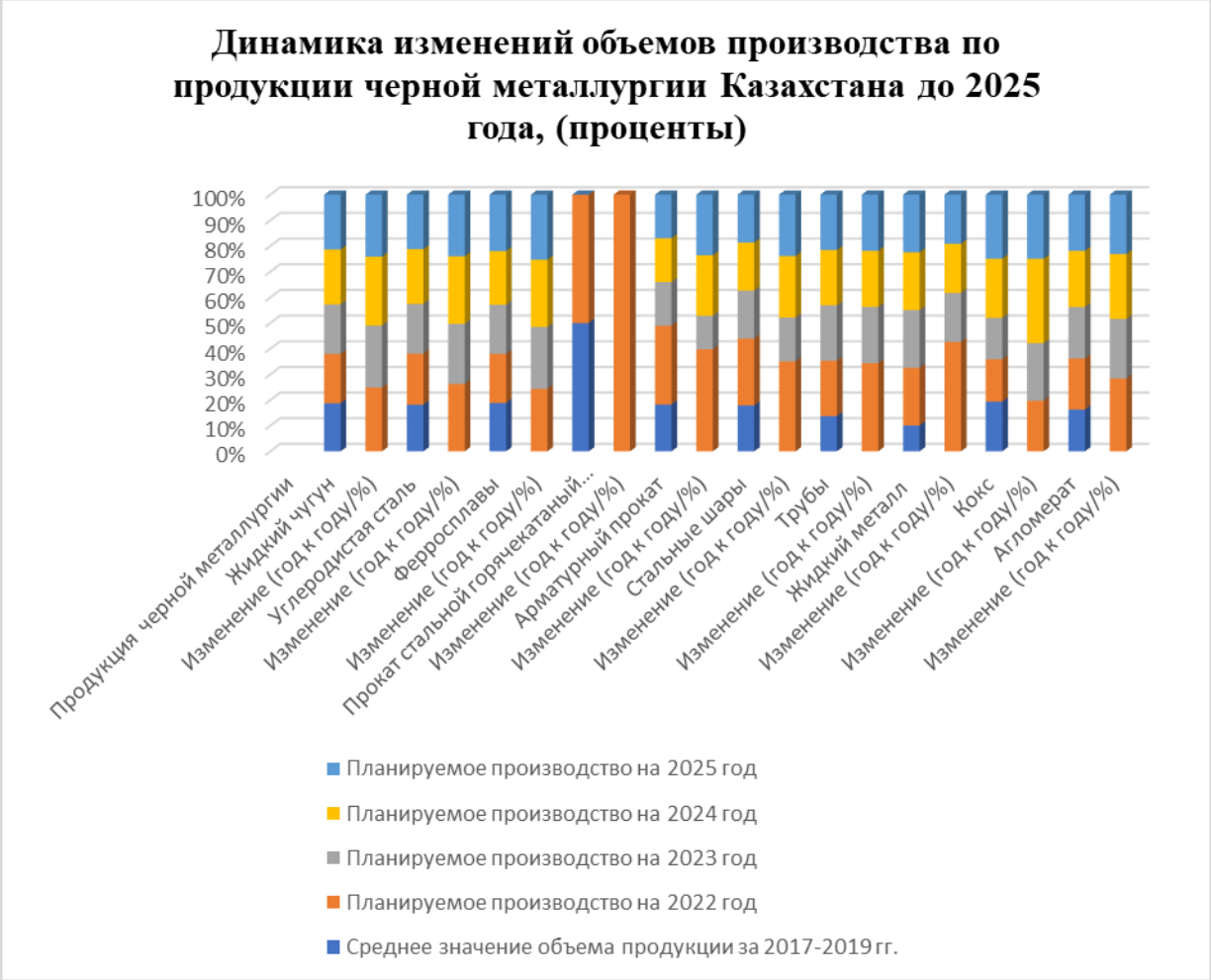


Рис. 5. Динамика изменений объемов производства по продукции черной металлургии Казахстана до 2025 года, (проценты)

Источник: Данные субъектов квотирования

Прогнозный объем темпов роста производства **стали** в Казахстане в 2022 году по сравнению со средним значением за период с 2017 по 2019 год составит 109 % (Приложение 2.2, Рисунок 5). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост/падение объемов производства стали составит соответственно 97 %, 110 % и 100 %.

Прогнозный объем темпов роста производства **ферросплавов** в Казахстане в 2022 году по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составит 92 % (Приложение 2.2, Рисунок 5). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост объемов производства ферросплавов составит соответственно 100 %, 109 % и 105 %.

Прогнозный показатель темпов роста производства **арматурного проката** в Казахстане в 2022 году по сравнению со средним значением за период с 2017 по 2019 год составит 169 % (Приложение 2.2, Рисунок 5). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост/падение объемов производства арматурного проката составит соответственно 55 %, 100 % и 100 %.

Для дальнейшего развития отрасли черной металлургии запланирована реализация следующих инвестиционных проектов:

- модернизация линии листопрокатного цеха АрселорМиттал Темиртау с увеличением производства до 5 млн тонн стали в год в 2022 году и выделением 76,8 млрд тенге в т.г. на модернизацию стального департамента;
- запуск Сарыаркинского ферросплавного завода с агломерационной фабрикой «Qaz Carbon», с общей суммой инвестиций 35 млрд тенге и созданием 400 новых рабочих мест, позволит увеличить объем ферросилиция на 57 тыс. тонн и 240 тыс. тонн агломерата в год;
- запуск завода по переработке железной и марганцевой руды компании «INDJAZ» (Инджаз), инвестиции составляют 4 млрд тенге, планируется создание 50 рабочих мест, позволит увеличить объем железного концентрата на 125 тыс. тонн ежегодно;
- ввод четвертой печи на ферросплавном заводе YDD Corporation. В результате производственная мощность предприятия увеличится на 33 % и составит 240 тыс. тонн продукции в год, сумма инвестиций составит 9 млрд тг., создание 150 рабочих мест.

Запланировано, что до 2025 года будет завершена модернизация основных технических мощностей компании «АрселорМиттал Темиртау» с доведением объема производства до 4 млн тонн стали в год, сумма инвестиций составит 1,3 трлн тенге.

4.2. Развитие цветной металлургии Казахстана

По цветной металлургии плановый показатель на 2021 год был установлен на уровне 104,5 %. Увеличены объемы производства цинка на 18,6 %, свинца на 18,8 %, медного концентрата на 9 %, алюминия на 6 %.

По оперативным данным металлургических предприятий отрасли цветной металлургии прогнозные объемы темпов роста производства **алюминия** в Казахстане, начиная с 2022 года по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составят 102 % (Приложение 2.3, Рисунок 6). Далее по

прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост объемов производства алюминия составит соответственно 100 %, 101 % и 100 %.

Прогнозные объемы темпов роста производства **глинозема** в Казахстане, начиная с 2022 года по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. сохранятся на уровне 100 % (Приложение 2.3, Рисунок 6). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост/падение объемов производства глинозема составит соответственно 95 %, 102 % и 107 %.

Рис.6. Динамика изменений объемов производства по продукции цветной металлургии Казахстана до 2025 года, проценты

Источник: Данные субъектов квотирования

Прогнозные объемы темпов роста/падения производства **меди** в Казахстане, начиная с 2022 года по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составят 82 % (Приложение 2.3, Рисунок 6). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост/падение объемов производства меди составит соответственно 94 %, 110 % и 89 %.

Прогнозные объемы темпов роста производства **сульфата цинка** в Казахстане, начиная с 2022 года по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составят 138 % (Приложение 2.3, Рисунок 6). Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах объемы производства сульфата цинка сохранятся на уровне 2022 года.

Для дальнейшего развития отрасли цветной металлургии запланирована реализация следующих мер:

- до 2025 года будут реализованы проекты по разработке медного месторождения «Коксай» в Алматинской области, мощностью 25 млн тонн медной руды в год и строительство второй очереди «Казахстанского электролизного завода» в г. Павлодар, мощностью 250 тыс. тонн первичного алюминия;
- запуска новой обогатительной фабрики в Жайреме, что даст дополнительно 100 тыс. тонн свинцового концентрата и 550 тыс. цинкового концентрата;
- запуска корпорацией «Казахмыс» завода по гидрометаллургической переработке черновых медных концентратов. На заводе будут внедрены цифровые технологии с акцентом на элементы 4-ой промышленной революции, что дает дополнительно 2 200 тонн катодной меди.

5. Анализ развития производства горнодобывающей промышленности Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы

5.1. Развитие добычи угля Казахстана

Добыча угля для Казахстана является одним из основных источников энергии. Главное, с точки зрения конечных потребителей РК, уголь на текущий момент – самый дешевый и безопасный энергоресурс.

Плюс к этому, разведанные запасы угля в республике составляют почти 34 млрд тонн, или 4 % от всего объема добычи данного сырья в мире. По уровню количественного объема добычи угля Казахстан входит в топ десятку стран-лидеров в мире.

Данная традиционная отрасль в нашей стране на протяжении десятилетий обеспечивает десятки тысяч рабочих мест, приносит бюджету республики значительные объемы валютных доходов от экспорта угля.

В этой связи у казахстанских экспертов нет сомнений, что для дальнейшего развития угольной отрасли в РК есть определенное будущее и в угольной промышленности будет продолжено внедрение ряда инновационных проектов.

В целях развития данной отрасли была разработана и утверждена «Дорожная карта по развитию угольной отрасли Республики Казахстан на 2019–2021 годы». **В настоящее время доля угольной промышленности Казахстана в ВВП республики составляет около 1,5 %.**

По оперативным данным 8-ми основных угольных предприятий Казахстана - **АО "АрселорМиттал Темиртау" Угольный департамент, ТОО "Богатырь Комир", ТОО "Майкубен-Вест", АО "Каражыра", ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал), ТОО «Актюбинская медная компания», АО "Шубарколь комир", АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение" -** среднее значение объема по добыче каменного угля за период с 2017 по 2019 годы составило 82 млн 106 тыс. тонн (Приложение 3.2., Рисунок 7).

Несмотря на длящиеся кризисные явления в добывающих отраслях по всему миру и негативное влияние пандемии коронавируса, по итогам 2020 года все угледобывающие компании страны при плане 107,2 млн тонн добыли 109,2 млн тонн угля, что в процентном соотношении составило прирост около 102 %.

Оперативные прогнозные объемы добычи **каменного угля** по вышеперечисленным угольным предприятиям отражают, что планируемая добыча на 2022 год по сравнению со средним значением объема по добыче каменного угля за период с 2017 по 2019 годы вырастет на 109 %, и в дальнейшем соответственно на 2023, 2024 и 2025 годы рост объемов добычи угля составит стабильно 103 % (Приложение 3.2., Рисунок 7).

Рис. 7. Динамика изменений объемов производства по горнодобывающей промышленности Казахстана до 2025 года (тонн)

Источник: Данные субъектов квотирования

При этом, отдельные оперативные данные **по производству обогащенного угля предприятием АО "АрселорМиттал Темиртау"** отражают, что планируемое производство на 2022 год по сравнению со средним значением объема по производству обогащенного угля за период с 2017 по 2019 годы вырастет на 104 %, и в дальнейшем соответственно на 2023, 2024 и 2025 годы рост/падение объемов по производству обогащенного угля составит стабильно 90 %, 100 % и 100 % (Приложение 3.2., Рисунок 7).

И оперативные данные **по производству железорудных окатышей угольным предприятием АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"** показывают, что планируемое производство железорудных окатышей на 2022 год по сравнению со средним значением объема по производству железорудных окатышей за период с 2017 по 2019 годы вырастет на 128 %, и в дальнейшем соответственно на 2023, 2024 и 2025 годы рост объемов производства железорудных окатышей составит 108 %, 110 % и 100 % (Приложение 3.2., Рисунок 7).

Среди вышеназванных 8-ми угольных предприятий Казахстана **самая большая доля - 52, 95 % в общем объеме добычи угля принадлежит ТОО "Богатырь Комир" (Приложение 3.1).**

На втором месте находится предприятие **АО "АрселорМиттал Темиртау" с долей в 10,36 %** в общем объеме добычи угля, третье место с долей 9,29 % в общем объеме добычи угля занимает **ТОО "Майкубен-Вест"** и четвертое место принадлежит предприятию **ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал) с долей в 8,85 %** в общем объеме добычи угля в группе данных 8-ми угольных предприятий (Приложение 3.1).

Большое значение развитие угольной промышленности в Казахстане имеет для жилищно-коммунального сектора экономики.

По данным Комитета по статистике Республики Казахстан за период с января по июнь 2021 года на коммунально-бытовые нужды и для населения регионов было поставлено 3,4 млн тонн угля. Энергопроизводящим предприятиям поставлено 31,3 млн тонн, на нужды промышленных предприятий – 2,9 млн тонн и 14,5 млн тонн было направлено на экспорт.

В целом, угольная отрасль Республики Казахстан - одна из крупных отраслей экономики, которая обеспечивает производство более 70 % электроэнергии, полную загрузку коксохимического производства, целиком удовлетворяет потребности в топливе коммунально-бытового сектора и розничные потребности населения.

Учитывая существующий в настоящее время неоспоримый факт преобладания в структуре производства электроэнергии доминирования тепловых электростанций (угольная генерация) – ее доля в структуре производства остается значительной (более 70 %), также можно утверждать, что угольная промышленность имеет исключительно важное значение для выработки электроэнергии в стране. При этом необходимо отметить, что доля ГЭС составляет – 9 %, ВИЭ только лишь 3 %.

Более того, для примера, стоимость угольной электрогенерации составляет 9 тг/кВтч, в то время как тарифы для ветростанций составляют 21,53 тг/кВтч, преобразователей энергии солнечного излучения – 16,96 тг /кВтч, биогазовых установок - 32,15 тг/кВтч.

Таким образом, угольная промышленность, по сути, обеспечивая население электроэнергией по доступным тарифам - остается социально значимой отраслью для экономики Казахстана.

Вместе с тем, угледобывающие предприятия принимают во внимание и, конечно, учитывают при дальнейшем развитии своих производств растущие требования по необходимости экологической модернизации производств, уменьшения «углеродного следа» в продукции с учетом новых требований ЕС и перспективами введения «углеродного налога».

Другие экономические факторы, являющиеся проблемными для развития и создающие предпосылки для снижения инвестиционной активности в угольной отрасли в Казахстане:

- ужесточение налогообложения - Правительство РК в настоящее время внесло поручение о повышении налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на 60%, корпоративного подоходного налога (КПН) – до 24%, с

целью обеспечения дополнительных поступлений в бюджет страны от горнодобывающего сектора,

- введение мер валютного регулирования, связанных с пресечением вывода капитала, увеличением налогообложения прибыли иностранных компаний и цифрового майнинга,

- влияние дополнительной высокой финансовой нагрузки, которая возросла со вступлением в силу нового Экологического кодекса РК, предусматривающего повышение экологических платежей и штрафов.

В этой связи можно прогнозировать, что данные меры, в основном связанные с ростом фискальной нагрузки, приведут к формированию высоких экономических рисков для угледобывающих предприятий РК, снижению уровня их деловой активности и увеличению себестоимости добычи угля.

Вместе с тем, принимая во внимание факты положительного влияния деятельности угледобывающих системообразующих предприятий на развитие регионов, моногородов, создание рабочих мест, развитие социальной, производственной и транспортной инфраструктуры, Правительство РК рассматривает целесообразным необходимость введения механизмов долгосрочной стабильности и государственной поддержки угольной отрасли страны:

- перспективы угольной отрасли будут, прежде всего, предопределены государственной поддержкой производства угольной продукции высоких переделов - расширением производственных направлений использования угля посредством развития углехимии, комплексной глубокой переработки угля, внедрения передовых экологически чистых технологий. Все это должно привести к качественным изменением потребительских свойствам продукции, что отразится на увеличении экспортного потенциала РК и повышения добавленной стоимости новой продукции.

Экспертная оценка отмечает, что в целом, путем переработки каменного угля можно получить более 400 различных продуктов, стоимость которых в 20-25 раз выше стоимости самого угля, а побочные продукты, получаемые на коксохимических заводах, превосходят стоимость самого кокса.

Кроме того, в Дорожную карту по развитию угольной отрасли Республики Казахстан на 2019–2021 включены государственные системные меры поддержки угольной отрасли:

- запланирована реализация новых проектов — например, строительство завода по производству спецкокса в АО «Шубарколь Комир», переход на циклично-поточную технологию дробления, транспортировки, усреднения и погрузки угля в вагоны на разрезе «Богатырь», предприятия ТОО «Богатырь Комир»,

6. Анализ развития производства нефтегазовой промышленности Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы

6.1. Развитие нефтегазовой промышленности в Казахстане

Нефтегазовая промышленность является ведущей отраслью РК и по данным 2020 года ее доля в общем объеме ВВП республики составила около 15 %. Согласно данным BP в Статистическом обзоре мировой энергетики (июнь 2020 года), Казахстан, имея более 200 месторождений нефти и газа, на мировом уровне занимает 12 место по доказанным запасам сырья.

Соответственно доходы от нефтегазового сектора формируют значительную часть государственного бюджета Казахстана. Так, в 2019 году объем добычи нефти составил 90,5 млн тонн, и доход в республиканский бюджет от налоговых поступлений нефтегазового сектора составил порядка 50 %.

В 2019 году восемь нефтегазовых компаний вошли в список первой десятки крупнейших налогоплательщиков Казахстана. К примеру, «Тенгизшевройл» пополнил доходную часть бюджета Республики на 1,94 трлн тенге, «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» - на почти 617 млрд тенге и «Мангистаумунайгаз» - на более чем 366 млрд тенге. Таким образом, указанные три нефтегазовые компании обеспечили 30 % всех налоговых поступлений в бюджет страны в 2019 году. Данные фактические показатели прямо отражают значительную сырьевую зависимость экономики нашей страны от нефтегазовой отрасли.

В соответствии с данными Информационно-аналитического центра нефти и газа Министерства энергетики Республики Казахстан в 2020 году добыча нефти и газа составила 85,7 млн тонн, при этом объем добычи нефти составил 82,1 млн тонн, газоконденсата — 3,6 млн тонн. В целом показатель по объемам добычи нефти и газа снизился на 5,4 % по сравнению с 2019 годом. Добыча газа составила 55,1 млрд $м^3$ в 2020 году, увеличившись на 2,3 % по сравнению с 2019 годом.

Экспорт нефти в 2020 году составил 68,5 млн тонн. Доля экспорта сырой нефти, природного газа и нефтепродуктов составила 57 % от всего объема экспорта Казахстана в 2020 году.

С учетом ограничений Организациии стран — экспортеров нефти (далее - ОПЕК+), действовавших на январь 2021 года, по данным Министерства энергетики РК в Казахстане в 2021 году добыча нефти и газового конденсата достигла уровня 86 млн тонн. При этом 25,3 млн тонн было добыто ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО), 14,5 млн тонн — на Кашагане и 12,1 млн тонн — на Карачаганаке. Объем нефти на экспорт составил 67,5 млн тонн в 2021 году.

По данным Министерства энергетики РК с 2023 года прогнозный объем по добыче нефти и газа составит 100 млн тонн.

По оперативным данным 29-ти нефтегазовых компаний Казахстана среднее значение объема добычи нефти за 2017-2019 гг. составило 130 млн 278 тыс. тонн. (Приложение 4.2, Рисунок 8).

По оперативным данным указанных предприятий прогнозные объемы темпов роста добычи нефти в Казахстане, начиная с 2022 года по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составят 103 %. Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост/падение объемов добычи нефти составит соответственно 112 %, 106 % и 96 % (Приложение 4.2, Рисунок 8).

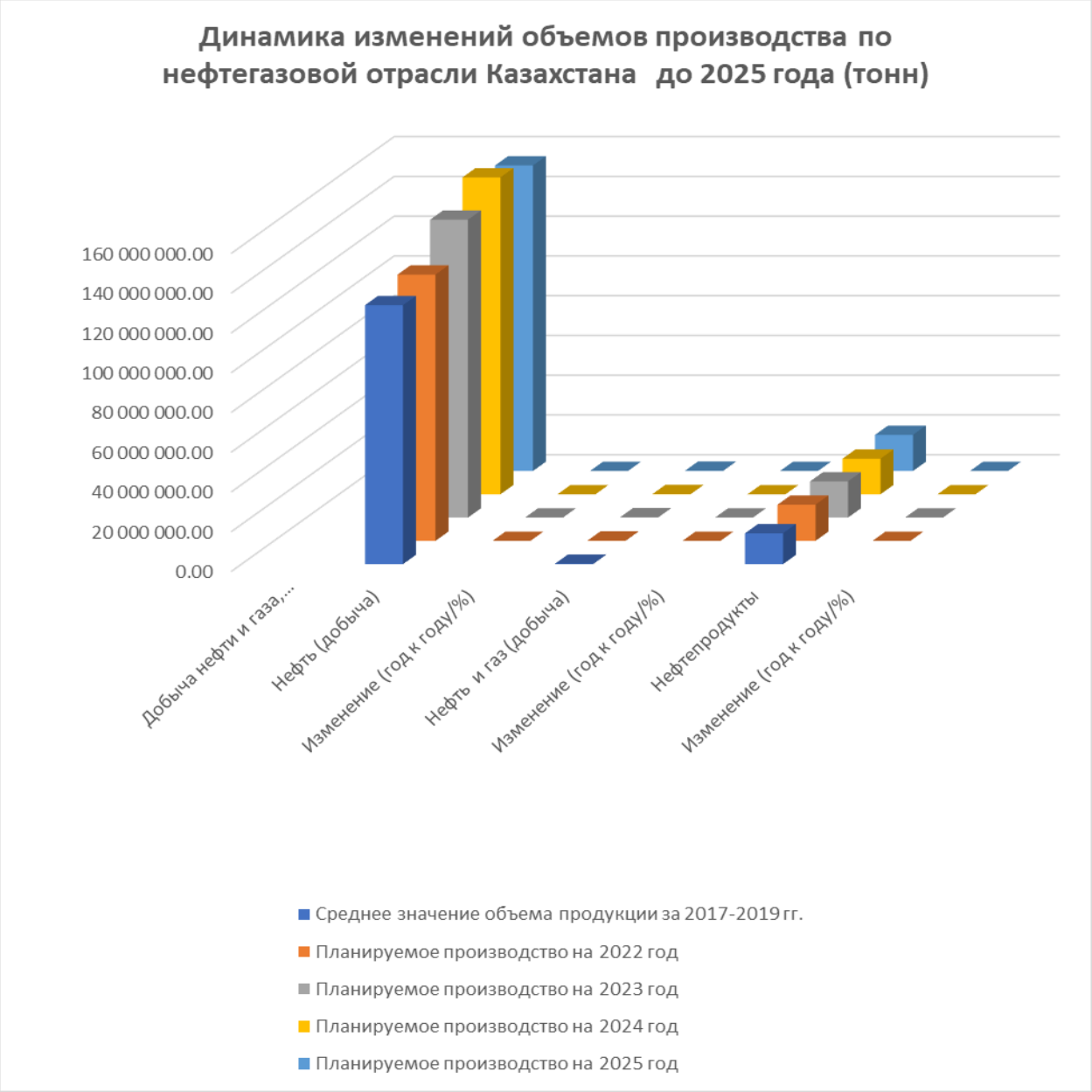


Рис.8. Динамика изменений объемов производства по нефтегазовой отрасли Казахстана до 2025 года, (тонн)

Источник: Данные субъектов квотирования

Среди вышеназванных 29-ти нефтегазовых компаний Казахстана **самая большая доля - 34,16 % в общем объеме добычи нефти принадлежит ТОО "Тенгизшевройл"** (Приложение 8).

Второе место занимает компания **АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В." с долей в 21,03 %** в общем объеме добычи нефти, третье место **с долей 14,75 %** в общем объеме добычи нефти занимает **"Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."** и четвертое место принадлежит предприятию **АО "Мангистаумунайгаз" с долей в 5,32 %** в общем объеме добычи нефти в приведенной группе нефтяных компаний РК (Приложение 4.1).

По оперативным данным 7-ми нефтяных и нефтеперерабатывающих компаний Казахстана среднее значение объема **производства нефтепродуктов** за 2017-2019 гг. составило 15 млн 526 тыс. тонн (Приложение 4.2, Рисунок 8).

Прогнозные объемы темпов роста производства нефтепродуктов в Казахстане по оперативным данным приведенных предприятий, начиная с 2022 года по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составят 117 %. Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост/падение объемов производства нефтепродуктов составит соответственно 100 %, 98 % и 102 % (Приложение 4.2, Рисунок 8).

По оперативным данным ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" и ТОО "Павлодарский нефтехимический завод" среднее значение объема производства **нефтяного кокса** за 2017-2019 гг. составило 425 196 тонн (Приложение 4.2, Рисунок 8).

Прогнозные объемы темпов роста производства **нефтяного кокса** в Казахстане по оперативным данным указанных двух заводов, начиная с 2022 года по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составят 108 %. Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост/падение объемов производства нефтяного кокса составит соответственно 105 %, 102 % и 99 % (Приложение 4.2, Рисунок 8).

Министерство энергетики РК отмечает, что для дальнейшего эффективного развития нефтегазовой отрасли РК необходимо привлечение **дополнительных объемов инвестиционного капитала.**

При этом у казахстанских нефтедобывающих компаний существуют свои особенности, которые необходимо учитывать при оперативных корректировках производства. Например, в силу геологических и технологических условий изменение уровня добычи компаниями происходит за счет приостановки действующих скважин или пересмотра инвестпрограмм в части бурения и капитального ремонта, что занимает длительное время. Поэтому казахстанским компаниям необходимы четкие ориентиры по восстановлению объемов добычи. Тем более после завершения срока действия соглашений ОПЕК+ в апреле 2022 года Казахстан должен будет

нарастить добычу нефти на 5 млн тонн в год, что требует дополнительного финансирования.

Плюс к этому, Министерство энергетики РК сообщает, что в активной фазе строительства находятся важные инвестиционные проекты расширения и продления полки добычи нефти:

1. Проект будущего расширения на Тенгизе Проекта управления устьевым давлением (ПБР/ПУУД). Прогнозное казахстанское содержание по ПБР составляет 32 %. Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств ТШО, генерируемых в результате операционной деятельности, и внешнего заемного финансирования.

Завершение проекта будущего расширения на Тенгизе даст увеличение добычи нефти порядка 12 млн тонн в год, что позволит выйти на стабильный уровень добычи нефти порядка 100 млн тонн нефти уже в 2023 году. Проект будущего расширения находится в активной фазе, общая стоимость проекта оценивается в 36,8 млрд долларов. Прогресс по общему плану выполнения составляет уже порядка 72 %, освоено порядка 28 млрд долларов. Ожидается, что завершение проекта пройдет по намеченному графику.

2. Проект расширения Карачаганака (период реализации: 2020 – 2025 годы). Цель – дальнейшее поддержание уровня добычи жидких углеводородов в пределах 10 – 11 млн тонн в год путем закачки газа в пласт. Проект на стадии базового проектирования, общие капитальные вложения оцениваются в районе 3 млрд долларов. Подрядчик завершил проектные работы по выбору концепции, по результатам которых была выбрана концепция поэтапного ввода 5-го и 6-го компрессоров закачки сырого газа.

3. Проект дальнейшего освоения Восточной части месторождения Кашаган (Фаза II). Прорабатывается концепция проекта с целью увеличения проектной мощности подготовки нефти до 850 тыс. барр/сут.

Помимо вышеназванных трех крупных проектов (Карачаганак, Тенгиз и Кашаган), Минэнерго РК уделяет большое внимание стимулированию добычи на других участках.

Необходимо также отметить, что система налогообложения недропользователей в Казахстане претерпела кардинальные изменения в части минимизации налогов. С 2019 года отменен бонус коммерческого обнаружения, как вид налога.

Было решено для морских и сверхглубоких месторождений (свыше 5000 м) ввести альтернативный налог на недропользование (АНН). Данный налог не является дополнительным, а представляет собой возможность для недропользователя альтернативным способом исполнять свои налоговые обязательства по уплате: налога на добычу полезных ископаемых; платежа по возмещению исторических затрат; налога на сверхприбыль; рентного налога на экспорт нефти. Таким образом, путем введения АНН акцент налоговой нагрузки перенесен непосредственно на момент получения дохода.

Введение данного налога способствует активизации интереса к морским проектам, а также усилению интереса и к геологоразведочным работам на суше. Недропользователям предоставлена возможность в случае проведения геологоразведочных работ на суше, эти затраты относить в счет вычетов по своим добывающим контрактам. Данное тоже является большим стимулом, учитывая степень риска при проведении геологоразведочных работ.

7. Анализ развития транспортировки нефти и газа Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы

7.1. Развитие транспортировки нефти и газа в Казахстане

Трубопроводная инфраструктура Казахстана принадлежит национальному оператору по магистральному нефтепроводу — АО «КазТрансОйл», его двум совместным предприятиям (ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и ТОО СЗТК «МунайТас»), а также Каспийскому Трубопроводному Консорциуму. Действующая трубопроводная инфраструктура Казахстана обладает достаточным потенциалом для увеличения объемов транспортировки нефти с перспективных проектов.

АО «КазТрансОйл» (КТО) - национальный оператор по магистральному нефтепроводу Республики Казахстан. Компания владеет разветвленной сетью магистральных нефтепроводов общей протяженностью 5 372 км, к которой подключены практически все нефтяные месторождения Казахстана. Компания обеспечивает транспортировку нефти на четыре крупнейших нефтеперерабатывающих завода Казахстана, а также транспортирует нефть на экспорт по нефтепроводу Атырау — Самара, осуществляет перевалку нефти в экспортные нефтепроводы КТК и Атасу — Алашанькоу, отгрузку нефти в танкеры в порту Актау и на железнодорожный транспорт. Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам обеспечивается 36 нефтеперекачивающими станциями, 67 печами подогрева нефти, резервуарным парком для хранения нефти общим объемом 1,4 млн м^3. КТО также оказывает услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов компаний ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», ТОО СЗТК «МунайТас», «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.», АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К», АО «Тургай Петролеум» и магистрального водовода ТОО «Магистральный Водовод».

ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) является владельцем нефтепроводов Атасу — Алашанькоу (протяженность 965 км) и Кенкияк — Кумколь (протяженность 794 км). ККТ осуществляет транспортировку казахстанской и транзитной российской нефти в Китайскую Народную Республику (КНР), а также на внутренний рынок Казахстана.

ТОО СЗТК «МунайТас» (МТ) является владельцем магистрального нефтепровода Кенкияк — Атырау протяженностью 449 км. В 2018 году компания приступила к реализации проекта реверса нефтепровода Кенкияк — Атырау с целью обеспечить поставку западноказахстанской нефти на нефтеперерабатывающие заводы Республики Казахстан и нивелировать эффект снижения добычи нефти в Актюбинской и Кызылординской областях, а также экспорт в КНР в объеме до 6 млн тонн в год. Стоимость проекта — 28,6 млрд тенге. В рамках проекта введены объекты первого

пускового комплекса и завершено строительство объектов второго пускового комплекса. Было запланировано завершение проекта во 2 квартале 2021 года.

«Каспийский Трубопроводный Консорциум» (КТК) — международный нефтетранспортный проект с участием России, Казахстана, а также ведущих игроков отрасли, созданный для строительства и эксплуатации магистрального трубопровода протяженностью 1 510 км (из них 452 км — казахстанский участок). Нефтепровод КТК является одним из приоритетных направлений экспортных поставок казахстанской нефти и соединяет казахстанское нефтяное месторождение Тенгиз с нефтяным терминалом «Южная Озереевка» на Черном море (вблизи порта Новороссийск). Транспортировка нефти по нефтепроводу КТК обеспечивается 15 нефтеперекачивающими станциями, резервуарным парком для хранения нефти общим объемом 1,3 млн $м^3$ и тремя выносными причальными устройствами.

В связи с предстоящим увеличением добычи нефти на Тенгизе и Кашагане в 2019 году акционерами КТК было принято решение о реализации Проекта устранения узких мест трубопроводной системы для увеличения объемов транспортировки казахстанской нефти до 72,5 млн тонн в год. Срок реализации проекта 2019–2023 годы, стоимость проекта — 600 млн долл. США. Финансирование предусматривается за счет собственных средств КТК.

В 2020 году консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам на долю КМГ снизился на 3 156 тыс. тонн и составил 64 181 тыс. тонн. Снижение показателей обусловлено ограничением поставки нефти от АО «СНПС-Актобемунайгаз» в связи с обнаружением в январе 2020 года критического превышения хлорорганических соединений в нефти, снижением объемов сдачи нефти грузоотправителями в систему нефтепроводов по причине естественного падения добычи нефти Кумкольской группы месторождений и ограниченной добычи нефти в рамках соглашения ОПЕК+.

Тарифы на транспортировку нефти на внутренний рынок Казахстана подлежат государственному регулированию.

В соответствии с законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» от 27 декабря 2018 года №204-VI услуги по транспортировке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан не входят в сферу естественных монополий.

ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» (КМТФ) является национальным морским перевозчиком. Общий объем морской транспортировки нефти в 2020 году существенно снизился (на 16,2 %) в сравнении с 2019 годом и составил 8 990 тыс. тонн. Уменьшение объема морской транспортировки нефти объясняется преимущественно снижением объемов на Средиземном

море в результате простоев в ожидании погрузок, а также неблагоприятных метеоусловий.

По оперативным данным 6-ти нефтепроводных компаний Казахстана среднее значение объема транспортировки нефти и газа за 2017-2019 гг. составило 39721,41 тонн. (Приложение 5.2, Рисунок 9).

Рис. 9. Динамика изменений объемов транспортировки нефти и газа до 2025 года (ТДж)

Источник: Данные субъектов квотирования

По оперативным данным указанных предприятий прогнозные объемы темпов роста/падения транспортировки нефти и газа в Казахстане, начиная с 2022 года по сравнению с периодом за 2017-2019 гг. составляют тот же уровень -100 %. Далее по прогнозным данным в 2023-ем, 2024-ом и 2025-ом годах рост/падение объемов транспортировки нефти и газа составит соответственно 99,4 %, 101 % и 98,5 % (Приложение 5.2, Рисунок 9).

Среди данных 6-ти нефтепроводных компаний Казахстана **самая большая доля - 57,88 % в общем объеме транспортировки нефти и газа принадлежит ТОО "Азиатский Газопровод", т.е. ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) (Приложение 5.1).**

Второе место занимает компания **АО "Интергаз Центральная Азия" с долей в 34,21 %** в общем объеме транспортировки нефти и газа, третье место **с долей 4,53 %** в общем объеме транспортировки нефти и газа занимает ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" (Приложение 5.1).

8. Анализ развития производства электроэнергии и теплоэнергии Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы

8.1. Развитие производства электроэнергии и теплоэнергии в Казахстане

Правительство Казахстана отмечает особую важность развития электроэнергетической отрасли страны. Учитывая, что сегодня энергетика играет ключевую роль в казахстанской экономике – обеспечение энергетической безопасности – является одной из главных стратегических задач для устойчивого развития республики.

Так в основные цели Стратегического плана Министерства энергетики Республики Казахстан на 2017 – 2021 годы были включены следующие направления: развитие топливно-энергетического комплекса в целях обеспечения высокого уровня конкурентоспособности, обеспечение энергетической безопасности, обеспечение растущих потребностей экономики в энергоносителях, развитие научно-технологического потенциала, направленного на их эффективное использование, а также создание условий по сохранению, восстановлению и улучшению качества окружающей среды, обеспечению перехода Республики Казахстан к низкоуглеродному развитию и "зеленой экономике" для удовлетворения потребностей нынешнего и будущих поколений.

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-декабре 2021 года было выработано 114 млрд кВт.ч электроэнергии, что на 5,8 % больше аналогичного периода 2020 года. Рост выработки наблюдался во всех зонах Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан (ЕЭС РК).

По сообщению Министерства энергетики Республики Казахстан в 2020 году Казахстан выработал 108 млрд кВт.ч электроэнергии при потреблении на уровне 107,3 млрд, что свидетельствует о полном обеспечении потребностей страны в электроэнергии. Электрическую энергию в Казахстане производят 138 электрических станций, имеющих различные формы собственности.

При этом, важно отметить, что 82,7 % от общего объема всей выработанной электроэнергии в Казахстане приходится на ТЭС (тепловые электростанции). В региональном разрезе основных энергетических зон основным производителем электроэнергии в Казахстане является Северная зона, вырабатывающая более 76 % всей электроэнергии страны

На Северную зону, где проживают 41 % от всей численности населения страны, и в которую входят Восточно-Казахстанская, Карагандинская, Акмолинская, Северо-Казахстанская, Костанайская, Павлодарская, Актюбинская области, приходится 2/3 всего потребляемого объема электроэнергии в Казахстане. Превалирующая доля в потреблении

электроэнергии объясняется наличием большого количества производственных мощностей в данных областях. Так, только доля Павлодарской и Карагандинской областей составляет 54,3 % от общего объема потребления.

По состоянию на конец 2019 года общая установленная мощность электростанций Казахстана составила 22 936 МВт (+ 4,7 %), располагаемая мощность — 19 329 МВт (+ 2,3 %).

По оперативным данным 19-ти энергетических компаний Казахстана среднее значение объема выработки электроэнергии (уголь) за 2017-2019 гг. составило 66 948 226,24 МВт-ч (Приложение 6.2, Рисунок 10).

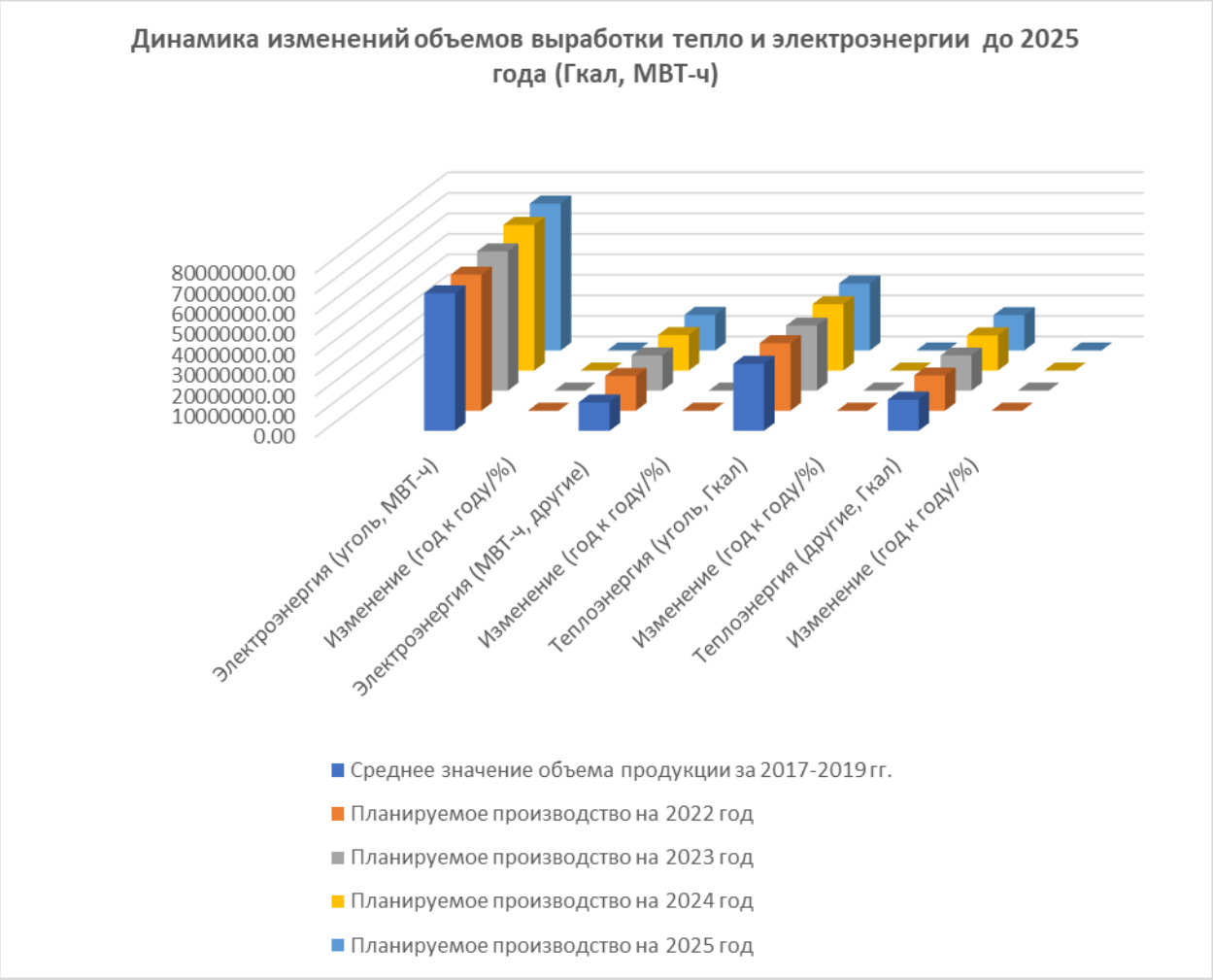


Рис.10.Динамика изменений объемов выработки тепло и электроэнергии до 2025 года (Гкал, МВТ-ч)

Источник: Данные субъектов квотирования

По оперативным данным указанных предприятий прогнозный показатель темпов роста объемов выработки **электроэнергии (уголь)** в Казахстане, начиная с 2023 года по сравнению с 2022 годом составит 102 %. Далее по прогнозным данным в 2024-ом и 2025-ом годах рост объемов

выработки электроэнергии (уголь) составит соответственно 105 % и 101 % (Приложение 6.2, Рисунок 10).

По оперативным данным 17-ти энергетических компаний Казахстана показатель среднего значения объема продукции за 2017-2019 гг. по выработке **электроэнергии (другие)** по сравнению с планируемым производством на 2022 год увеличится на 122 %. Начиная с 2023 года и далее по прогнозным данным в 2024-ом и 2025-ом годах изменение (год к году/%) роста объемов выработки электроэнергии (другие) составит соответственно 101 %, 101 % и 100 % (Приложение 6.2, Рисунок 10).

По оценкам Министерства энергетики РК, среднегодовой темп роста производства электроэнергии в 2020 - 2025 годах составит 103 %. При этом потребление, по прогнозным ожиданиям, будет расти на 1,9 % в год и увеличится с 110,1 млрд кВт-ч в 2020 году до 120,9 млрд кВт-ч в 2025году.

В 2019 году звание крупнейшего производителя электроэнергии в Казахстане сохранило за собой АО «Самрук-Энерго». В Общество входят следующие энергетические компании: *АО «АлЭС», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Экибастузская ГРЭС-2», АО «Шардаринская ГЭС», АО «Мойнакская ГЭС», ТОО «Samruk-Green Energy», ТОО «Первая ветровая электрическая станция».* Выработка электроэнергии общества в 2019 году составила 31,7 млрд кВт-ч или 28,5 % от всей произведенной электроэнергии в стране.

Второе и третье место в общем объеме производимой электроэнергии в Казахстане принадлежит Евразийской группе, вырабатывающей 18,5 млрд кВт-ч (18,3 %) и Казахмыс Энерджи, который производит 7,4 млрд кВт-ч (7 %).

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь-декабрь 2021 года составил 35 609,3 млн кВтч. Увеличение выработки электроэнергии в сравнении с показателями аналогичного периода 2020 года составило 13,5 %.

По оперативным данным с 2017 по 2019 годы на уровне 26 % составила самая высокая доля АО ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» в общем объеме вырабатываемой электроэнергии (уголь) 19-тью энергетическими компаниями Казахстана (Приложение 6.1).

Второе место заняла доля в размере 21,7 % АО "Евроазиатская энергетическая корпорация" в общем объеме выработки электроэнергии (уголь) указанными 19-тью энергетическими компаниями Казахстана (Приложение 6.1).

Третье место принадлежит доле в размере 7,9 % АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" в общем объеме выработки электроэнергии (уголь), указанными 19-тью энергетическими компаниями Казахстана (Приложение 6.1).

Согласно положениям Стратегического плана Министерства энергетики Республики Казахстан на 2017 – 2021 годы к основным

проблемам в электроэнергетической отрасли относится то, что действующие объекты тепло- и электроэнергетики в регионах требуют модернизации, расширения мощностей и реконструкции.

Ввиду растущего спроса на тепло- и электроэнергию нагрузка и требования к работе объектов тепло- и электроэнергетики постоянно усиливаются. При этом, уровень износа генерирующего, передающего и вспомогательного оборудования, а также производственных зданий и сооружений в определенных случаях превышает аварийный.

Стабильность снабжения, доступность тарифов при поставках электроэнергии являются ключевыми компонентами национальной конкурентоспособности. Президент и Правительство РК отмечают, что важно, чтобы цена электричества базировалась на ее справедливой рыночной стоимости. Сегодня на оптовом рынке электроэнергии доминирующими являются всего три компании, занимая 70 % рынка. Такая высокая концентрация рынка у трех компаний, приводит к тому, что оптовая продажа электроэнергии по двусторонним договорам создает барьеры для новых сбытовых компаний, препятствует развитию конкуренции на розничном рынке электроснабжения. В целом, эти факторы приводят к завышенным ценам для конечных потребителей.

Министерству энергетики совместно с Агентством по защите конкуренции поручено тщательно проработать данный вопрос. Кроме того, Правительству предстоит обеспечить оптимизацию и совершенствование системы торговли квотами на выбросы парниковых газов.

Для апробации новых технологий, генерации и хранения энергии Президент РК предложил создать Центр компетенций по новой энергетике, в котором в экспериментальном режиме будет нарабатываться опыт использования высокотехнологических инноваций в энергетической сфере.

Для наращивания инвестиций в отрасль Министерство энергетики РК увеличило предельный допустимый лимит с 10 до 30 млрд тенге в год для модернизации, реконструкции и обновления электростанций.

Наряду с этим Министерство энергетики РК разработало и утвердило план размещения генерирующих установок с маневренным режимом генерации с определением зоны, типа электростанции, необходимых объемов маневренных мощностей в зоне Единой электроэнергетической системы РК. Согласно плану определены перспективные площадки для строительства маневренных мощностей, также в рамках развития энергетической инфраструктуры и для обеспечения потребностей страны в электроэнергии осуществляется реализация проектов программы инфраструктурного развития "Нұрлы Жол" и Республиканской Карты индустриализации:

- транзит 500 кВ Север-Восток-Юг;
- строительство Балхашской ТЭС;
- расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-1;
- расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2;

- модернизация Шардаринской ГЭС.

Необходимость привлечения дополнительных объемов инвестиционного капитала в данную отрасль к 2025 году, отражает факт того, что 28 % всего производства электроэнергии будет приходиться на станции, введенные в эксплуатацию в промежутке с 2020 по 2025 годы. При этом, 19 % планируемых к вводу электрических станций будут относиться к возобновляемым источникам энергии (ВИЭ).

Рыночные реформы в казахстанском энергетическом секторе были начаты в 1996 году, и Казахстан стал одним из первых государств бывшего Советского Союза, отменившим существующую вертикально интегрированную государственную монополию, разделив ее на отдельные компании по управлению электроэнергией и управлению бизнесом. С тех пор доля частного сектора в электроэнергетической отрасли РК составляет более 85,0 %.

Несмотря на то, что процесс приватизации казахстанского сектора электроэнергетики был почти завершен, Правительство РК сохраняет монополию на основные системы передачи электроэнергии через Казахстанскую компанию по управлению электрическими сетями (KEGOC). Между тем, региональные электроэнергетические компании контролируют региональные распределительные сети напряжением 110,0 кВт и ниже. Проводились различные «народные IPO», что способствовало присутствию частного сектора в электроэнергетической отрасли.

9. Анализ развития производства химической отрасли Республики Казахстан за 2017-2019 годы и прогноз на период с 2022 по 2025 годы

9.1. Развитие химической промышленности Казахстана

Химическая промышленность для Казахстана является важной и наиболее высокотехнологичной отраслью экономики страны. В 2020 году доля отрасли в структуре ВВП составила 0,5 %, в промышленности - 1,8 %, обрабатывающей промышленности - 3,8 %.

Результатом эффективной реализации государственной программы индустриального развития страны за последние десять лет (2010 - 2019 гг.) является тот факт, что за этот период объем производства химической продукции вырос в 4,5 раза (с 104,1 до 475,1 млрд тг.). Значительное расширение получил ассортимент выпускаемой химической продукции: налажен пуск производства полипропилена, каустической соды, соляной кислоты, шампуней и косметических средств.

По состоянию на 1 октября 2021 года в химической промышленности насчитывалось 838 действующих предприятий, из них малых – 809, средних – 17, крупных – 12. По сравнению с ситуацией на 1 октября 2020 года общее количество действующих предприятий в отрасли увеличилось на 58 единиц, произошло это в основном за счет роста количества малых предприятий (+ 55 ед.), количество субъектов среднего бизнеса – на 1 ед., а количество крупных – на 2 ед.

В химическом секторе экономики 9 крупных компаний обеспечивают основной объем производства в отрасли. Это ТОО «Казфосфат» (производитель агломерата, фосфора, фосфорных удобрений, серной кислоты и аммофоса), АО «Актюбинский завод хромовых соединений» (хромовые соединения), АО «КазАзот» (азотные удобрения), АО «Каустик» (каустическая сода, хлор-щелочная продукция), ТОО «Talas Investment Company» (цианид натрия), ТОО «Орика Казахстан» (взрывчатые вещества) и др. (Приложение 7.1).

В 2020 году произведено химических видов продукции на сумму 476,3 млрд тенге. Индекс физического объема (ИФО) составил 100,2 %.

Необходимо отметить, что химическая отрасль делится на несколько групп, это химикаты для промышленности, нефтехимия, агрохимия и потребительская химия.

Наибольший объем в производстве химической отрасли в республике занимает агрохимия, доля которой равна 20 %.

Большим потенциалом для развития и роста производства обладает сегмент потребительской химии, выпускающий мыло хозяйственное твердое, мыло жидкое, препараты поверхностно-активные органические, очищающие средства промышленного назначения, стиральные порошки, шампуни, моющие средства для кухни и уборки, средства для химчисток,

дезинфицирующие средства и средства личной гигиены. Так за 2019 год в Казахстане было произведено 29,9 тыс. тонн потребительской химии, в сравнении с 2015 годом, прирост составил 48,7 %. В стоимостном выражении за период 2015-2019 гг. производство потребительской химии увеличилось на 85,1 %.

По данным Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан (БНС АСПиР РК), в январе-сентябре 2021 года объемы производства в химической промышленности достигли в денежном выражении отметки в 393,6 млрд тенге и увеличились на 11 % по сравнению с январем-сентябрем 2020 года (352,5 млрд тенге). Индекс физического объема производства в отрасли составил 103,5 % к аналогичному периоду 2020 года.

По оперативным данным 3-х химических компаний Казахстана: ТОО «Казфосфат», АО «Актюбинский завод хромовых соединений» и ТОО "Кентавр" в наибольшей степени вырос показатель планируемого производства на 2022 год по сравнению с показателем среднего значения объема продукции за 2017 - 2019 гг. по производству серной кислоты, этилового спирта, аммофоса и сульфата хрома. Так увеличение данного показателя по производству: серной кислоты составило 5,9 раза, этилового спирта – 2,5 раза, аммофоса – в 2,4 раза и сульфата хрома в 1,8 раза (Приложение 7.2, Рисунок 11).

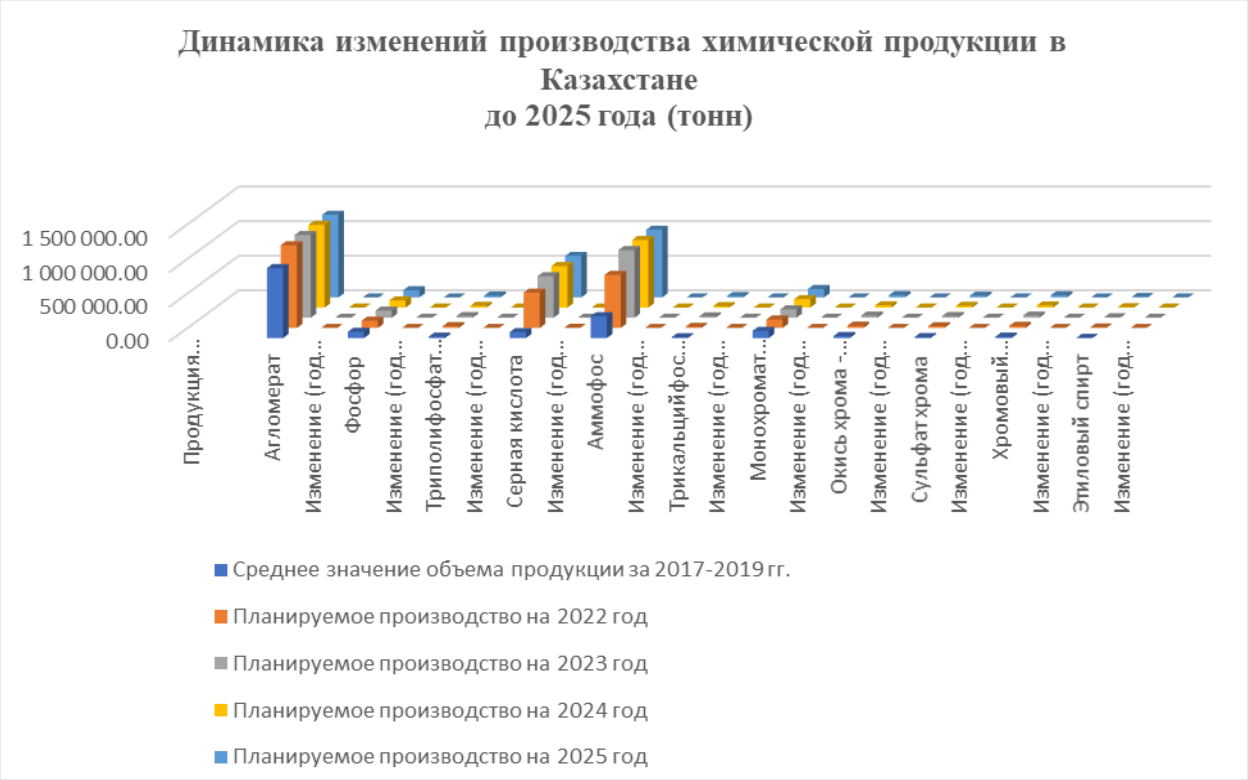


Рис. 11. Динамика изменений производства химической продукции в Казахстане до 2025 года (тонн)

Источник: Данные субъектов квотирования

Начиная с 2023 года, и далее по прогнозным данным в 2024-ом и 2025-ом годах изменение (год к году/%) роста объемов производства:

- серной кислоты составит соответственно 118 %, 100 % и 100 %,
- этилового спирта – 107 %, 107 % и 106 %,
- аммофоса – 128 %, 100 % и 100 %,
- сульфата хрома – 100 %, 100 % и 100 %, (Приложение 7.2, Рисунок 11).

В отличие от других промышленных отраслей РК последствия ограничительных мер, вызванных распространением вируса COVID-19, положительно отразились в химической отрасли Казахстана. В частности, вырос спрос на дезинфицирующие средства и антисептики и объем казахстанского производства дезинфицирующих средств за период 10 месяцев 2020 г. показал рост в 2 раза по сравнению с аналогичным периодом 2019 года.

Объемы инвестиционного капитала в химическую отрасль за период 2010-2019 гг. увеличились в 7,8 раз (с 21,6 до 168,1 млрд тг.). По Карте индустриализации было введено 83 предприятия и создано 5,3 тыс. новых рабочих мест. Так за 2019 год открылись следующие предприятия:

- проект по производству смазочных масел мощностью в 100 тыс. тонн ТОО «Лукойл Лубрикантс Центральная Азия» в Алматинской области, с объемом инвестиций в 32 млрд тенге;
- проект по производству парфюмерно-косметических средств ТОО «Шугыла Шунгит» стоимостью 50 млн тенге в Алматинской области с инвестициями;
- проект по производству алкидной и полиуретановой смолы ТОО «Eurotech industries LTD» г. Алматы, стоимостью в 145 млн тенге. Стоит отметить, что это единственные производители по производству смолы, компания «Eurotech industries LTD» планирует с 2021 года производить эпоксидную смолу, которой в Казахстане нет.

По оперативным данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики (КС МНЭ) РК за период январь-ноябрь 2020 г. инвестиции в основной капитал химической промышленности РК составили 205,4 млрд тенге, в сравнение с аналогичным периодом 2019 г. рост в 2,3 раза. Активный рост инвестиций в сравнении с аналогичным периодом прошлого года наблюдается в производстве пластмасс в первичной форме, это связано с реализацией проектов в Атырауской области (строительство газохимического комплекса).

В январе-сентябре 2021 года объем инвестиций в основной капитал химической промышленности составил 279,3 млрд тенге, что в 6 раз выше в денежном выражении к аналогичному периоду прошлого года (79,5 млрд тенге) и составив 8,5 % от всего объема инвестиций в промышленность. Рост инвестиций начался во второй половине 2020 года, что связано с

проведением строительно-монтажных работ в Атырауской области – ТОО KPI.

В рамках Карты индустриализации на 2021-2025 годы запланировано 34 проекта на сумму порядка 5,6 трлн тенге.

По данным Банка развития Казахстана (БРК) спрос на химическую продукцию на внутреннем рынке составляет порядка 3,5 млрд долларов в год, из них сейчас около 2,4 - 2,8 млрд долларов США приходится на импорт. По мнению экспертов БРК химические проекты, направленные на импортозамещение, должны быть наиболее приоритетными для инвесторов на ближайшую перспективу.

Также эксперты БРК считают, что внимание инвесторов должно быть сосредоточено и на следующих производствах:

- калийных удобрений, учитывая значительную сырьевую базу (по данным специалистов, в западном регионе страны имеются залежи около 6 млрд. тонн запасов калийных солей), высокую востребованность со стороны сельского хозяйства и потенциал роста потребления, производство калийных удобрений остается не только приоритетным, но и привлекательным направлением инвестирования;

- карбамида, который является наиболее популярной твердой формой азотных удобрений, при этом показывающий уверенный рост потребления не только в Казахстане, но и в странах ближнего и дальнего зарубежья;

- каустической соды в гранулах, учитывая тот факт, что в Казахстане имеются постоянные потребители гранулированного каустика, эта ниша является свободной и перспективной для инвестирования;

- кальцинированной соды, рост потребления которой на внутреннем рынке прогнозируется на уровне 450-500 тысяч тонн в ближайшие 5 лет с учетом действующих и перспективных крупных химических предприятий;

- сульфата аммония, что также является перспективным направлением для вложения средств со стороны инвесторов ввиду отсутствия промышленных масштабов его производства, высокой импортозависимостью и наличием достаточных сырьевых компонентов.

10. Общие выводы и предложения

В целом, подводя итоги по проведенному исследованию, можно отметить, что анализ по семи основным отраслям экономики РК, как в части развития производства за 2017-2019 годы, 2020 и 2021 годы, так и в части прогнозных объемов производства продукции квотируемых установок за 2022-2025 годы показал значительную положительную динамику развития данных промышленных секторов экономики РК.

Данный рост производства в 2020 и 2021 годах происходил несмотря на меры по локдауну, введенных Правительством РК в связи с коронавирусной пандемией, и, вследствие этого снижением деловой активности и сокращением расходов на производство.

Со времени, когда АО “Жасыл даму” получил оперативные данные по прогнозным объемам производства продукции квотируемых установок за 2022-2025 годы от предприятий указанных отраслей промышленности и до момента завершения данного исследования геополитический расклад в мире поменялся кардинально: резко возросла волатильность событий в мире. Таким образом, текущая геополитическая реальность не была учтена в оперативных прогнозных данных, и мы, вводим допущение, что геополитическая ситуация в мире в скором времени стабилизируется.

Оперативные прогнозные данные предприятий химической промышленности показывают, что производство химической продукции по темпам роста по сравнению с другими отраслями экономики занимает лидирующую позицию. Так, показатель общего изменения по химической отрасли по планируемому производству на 2022 год по сравнению со средним значением объема по производству химической продукции за период с 2017 по 2019 годы вырастет на 193 %, второе место принадлежит обрабатывающей отрасли с ростом по аналогичному показателю на 191 %, третье место с ростом в 114 % по данному показателю отводится горнодобывающей отрасли, и, четвертое место с ростом производства в 110 % занимает металлургическая промышленность Казахстана.

На перспективу в дальнейшем прогнозные данные соответственно на 2023, 2024 и 2025 годы по показателям роста/падения объемов по производству указанных четырех отраслей экономики РК составят соответственно по:

- химической отрасли – 108 %, 101 %, 101 %,
- обрабатывающей – 103 %, 102 %, 100 %,
- горнодобывающей – 100%, 104%, 101%,
- металлургической – 92 %, 101 %, 94 %.

Ускорение энергетического перехода, стартовавшего в Казахстане после 2020 года, и, учитывая, в этой связи необходимость проведения более значимых системных реформ в энергетике также связано со следующими экономическими факторами: необходимостью приведения в соответствие

национального законодательства требованиям международных организаций по сокращению использования ископаемого топлива, ужесточению углеродного регулирования, в частности, введения пограничного корректирующего углеродного механизма Европейского союза («CBAM»), снижению рисков изменения климата и удовлетворению требований инвесторов. Тем не менее, как показывают оперативные данные нефтегазовых компаний РК, до 2025 года нефть и газ будут занимать значительную роль в энергетическом балансе Казахстана до 2025 года.

Так, показатель общего изменения по нефтегазовой отрасли по планируемому производству на 2022 год по сравнению со средним значением объема по добыче нефти и газа за период с 2017 по 2019 годы вырастет на 106 %, и, в дальнейшем соответственно на 2023, 2024 и 2025 годы рост/падение объемов по производству нефти и газа РК составит соответственно – 106 %, 102 %, 99 %.

По мере восстановления экономики, как мировой, так и Казахстана и, в этой связи возобновления роста потребления, стоимость квот на выбросы ПГ в Казахстане после 2021 года, возможно, будет повышаться.

В данном направлении очень важно создание более функционального и прозрачного углеродного рынка, что связано с необходимостью совершенствования законодательной системы СТВ Казахстана.

Кроме того, у предприятий обрабатывающего сектора экономики РК, в частности, по производству цемента вызывает серьезное опасение факт возможного повышения цены на электроэнергию, связанного с ростом стоимости квот на ПГ. Они полагают, что необходимость дополнительного закупа квот на ПГ повлияет на рост цены на электроэнергию, поскольку основной покупатель углеродных единиц – электроэнергетический сектор Казахстана, состоящий в основном из угольных электростанций.

Таким образом, при планируемом резком снижении количества бесплатных квот и росте рыночной цены на CO2 в РК, как это происходит в Европейском союзе, казахстанские производители при дополнительном закупе квот на ПГ, будут вынуждены включать данную стоимость CO2 в цену продукции. Становится ясным, что рост цены на CO2 негативно отразится на конкурентоспособности всей казахстанской промышленности в целом.

В этой связи целесообразным считается разработать меры регулирования, направленные на предотвращение значительного роста стоимости квот на ПГ.

В макроэкономическом плане в Казахстане необходимо продолжать работы над улучшением общего инвестиционного климата, и, особенно, в электроэнергетическом секторе в целях обеспечения привлечения, как государственных, так и частных инвестиций в течение всего периода энергетического перехода.

ПРИЛОЖЕНИЯ К ОТЧЕТУ

Приложение 1

Как менялась структура ВВП Казахстана				
Сфера	2020 год	2019 год	2015 год	2010 год
ВВП	70,1 трлн тенге	69,5 трлн тенге	40,9 трлн тенге	21,8 трлн тенге
Производство товаров	38,5%	37,4%	35,5%	45,1%
Сельское, лесное и рыбное хозяйство	5,3%	4,4%	4,8%	4,5%
Промышленность	27,1%	27,5%	24,7%	32,9%
• ГМК и разработка карьеров	12,5%	14,5%	12,7%	19,5%
• Обрабатывающая промышленность	12,7%	11,4%	10,1%	11,3%
• Строительство	6,1%	5,5%	6%	7,7%
Производство услуг	55,7%	55,6%	59,4%	51,7%
Оптовая и розничная торговля; ремонт авто и мотоциклов	16,5%	17%	17%	13%
Проживание и питание	1,2%	1,1%	1,1%	1%
Информация и связь	2,1%	2%	2,6%	3,1%
Финансовая и страховая деятельность	3,7%	3,2%	3,5%	3,6%
Операции с недвижимостью	7,8%	7,5%	9%	8,6%
Образование	3%	2,7%	2,9%	3,2%
Здравоохранение и соцобслуживание	2,1%	1,9%	1,8%	1,7%
ВДС нефтегазового сектора	–	21,3%	17,3%	25,3%
• Добыча сырой нефти и природного газа; технические услуги в области горнодобывающей промышленности	–	11,5%	10,3%	16,5%

@LSnews

Права на таблицу принадлежат lsm.kz

Источник: https://lsm.kz/kak-izmenilas-struktura-vvp-za-10-let © LS

Приложение 1.1

Объемы производства по продукции обрабатывающей отрасли в РК до 2025 года (в разрезе предприятий, тонн)

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	**ТОО "Стандарт Цемент"**	Стандарт цемент	Цемент (клинкер)	1 440 630,00	1 800 000,00	1 900 000,00	2 000 000,00	2 050 000,00
Доля производства ТОО "Стандарт Цемент" в общем объеме производства цемента (клинкера), %				**18,70**	**16,63**	**16,91**	**17,43**	**17,56**
2	**ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей"**	Цементный завод Семей	Цемент (клинкер)	797 776,67	884 040,00	884 041,00	884 042,00	884 043,00
			Теплоэнергия (уголь)	28 101,67	12 001,00	12 002,00	12 003,00	12 004,00
Доля производства ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей" в общем объеме производства цемента (клинкера), %				**10,35**	**8,17**	**7,87**	**7,70**	**7,57**
3	**ТОО "Бухтарминская цементная компания"**	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	Цемент (клинкер)	928 441,67	1 033 000,00	1 000 000,00	950 000,00	950 000,00
			Известь	19 292,53				
Доля производства ТОО "Бухтарминская цементная компания" в общем объеме производства цемента (клинкера), %				**12,05**	**9,55**	**8,90**	**8,28**	**8,14**
Доля производства ТОО "Бухтарминская цементная компания" в общем объеме производства извести, %				**13,91**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**АО "ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ"**	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	794 012,00	1 100 000,00	1 100 000,00	1 100 000,00	1 100 000,00
Доля производства АО "ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ" в общем объеме производства цемента (клинкера), %				**10,30**	**10,17**	**9,79**	**9,59**	**9,42**

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
5	**ТОО "Жамбылская цементная производственная компания "**	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	Цемент (клинкер)	1 085 275,00	1 157 173,00	1 157 173,00	1 157 173,00	1 157 173,00
Доля производства ТОО "Жамбылская цементная производственная компания" в общем объеме производства цемента (клинкера), %				**14,08**	**10,69**	**10,30**	**10,08**	**9,91**
6	**ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"**	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	212 803,00	225 800,00	280 000,00	280 000,00	280 000,00
			Известь	61 653,67	77 000,00	79 000,00	85 000,00	85 000,00
Доля производства ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)" в общем объеме производства цемента (клинкера), %				**2,76**	**2,09**	**2,49**	**2,44**	**2,40**
Доля производства ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)" в общем объеме производства извести, %				**44,45**	**45,29**	**45,14**	**46,96**	**46,96**
7	**ТОО "КаспийЦемент"**	Цементный завод КаспийЦемент	Цемент (клинкер)	706 970,00	880 000,00	880 000,00	920 000,00	920 000,00
Доля производства ТОО "КаспийЦемент" в общем объеме производства цемента (клинкера), %				**9,17**	**8,13**	**7,83**	**8,02**	**7,88**
8	**ТОО "Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ"**	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	Гипсокартон	197 545,33	225 585,00	233 361,00	241 146,00	241 146,00

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
9	**ТОО "Стройдеталь"**	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	Известь	42 940,00	42 000,00	42 000,00	42 000,00	42 000,00
			Керамзит	26 576,67	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00
Доля производства ТОО "Стройдеталь" в общем объеме производства извести, %				**30,96**	**24,71**	**24,00**	**23,20**	**23,20**
10	**ТОО "Силикат"**	Силикат	Известь	14 811,81	51 000,00	54 000,00	54 000,00	54 000,00
			Кирпич силикатный	85 668,11	399 500,00	423 000,00	423 000,00	423 000,00
			Теплоэнергия (уголь)	40 276,73				
Доля производства ТОО "Силикат" в общем объеме производства извести, %				**10,68**	**30,00**	**30,86**	**29,83**	**29,83**
11	**ТОО "ПО "Кокше-Цемент"**	Цементный завод	Цемент (клинкер)	352 407,00	1 150 000,00	1 250 000,00	1 350 000,00	1 500 000,00
			Электроэнергия (другие)	3,00	29,00	33,00	38,00	48,00
			Теплоэнергия (другие)	274 544,00	1 146 706,00	1 245 371,00	1 344 037,00	1 492 037,00
Доля производства ТОО "ПО "Кокше-Цемент" в общем объеме производства цемента (клинкера), %				**4,57**	**10,63**	**11,12**	**11,76**	**12,85**
12	**АО "Карцемент"**	5 линия	Цемент (клинкер)	839 744,00	1 005 248,00	1 101 348,00	1 203 311,00	1 203 311,00
		6 линия	Цемент (клинкер)	547 569,73	686 329,00	785 430,00	731 310,00	733 104,00
Доля производства АО "Карцемент" в общем объеме производства цемента (клинкера), %				**18,00**	**15,63**	**16,79**	**16,86**	**16,58**
13	**ТОО «Компания Гежуба Шиели**	Компания Гежуба Шиели	Цемент (клинкер)		899 000,00	899 001,00	899 002,00	899 003,00

	Цемент»	Цемент	Теплоэнергия (другие)		300 000,00	300 000,00	300 000,00	300 000,00
Доля производства ТОО "Компания Гежуба Шиели Цемент" в общем объеме производства цемента (клинкера), %					**8,3**	**8**	**7,8**	**7,7**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 1.2

Свод объемов производства по продукции обрабатывающей отрасли в РК до 2025 года (тонн)

№	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
Цемент (клинкер)	**7 705 629,51**	**10 820 590,00**	**11 236 993,00**	**11 474 838,00**	**11 676 634,00**
Изменение (год к году/%)		**140**	**104**	**102**	**102**
Известь	**138 698,01**	**170 000,00**	**175 000,00**	**181 000,00**	**181 000,00**
Изменение (год к году)		**123**	**103**	**103**	**100**
Гипсокартон	**197 545,33**	**225 585,00**	**233 361,00**	**241 146,00**	**241 146,00**
Изменение (год к году/%)		**114**	**103**	**103**	**100**
Керамзит	**26 576,67**	**30 000,00**	**30 000,00**	**30 000,00**	**30 000,00**
Изменение (год к году/%)		**113**	**100**	**100**	**100**
Кирпич силикатный	**85 668,11**	**399 500,00**	**423 000,00**	**423 000,00**	**423 000,00**
Изменение (год к году/%)		**466**	**106**	**100**	**100**
ВЫРАБОТКА ТЕПЛО - И ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Гкал, МВТ-ч)					
Теплоэнергия (уголь, Гкал)	**342 922,17**	**1 458 707,27**	**1 557 372,80**	**1 656 040,28**	**1 804 040,99**
Изменение (год к году/%)		**425**	**107**	**106**	**109**

Электроэнергия (другие, МВТ-ч)	**3**	**29**	**33**	**38**	**48**
Изменение (год к году/%)		**964**	**113**	**118**	**125**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 2.1

Объемы производства по продукции металлургической отрасли в РК до 2025 года (в разрезе предприятий, тонн)

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1		**АО «АрселорМиттал Темиртау»**	Стальной департамент						
		коксовый цех		Кокс	2 316 679,00	1 940 000,00	1 793 000,00	2 380 000,00	2 615 000,00
Доля производства АО «АрселорМиттал Темиртау» в общем объеме производства кокса, %					**92,70**	**90,70**	**86,13**	**79,92**	**81,04**
		агломерационный цех		Агломерат	5 065 637,67	5 642 000,00	5 642 000,00	6 264 000,00	6 264 000,00
Доля производства АО «АрселорМиттал Темиртау» в общем объеме производства агломерата, %					**95,13**	**85,84**	**85,58**	**86,82**	**86,83**
		доменный цех		Жидкий чугун	3 361 675,67	3 457 000,00	3 457 000,00	3 838 000,00	3 838 000,00
Доля производства АО «АрселорМиттал Темиртау» в общем объеме производства жидкого чугуна, %					**99,98**	**99,97**	**99,97**	**99,97**	**99,97**
		конверторный цех		Углеродистая сталь	3 628 914,67	3 783 000,00	3 783 000,00	4 200 000,00	4 200 000,00

Доля производства АО «АрселорМиттал Темиртау» в общем объеме производства углеродистой стали, %					**90,90**	**86,68**	**88,95**	**89,93**	**89,93**
		цех обжига известняка		Известь	504 482,67	566 000,00	560 000,00	560 000,00	562 000,00
		ТЭЦ-2		Электроэнергия (уголь)	1 857 232,33	2 255 664,00	2 287 272,00	2 304 960,00	2 328 960,00
				Теплоэнергия (уголь)	2 758 635,33	2 751 304,00	2 774 790,00	2 772 680,00	2 777 430,00
		ТЭЦ-ПВС		Электроэнергия (уголь)	702 455,00	632 976,00	724 008,00	825 696,00	823 488,00
				Теплоэнергия (уголь)	4 067 436,00	3 902 412,00	4 252 746,00	4 670 058,00	4 641 305,00
2		**ТОО "Кастинг"**	Электросталеплавильный цех						
				Углеродистая сталь	111 294,73	111 294,73			
Доля производства ТОО "Кастинг" в общем объеме производства углеродистой стали, %					**2,79**	**2,55**			
				Прокат стальной горячекатаный круглый	57 111,50	57 111,50			
				Арматурный прокат	46 310,90	46 310,90			
Доля производства ТОО "Кастинг" в общем объеме производства арматурного проката, %					**75,23**	**44,62**			
				Стальные шары	29 148,23	29 148,23			
Доля производства ТОО "Кастинг" в общем объеме производства стальных шаров, %					**41,66**	**28,45**			
3		**ТОО "KSP Steel"**	Павлодарский филиал						

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
				Углеродистая сталь	252 058,75	470 100,00	470 100,00	470 100,00	470 100,00
Доля производства ТОО "KSP Steel" в общем объеме производства углеродистой стали, %					**6,31**	**10,77**	**11,05**	**10,07**	**10,07**
				Ферросплавы	11 452.04	24 654.00	24 654.00	24 654.00	24 654.00
Доля производства ТОО "KSP Steel" в общем объеме производства ферросплавов, %					**0,64**	**1,50**	**1,50**	**1,37**	**1,30**
				Трубы	172 091,67	270 500,00	270 500,00	270 500,00	270 500,00
				Жидкий металл	314,45	700,00	700,00	700,00	700,00
				Арматурный прокат	15 249,93	57 480,00	57 480,00	57 480,00	57 480,00
Доля производства ТОО "KSP Steel" в общем объеме производства арматурного проката, %					**24,77**	**55,38**	**100,00**	**100,00**	**100,00**
				Стальные шары	40 823,64	73 306,00	73 306,00	73 306,00	73 306,00
Доля производства ТОО "KSP Steel" в общем объеме производства стальных шаров, %					**58,34**	**71,55**	**100,00**	**100,00**	**100,00**
				Чугун	604,93	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00
Доля производства ТОО "KSP Steel" в общем объеме производства чугуна, %					**0,02**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**
4		**АО «Казахстанский электролизный завод»**	Цех электролиза	Алюминий	258 826,20	264 658,00	264 810,00	266 326,00	265 723,00
			Цех по производству электродов	Обоженные аноды	137 573,20	141 000,00	140 100,00	156 600,00	122 100,00
5		**ТОО "Казцинк"**	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	Медь	65 725,03	54 000,00	51 000,00	56 000,00	50 000,00
				Серная кислота	662 333,53	680 000,00	680 000,00	680 000,00	680 000,00
				Сульфат цинка	2 696,66	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00
				Вельцвозгоны	37 181,96	40 000,00	40 000,00	40 000,00	40 000,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
				Свинец рафинированный	142 346,59	112 000,00	134 000,00	139 000,00	136 000,00
				Свинцовый кек	31 757,15	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00
				Цинковый огарок	290 690,12	300 000,00	300 000,00	300 000,00	300 000,00
			Риддерский металлургический комплекс	Серная кислота	153 131,47	161 393,00	161 393,00	161 393,00	161 393,00
				Сульфат цинка	2 775,75	2 541,05	2 541,05	2 541,05	2 541,05
				Вельцвозгоны	89 925,91	90 829,00	90 829,00	90 829,00	90 829,00
				Свинцовый кек	94 567,70	14 784,81	14 784,81	14 784,81	14 784,81
				Цинковый огарок	162 414,93	165 820,21	165 820,21	165 820,21	165 820,21
6		**АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат"**	Химико-металлургический завод						
				Ферросплавы	20 644,18	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00
Доля производства АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат" в общем объеме производства ферросплавов, %					**1,15**	**1,46**	**1,46**	**1,34**	**1,27**
				Карбид кальция	24 539,20	30 000,00	30 000.00	30 000.00	30 000.00
				Известь	39 490,00				
				Теплоэнергия	47,56	245,00	245,00	245,00	245,00
7		**ТОО «Таразский металлургический завод»**	Таразский металлургический завод	Ферросплавы	33 543,15	39 000,00	41 000,00	43 000,00	45 000,00
Доля производства ТОО «Таразский металлургический завод» в общем объеме производства ферросплавов, %					**1,86**	**2,37**	**2,49**	**2,40**	**2,38**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
8		**АО "Алюминий Казахстана"**	Павлодарский алюминиевый завод	Глинозем	1 461 135,67	1 456 000,00	1 389 000,00	1 423 000,00	1 522 000,00
			Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	2 196 519,21	2 107 320,00	2 294 400,00	2 005 080,00	1 973 400,00
				Теплоэнергия (уголь)	6 500 788,06	6 666 144,00	6 601 760,00	6 723 041,00	7 080 581,00
9		**АО "ТНК "Казхром"**	Аксуский завод ферросплавов	Агломерат	204 164,00	242 288,13	261 642,51	262 442,64	261 642,51
Доля производства АО "ТНК "Казхром" в общем объеме производства агломерата, %					**3,83**	**3,69**	**3,97**	**3,64**	**3,63**
				Ферросплавы	1 124 251,84	910 577,55	944 376,67	1 072 443,14	1 139 389,59
				Теплоэнергия (уголь)	526 817,75	583 707,00	586 800,00	588 800,00	588 800,00
			Актюбинский завод ферросплавов	Ферросплавы	604 777,00	646 000,00	615 000,00	631 000,00	659 000,00
				Электроэнергия (другие)	1 103 078,53	1 076 409,60	1 076 409,60	944 882,00	1 076 409,60
			Донской горно-обогатительный комбинат	Хромовые окатыши	928 586,67	1 087 000,00	1 209 000,00	1 256 000,00	1 184 000,00
				Теплоэнергия (другие)		512 561,00	526 675,00	526 675,00	526 675,00
				Ферросплавы	1 729 028,84	1 556 577,55	1 559 376,67	1 703 443,14	1 798 389,59
Доля производства АО "ТНК "Казхром" в общем объеме производства ферросплавов, %					**96,34**	**94,67**	**94,56**	**94,89**	**95,05**
10		**ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»**	Газопоршневая генераторная установка	Электроэнергия (другие)	278 996,72	284 573,00	290 000,00	290 000,00	290 000,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
				Ферросплавы	1 729 028,84	1 556 577,55	1 559 376,67	1 703 443,14	1 798 389,59
Доля производства АО "ТНК "Казхром" в общем объеме производства ферросплавов, %					**96,34**	**94,67**	**94,56**	**94,89**	**95,05**
10		**ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»**	Газопоршневая генераторная установка	Электроэнергия (другие)	278 996,72	284 573,00	290 000,00	290 000,00	290 000,00
			Нагревательная печь	Теплоэнергия (другие)	108 359,13	122 322,00	159 019,00	206 725,00	268 742,00
11		**ТОО "Текелийский горно-перерабатывающий комплекс"**	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	Агломерат	55 119,44	688 776,00	688 776,00	688 776,00	688 776,00
Доля производства ТОО "Текелийский горно-перерабатывающий комплекс" в общем объеме производства агломерата, %					**1,04**	**10,48**	**10,45**	**9,55**	**9,55**
13		**АО "Шубарколь комир"**	Коксо - химическое производство	Кокс	182 405,98	199 000,00	288 728,00	597 875,00	611 922,00
Доля производства АО "Шубарколь комир" в общем объеме производства кокса, %					**7,30**	**9,30**	**13,87**	**20,08**	**18,96**
			Разрез "Центральный"	Уголь (добыча)	5 979 225,90	7 200 000,00	7 202 000,00	4 673 000,00	4 984 000,00
			Разрез "Западный"	Уголь (добыча)	5 155 562,97	6 280 000,00	5 933 000,00	8 836 000,00	9 715 000,00

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 2.2

Свод объемов производства по продукции черной металлургии в РК до 2025 года (тонн)

№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	Жидкий чугун	3 362 280,60	3 458 100,00	3 458 100,00	3 839 100,00	3 839 100,00
	Изменение (год к году/%)		**103**	**100**	**111**	**100**
2	**Углеродистая сталь**	3 992 268,15	4 364 394,73	4 253 100,00	4 670 100,00	4 670 100,00
	Изменение (год к году/%)		**109**	**97**	**110**	**100**
3	Ферросплавы	1 794 668,21	1 644 231,55	1 649 030,67	1 795 097,14	1 892 043,59
	Изменение (год к году/%)		**92**	**100**	**109**	**105**
4	Прокат стальной горячекатаный круглый	57 111,50	57 111,50	0,00	0,00	0,00
	Изменение (год к году/%)		**100**			
5	**Арматурный прокат**	61 560,83	103 790,90	57 480,00	57 480,00	57 480,00
	Изменение (год к году/%)		**169**	**55**	**100**	**100**
6	Стальные шары	69 971,88	102 454,23	73 306,00	73 306,00	73 306,00
	Изменение (год к году/%)		**146**	**72**	**100**	**100**
7	**Трубы**	172 091,67	270 500,00	270 500,00	270 500,00	270 500,00
	Изменение (год к году/%)		**157**	**100**	**100**	**100**
8	**Жидкий металл**	314,45	700,00	700,00	700,00	700,00

№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
	Изменение (год к году/%)		**223**	**100**	**100**	**100**
9	Кокс	2 499 084,98	2 139 000,00	2 081 728,00	2 977 875,00	3 226 922,00
	Изменение (год к году/%)		**86**	**97**	**143**	**108**
10	Агломерат	5 324 921,11	6 573 064,13	6 592 418,51	7 215 218,64	7 214 418,51
	Изменение (год к году/%)		**123**	**100**	**109**	**100**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 2.3

Свод объемов производства по продукции цветной металлургии в РК до 2025 года (тонн)

№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	Алюминий	258 826,20	264 658,00	264 810,00	266 326,00	265 723,00
	Изменение (год к году/%)		**102**	**100**	**101**	**100**
2	Глинозем	1 461 135,67	1 456 000,00	1 389 000,00	1 423 000,00	1 522 000,00
	Изменение (год к году/%)		**100**	**95**	**102**	**107**
3	Медь	65 725,03	54 000,00	51 000,00	56 000,00	50 000,00
	Изменение (год к году/%)		**82**	**94**	**110**	**89**
4	Сульфат цинка	5 472.41	7 541.05	7 541.05	7 541.05	7 541.05
	Изменение (год к году/%)		**138**	**100**	**100**	**100**
5	Хромовые окатыши	928 586,67	1 087 000,00	1 209 000,00	1 256 000,00	1 184 000,00
	Изменение (год к году/%)		**117**	**111**	**104**	**94**
6	Вельцвозгоны	127 107,88	130 829,00	130 829,00	130 829,00	130 829,00
	Изменение (год к году/%)		**103**	**100**	**100**	**100**
7	Свинец рафинированный	142 346,59	112 000,00	134 000,00	139 000,00	136 000,00
	Изменение (год к году/%)		**79**	**120**	**104**	**98**
8	Свинцовый кек	94 567,70	14 784,81	14 784,81	14 784,81	14 784,81
	Изменение (год к году/%)		**16**	**100**	**100**	**100**
9	Цинковый огарок	453 105,04	465 820,21	465 820,21	465 820,21	465 820,21

№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
	Изменение (год к году/%)		**103**	**100**	**100**	**100**
10	Обоженные аноды	137 573,20	141 000,00	140 100,00	156 600,00	122 100,00
	Изменение (год к году/%)		**102**	**99**	**112**	**78**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 2.4

Химическая продукция для обработки цветных металлов (тонн)

№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	Серная кислота	815 465,00	841 393,00	841 393,00	841 393,00	841 393,00
	Изменение (год к году/%)		**103**	**100**	**100**	**100**
2	Известь	543 972,67	566 000,00	560 000,00	560 000,00	562 000,00
	Изменение (год к году/%)		**104**	**99**	**100**	**100**
3	Карбид кальция	24 539,20	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00
	Изменение (год к году/%)		**122**	**100**	**100**	**100**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 3.1

Объемы производства по продукции горнодобывающей промышленности в РК до 2025 года (в разрезе предприятий, тонн)

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1		**ТОО "Богатырь Комир"**	Разрез "Богатырь"	Уголь (добыча)	43 473 790,33	44 300 000,00	46 030 000,00	47 530 000,00	48 180 000,00
Доля ТОО "Богатырь Комир" в общем объеме добычи угля, %					**52,95**	**49,41**	**49,98**	**50,19**	**49,57**
		АО "Арселор Миттал Темиртау" (АМТ) Угольный департамент	Котельная станция Богатырская	Теплоэнергия (уголь)	47 783,76	42 012,00	42 012,00	42 012,00	42 012,00
2			Шахта "Саранская"	Уголь (добыча)	1 605 151,00	1 300 000,00	1 170 000,00	1 400 000,00	1 600 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	145 876,20	190 307,00	190 307,00	190 307,00	190 307,00
			Шахта им. Т. Кузембаева	Уголь (добыча)	1 130 881,33	1 250 000,00	1 150 000,00	1 400 000,00	1 400 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	82 623,89	130 476,00	130 476,00	130 476,00	130 476,00
			Шахта им. Костенко	Уголь (добыча)	1 332 504,00	1 200 000,00	1 500 000,00	1 500 000,00	1 200 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	87 849,00	128 613,00	128 613,00	128 613,00	128 613,00
			Шахта "Казахстанская"	Уголь (добыча)	1 243 084,33	1 150 000,00	1 600 000,00	1 600 000,00	1 500 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	94 766,00	134 646,00	134 646,00	134 646,00	134 646,00
			Шахта "Тентекская"	Уголь (добыча)	784 685,00	0,00	0,00	250 000,00	1 100 000,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
				Теплоэнергия (уголь)	149 595,00	189 960,00	189 960,00	189 960,00	189 960,00
			Шахта им. Ленина	Уголь (добыча)	1 313 407,33	1 150 000,00	1 000 000,00	1 000 000,00	1 000 000,00
				Электроэнергия (уголь)	3 247,10	12 264,00	12 264,00	12 264,00	12 264,00
				Теплоэнергия (уголь)	116 964,30	189 730,00	189 730,00	189 730,00	189 730,00
			Шахта "Абайская"	Уголь (добыча)	1 093 456,67	250 000,00	700 000,00	700 000,00	700 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	51 175,00	62 650,00	62 650,00	62 650,00	62 650,00
			Центральная обогатительная фабрика "Восточная"	Обогащенный уголь	5 143 670,99	5 351 000,00	4 792 000,00	4 792 000,00	4 792 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	34 294,95	116 310,00	116 310,00	116 310,00	116 310,00
				Уголь (добыча)- Всего по АМТ	8 503 169,67	6 300 000,00	7 120 000,00	7 850 000,00	8 500 000,00
Доля АО "Арселор Миттал Темиртау" Угольный департамент в общем объеме добычи угля, %					**10,36**	**7,03**	**7,73**	**8,29**	**8,75**
3		**ТОО "Майкубен-Вест"**	Майкубенский угольный разрез	Уголь (добыча)	4 097 864,17	5 622 248,00	5 622 248,00	5 622 248,00	5 622 248,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
Доля ТОО "Майкубен-Вест" в общем объеме добычи угля, %					**4,99**	**6,27**	**6,10**	**5,94**	**5,78**
4		**АО "Каражыра"**	Угольный разрез Каражыра	Уголь (добыча)	7 629 800,00	9 760 000,00	10 000 000,00	10 000 000,00	10 000 000,00
Доля ТОО "Майкубен-Вест" в общем объеме добычи угля, %					**9,29**	**10,89**	**10,86**	**10,56**	**10,29**
5		**ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)**	Угольный разрез «Молодежный»	Уголь (добыча)	7 267 065,18	10 191 500,00	10 191 500,00	10 191 500,00	10 191 500,00
Доля ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал) в общем объеме добычи угля, %					**8,85**	**11,37**	**11,07**	**10,76**	**10,49**
6		**ТОО «Актюбинская медная компания»**	Газопоршневая станция № 1	Электроэнергия (другие)	171 501,02	238 995,05	216 433,92	216 433,92	216 433,92
7		**АО "Шубарколь комир"**	Коксо-химическое производство	Кокс	182 405,98	199 000,00	288 728,00	597 875,00	611 922,00
			Разрез "Центральный"	Уголь (добыча)	5 979 225,90	7 200 000,00	7 202 000,00	4 673 000,00	4 984 000,00
			Разрез "Западный"	Уголь (добыча)	5 155 562,97	6 280 000,00	5 933 000,00	8 836 000,00	9 715 000,00
8		**АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"**	Фабрика производства окатышей	Железорудные окатыши	4 700 145,67	6 025 000,00	6 500 000,00	7 150 000,00	7 150 000,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
Доля АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение" в общем объеме производства железорудных окатышей, %					**100,00**	**100,00**	**100,00**	**100,00**	**100,00**
			Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	780 836,67	1 270 056,00	1 973 812,00	1 973 812,00	1 973 812,00
				Теплоэнергия (уголь)	1 286 489,67	1 435 000,00	1 435 000,00	1 435 000,00	1 435 000,00
9		**АО "Качары руда"**	Качарский теплоцентр	Теплоэнергия (уголь)	152 309,00	150 793,00	150 793,00	150 793,00	150 793,00

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 3.2

Свод объемов производства по продукции горнодобывающей промышленности в РК до 2025 года (тонн)

№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	**Уголь (добыча)**	**82 106 478,22**	**89 653 748,00**	**92 098 748,00**	**94 702 748,00**	**97 192 748,00**
	Изменение (год к году/%)		**109**	**103**	**103**	**103**
2	**Обогащенный уголь**	**5 143 670,99**	**5 351 000,00**	**4 792 000,00**	**4 792 000,00**	**4 792 000,00**
	Изменение (год к году/%)		**104**	**90**	**100**	**100**
3	**Железорудные окатыши**	**4 700 145,67**	**6 025 000,00**	**6 500 000,00**	**7 150 000,00**	**7 150 000,00**
	Изменение (год к году/%)		**128**	**108**	**110**	**100**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 3.3

	Выработка тепло - и электроэнергии по продукции горнодобывающей промышленности					
№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	Теплоэнергия (уголь, Гкал))	2 249 726,76	2 619 704,00	2 619 704,00	2 619 704,00	2 619 704,00
	Изменение (год к году/%)		116	100	100	100
2	Электроэнергия (уголь, МВТ-ч)	784 083,77	1 282 320,00	1 986 076,00	1 986 076,00	1 986 076,00
	Изменение (год к году/%)		164	155	100	100
3	Электроэнергия (другие, МВТ-ч)	171 501,02	238 995,05	216 433,92	216 433,92	216 433,92
	Изменение (год к году/%)		139	91	100	100

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 4.1

Объемы добычи нефти и газа, производство нефтепродуктов в РК (в разрезе предприятий, тонн) до 2025 года

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1		**АО "Каспий нефть"**	Айранколь	Нефть (добыча)	867 599,17	931 571,40	969 652,60	864 549,30	73450,50
Доля производства АО "Каспий нефть" в общем объеме добычи нефти, %					**0,67**	**0,70**	**0,65**	**0,54**	**0,48**
2		**ТОО "Каракудукмунай"**	Каракудукмунай	Нефть (добыча)	412 753,01	271 144,83	286 456,82	294 037,57	312 339,80
Доля производства ТОО "Каракудукмунай" в общем объеме добычи нефти, %					**0,32**	**0,20**	**0,19**	**0,18**	**0,20**
3		**ТОО "Совместное предприятие"Казгермунай"**	Акшабулак	Нефть (добыча)	2 786 431,04	1 406 600,00	1 282 500,00	1 101 900,00	965 600,00
Доля производства ТОО "Совместное предприятие"Казгермунай" в общем объеме добычи нефти, %					**2,14**	**1,05**	**0,86**	**0,69**	**0,63**
				Теплоэнергия (другие)	127 384,72	24 525,20	24 525,20	24 525,20	24 525,20
4		**Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)**	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Нефть (добыча)	1 344 155,00	1 344 155,00			
Доля производства Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд) в общем объеме добычи нефти, %					**1,03**	**1,00**			
				Теплоэнергия (другие)	422 954,08	422 954,08			

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
5		**ТОО "КОМ-МУНАЙ"**	Ком-мунай	Нефть (добыча)	196 690,96	205 790,00	190 360,00	168 610,00	149 720,00
Доля производства ТОО "КОМ-МУНАЙ" в общем объеме добычи нефти, %					**0,15**	**0,15**	**0,13**	**0,11**	**0,10**
6		**АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"**	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	Нефть (добыча)	1 361 766,63	866 975,25	873 613,85	806 580,95	742 354,60
Доля производства АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" в общем объеме добычи нефти, %					**1,05**	**0,65**	**0,58**	**0,51**	**0,48**
				Электроэнергия (другие)	330 904,70	525 600,00	525 600,00	527 040,00	525 600,00
7		**АО "СНПС Актобемунайгаз"**	Нефтегазодобывающее управление "Кенкияк нефть"	Нефть (добыча)	1 676 276,50	1 643 712,00	1 478 360,00	1 449 892,80	1 415 022,40
			Нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть"	Нефть (добыча)	7 305 348,84	5 629 744,00	5 689 644,00	5 503 380,00	5 395 640,00
		ВСЕГО ПО:	**АО "СНПС Актобемунайгаз"**	Нефть (добыча)	8 981 625,34	7 273 456,00	7 168 004,00	6 953 272,80	6 810 662,40
Доля производства АО "СНПС Актобемунайгаз" в общем объеме добычи нефти, %					**6,89**	**5,43**	**4,78**	**4,36**	**4,43**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
			Управление "Актобеэнергонефть" (Газотурбинная электростанция - 45)	Электроэнергия (другие)	94 104,19	39 420,00	40 602,60	40 602,60	40 602,60
			Управление "Актобеэнергонефть" (Паротурбинная электростанция - 160)	Электроэнергия (другие)	557 945,34	514 080,00	539 784,00	539 784,00	539 784,00
				Теплоэнергия (другие)	879 781,50	809 911,00	809 911,00	809 911,00	809 911,00
8		**АО "Эмбамунайгаз"**	Нефтегазодобывающее управление "Доссормунайгаз"	Нефть (добыча)	382 231,77	345 386,00	347 284,00	353 735,00	351 192,00
			Нефтегазодобывающее управление "Жылыоймунайгаз"	Нефть (добыча)	1 262 763,26	1 165 828,00	1 191 843,00	1 185 823,00	1 182 532,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
			Нефтегазодобывающее управление "Жайыкмунайгаз"	Нефть (добыча)	967 927,29	848 337,00	873 759,00	853 369,00	823 437,00
			Нефтегазодобывающее управление "Кайнармунайгаз"	Нефть (добыча)	489 198,15	481 897,00	496 107,00	511 106,00	518 562,00
		ВСЕГО ПО:	**АО "Эмбамунайгаз"**	Нефть (добыча)	3 102 120,47	2 841 448,00	2 908 993,00	2 904 033,00	2 875 723,00
Доля производства АО "Эмбамунайгаз" в общем объеме добычи нефти, %					**2,38**	**2,12**	**1,94**	**1,82**	**1,87**
9		**АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В."**	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	Нефть (добыча)	27 391 290,53	29 092 464,30	32 102 434,60	34 351 453,30	33 450 469,90
Доля производства АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В." в общем объеме добычи нефти, %					**21,03**	**21,72**	**21,43**	**21,55**	**21,77**
				Электроэнергия (другие)	949 293,89	946 737,00	986 496,00	981 537,00	986 496,00
10		**АО "Озенмунайгаз"**	Озенмунайгаз	Нефть (добыча)	5 891 123,80	6 165 334,84	6 261 258,02	6 317 172,40	6 357 605,26

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
Доля производства АО "Озенмунайгаз" в общем объеме добычи нефти, %					**4,52**	**4,60**	**4,18**	**3,96**	**4,14**
11		**АО "Мангистаумунайгаз"**	Мангистаумунайгаз	Нефть (добыча)	6 934 175,41	7 163 260,00	7 163 260,00	7 163 260,00	7 163 260,00
Доля производства АО "Мангистаумунайгаз" в общем объеме добычи нефти, %					**5,32**	**5,35**	**4,78**	**4,49**	**4,66**
				Электроэнергия (другие)	345 038,67	350 770,00	350 770,00	350 770,00	350 770,00
				Теплоэнергия (другие)	43 319,67	42 263,64	42 263,64	42 263,64	42 263,64
12		**ТОО Совместное предприятие "Куатамлонмунай"**	Куатамлонмунай	Нефть (добыча)	854 019,43	169 455,78	165 291,64	152 239,26	145 655,32
Доля производства ТОО Совместное предприятие "Куатамлонмунай" в общем объеме добычи нефти, %					**0,66**	**0,13**	**0,11**	**0,10**	**0,09**
				Электроэнергия (другие)	297,08				
13		**ТОО "Тенгизшевройл"**	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	Нефть (добыча)	44 498 538,57	45 467 212,00	55 432 653,00	63 345 742,00	60 134 677,00
Доля производства ТОО "Тенгизшевройл" в общем объеме добычи нефти, %					**34,16**	**33,95**	**37,00**	**39,74**	**39,13**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
				Электроэнергия (другие)	1 880 566,24	2 812 661,00	5 380 341,00	7 441 568,00	7 578 130,00
				Теплоэнергия (другие)	2 985 643,04	7 593 464,00	7 758 105,00	8 423 782,00	8 869 635,00
14		**АО "СНПС- Ай Дан мунай"**	СНПС – Ай Дан Мунай	Нефть (добыча)	174 972,42	174 972,42			
Доля производства АО "СНПС- Ай Дан мунай" в общем объеме добычи нефти, %					**0,13**	**0,13**			
15		**ТОО "Тузколь МунайГаз Оперейтинг"**	Западный Тузколь, Кетеказган	Нефть (добыча)	392 122,33	392 122,33			
Доля производства ТОО "Тузколь МунайГаз Оперейтинг" в общем объеме добычи нефти, %					**0,30**	**0,29**			
16		**ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз"**	Боранколь	Нефть (добыча)	132 658,66	90 194,00	96 355,00	93 654,00	86 512,00
Доля производства ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз" в общем объеме добычи нефти, %					**0,10**	**0,07**	**0,06**	**0,06**	**0,06**
				Электроэнергия (другие)	10 419,38	12 190,00	12 190,00	12 190,00	12 190,00
				Теплоэнергия (другие)	10 201,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00
				Нефтепродукты	879,17	620,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00
Доля производства ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз" в общем объеме производства нефтепродуктов, %					**0,01**	**0,00**	**0,01**	**0,01**	**0,01**
17		**ТОО "Жаикмунай"**	Жаикмунай	Нефть (добыча)	1 054 697,73	486 451,80	432 557,40	385 944,80	337 907,72

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
Доля производства ТОО "Жаикмунай" в общем объеме добычи нефти, %					**0,07**	**0,36**	**0,29**	**0,24**	**0,22**
				Нефтепродукты	342 079,84	177 187,00	150 155,00	128 900,00	105 451,00
Доля производства ТОО "Жаикмунай" в общем объеме производства нефтепродуктов, %					**2,20**	**0,97**	**0,83**	**0,72**	**0,58**
				Электроэнергия	132 891,66	138 111,00	138 111,00	138 111,00	138 111,00
18		**ТОО "Казахойл Актобе"**	Казахойл Актобе	Нефть (добыча)	1 194 459,33	1 194 459,33			
Доля производства ТОО "Казахойл Актобе" в общем объеме добычи нефти, %					**0,92**	**0,89**			
				Теплоэнергия	100 663,00	100 663,00			
19		**ТОО "САУТС-ОЙЛ"**	Кенлык	Нефть (добыча)	224 154,65	246 869,00	240 642,00	236 240,00	233 477,00
Доля производства ТОО "САУТС-ОЙЛ" в общем объеме добычи нефти, %					**0,17**	**0,18**	**0,16**	**0,15**	**0,15**
20		**АО "Каражанбасмунай"**	Каражанбасмунай	Нефть (добыча)	2 187 153,36	2 189 557,00	2 213 079,00	2 225 346,00	2 234 546,00
				Теплоэнергия (другие)	3 114 533,90	3 420 000,00	3 420 000,00	3 420 000,00	3 420 000,00
21		**ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод"**	Казахский газоперерабатывающий завод	Нефть и газ (добыча)	221 127,00	135 284,07	125 814,53	117 006,76	108 816,93

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
				Теплоэнергия (другие)	876 637,96				
				Нефтепродукты		250 775,00	252 272,00	252 642,00	244 143,00
22		**АО "КМК Мунай"**	Кокжиде, Кумсай, Мортук	Нефть (добыча)	457 564,99	390 762,40	409 824,00	432 769,60	461 737,20
Доля производства АО "КМК Мунай" в общем объеме добычи нефти, %					**0,35**	**0,29**	**0,27**	**0,27**	**0,30**
23		**ТОО "Кен-Сары"**	Кен-Сары	Нефть (добыча)	318 198,53	318 198,53			
Доля производства ТОО "Кен-Сары" в общем объеме добычи нефти, %					**0,24**	**0,24**			
24		**Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."**	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Нефть (добыча)	19 210 099,67	23 782 695,00	30 230 867,00	30 259 219,00	29 226 495,00
Доля производства Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В." в общем объеме добычи нефти, %					**14,75**	**17,76**	**20,18**	**18,98**	**19,02**
				Сера техническая	1 271 625,67	1 172 000,00	1 534 000,00	1 534 000,00	1 536 000,00
Доля производства Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В." в общем объеме производства серы технической, %					**96,69**	**95,34**	**96,32**	**96,31**	**96,32**
				Электроэнергия (другие)	1 310 891,60	1 583 850,00	1 714 850,00	1 723 450,00	1 734 850,00
				Теплоэнергия (другие)	3 668 936,37	6 131 054,95	6 588 681,55	6 588 681,55	6 588 681,55

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
25		**ТОО "Павлодарский нефтехимический завод"**	Павлодарский нефтехимический завод	Нефтепродукты	4 369 498,33	5 397 204,00	5 397 204,00	5 397 204,00	5 397 204,00
Доля производства ТОО "Павлодарский нефтехимический завод" в общем объеме производства нефтепродуктов, %					**28,14**	**29,67**	**29,67**	**30,16**	**29,70**
				Сера техническая	40 468,67	50 830,00	51 536,00	51 536,00	51 536,00
Доля производства ТОО "Павлодарский нефтехимический завод" в общем объеме производства серы технической, %					**3,08**	**4,14**	**3,24**	**3,24**	**3,23**
				Нефтяной кокс	227 675,00	224 886,00	256 381,00	256 381,00	256 381,00
Доля производства ТОО "Павлодарский нефтехимический завод" в общем объеме производства нефтяного кокса, %					**53,55**	**48,91**	**53,18**	**52,00**	**52,50**
				Теплоэнергия (другие)	842 103,67	389 812,00	389 812,00	389 812,00	389 812,00
26		**ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс"**	ПетроКазахстан Ойл Продактс	Нефтопродукты	4 548 044,33	6 000 000,00	6 000 000,00	5 700 000,00	6 000 000,00
Доля производства ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс" в общем объеме производства нефтепродуктов, %					**29,29**	**32,99**	**32,99**	**31,86**	**33,02**
				Теплоэнергия (другие)	635 442,00	2 025 213,00	2 072 707,00	1 970 208,00	2 070 931,00
				Электроэнергия (другие)	59 894,19	135 378,96	199 431,36	199 431,36	199 431,36

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
27		**ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"**	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	Нефтепродукты	4 989 568,04	5 412 227,10	5 412 227,10	5 412 227,10	5 412 227,10
Доля производства ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" в общем объеме производства нефтепродуктов, %					**32,14**	**29,76**	**29,76**	**30,25**	**29,79**
				Сера техническая	3 047,93	6 422,34	7 104,92	7 220,40	7 132,28
Доля производства ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" в общем объеме производства серы технической, %					**0,23**	**0,52**	**0,45**	**0,45**	**0,45**
				Нефтяной кокс	197 521,94	234 947,30	225 741,75	236 686,35	231 982,46
Доля производства ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод" в общем объеме производства нефтяного кокса, %					**46,45**	**51,09**	**46,82**	**48,00**	**47,50**
				Электроэнергия (другие)	193 716,39	237 000,00	237 000,00	237 000,00	237 000,00
				Теплоэнергия (другие)	1 475 134,67	1 600 000,00	1 600 000,00	1 600 000,00	1 600 000,00
28		**ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM"**	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	Нефтепродукты	807 738,00	452 000,00	478 000,00	504 000,00	505 000,00
Доля производства ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM" в общем объеме производства нефтепродуктов, %					**5,20**	**2,48**	**2,63**	**2,82**	**2,78**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
				Теплоэнергия (другие)	46 046,00	45 000,00	48 500,00	52 000,00	52 000,00
29		**АО "Конденсат"**	Конденсат	Нефтепродукты	468 719,41	750 000,00	750 000,00	750 000,00	750 000,00
Доля производства АО "Конденсат" в общем объеме производства нефтепродуктов, %					**3,02**	**4,12**	**4,12**	**4,19**	**4,13**
				Сера	16,62				
30		**Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ"**	Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ"	Нефть (добыча)	749 730	942 236	928 225	994 260	982 800
Доля производства Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ" в общем объеме добычи нефти, %					**0,58**	**0,70**	**0,62**	**0,62**	**0,64**
31		**АО "Кожан"**	Месторождение Морское, включая блок Огайское	Электроэнергия (другие)	28 675	79 920	79 920	79 920	79 920
				Теплоэнергия (другие)	16 031	26 630	26 630	26 630	26 630
				Нефть (добыча)	518 009,57	527 069,30	446 736,80	353 159,10	262 942,70
Доля производства АО "Кожан" в общем объеме добычи нефти, %					**0,40**	**0,39**	**0,30**	**0,22**	**0,17**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 4.2

Добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов (общий объем, тонн)

№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	**Нефть (добыча)**	**131 236 110,42**	**133 934 454,51**	**149 802 763,73**	**159 403 443,09**	**153 669 025,39**
	Изменение (год к году/%)		102	112	106	96
2	**Нефть и газ (добыча)**	**221 127,00**	**135 284,07**	**125 814,53**	**117 006,76**	**108 816,93**
	Изменение (год к году/%)		61	93	93	93
3	**Нефтепродукты**	**15 526 527,12**	**18 189 238,10**	**18 188 586,10**	**17 893 331,10**	**18 170 882,10**
	Изменение (год к году/%)		117	100	98	102
4	**Нефтяной кокс**	**425 196,94**	**459 833,30**	**482 122,75**	**493 067,35**	**488 363,46**
	Изменение (год к году/%)		108	105	102	99
5	**Сера техническая**	**1 315 142,27**	**1 229 252,34**	**1 592 640,92**	**1 592 756,40**	**1 594 668,28**
	Изменение (год к году/%)		93	130	100	100

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 4.3

Выработка тепло - и электроэнергии при добыче нефти и газа

№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	**Теплоэнергия (другие, Гкал)**	**15 144 149,57**	**22 533 827,87**	**22 784 135,39**	**23 350 813,39**	**23 897 389,39**
	Изменение (год к году/%)		149	101	102	102
2	**Электроэнергия (другие, МВТ-ч)**	**5 894 638,31**	**7 375 717,96**	**10 205 095.96**	**12 271 403,96**	**12 422 884,96**
	Изменение (год к году/%)		125	138	120	101

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 5.1

Объемы транспортировки нефти и газа в Казахстане до 2025 года (в разрезе предприятий, тонн)

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1		**АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум - К"**	Каспийский трубопроводный консорциум - К	Нефть и газ (транспортировка)	891,7596	964,421	1 503,385	1 511,188	1 487,429
Доля АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум - К" в общем объеме транспортировки нефти и газа, %					**3,88**	**2,42**	**3,8**	**3,77**	**3,77**
2		**АО"КазТрансОйл"**	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал	Нефть и газ (транспортировка)	453,18	453,18			
Доля АО АО"КазТрансОйл" в общем объеме транспортировки нефти и газа, %					**1,14**	**1,14**			
3		**АО "Интергаз Центральная Азия"**	Управление магистральных газопроводов "Уральск"	Нефть и газ (транспортировка)	1 449,67	832,30	577,62	577,62	577,62
			Управление магистральных газопроводов "Атырау"	Нефть и газ (транспортировка)	3 664,67	3 524,18	5 592,64	5 753,48	5 753,48
			Управление магистральных газопроводов "Актау"	Нефть и газ (транспортировка)	3 524,33	4 821,36	5 396,25	5 396,25	5 396,25

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
			Управление магистральных газопроводов "Актобе"	Нефть и газ (транспортировка)	2 592,00	4 974,47	4 702,56	4 702,56	4 702,56
			Управление магистральных газопроводов "Шымкент"	Нефть и газ (транспортировка)	761,4633	272,825	188,478	193,999	200,076
			Управление магистальных газопроводов "Кызылорда"	Нефть и газ (транспортировка)	1 595,67	1 040,34	21,31	22,92	24,53
Всего по АО "Интергаз Центральная Азия"				Нефть и газ (транспортировка)	13 587,80	15 465,47	16 478,86	16 646,83	16 654,51
Доля АО "Интергаз Центральная Азия" в общем объеме транспортировки нефти и газа, %					**34,21**	**38,78**	**41,64**	**41,6**	**42,27**
4		**ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"**	КС "Бозой"	Нефть и газ (транспортировка)	1 653,80	1 653,80			

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
			МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент"	Нефть и газ (транспортировка)	146,09033	146,09033			
Всего по ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"					1 799,89	1 799,89			
Доля ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" в общем объеме транспортировки нефти и газа, %					**4,53**	**4,51**			
5		**ТОО "Азиатский Газопровод"**	Магистральный газопровод Казахстан Китай	Нефть и газ (транспортировка)	22 988,78	21 197,89	21 593,26	21 849,33	21 257,16
Доля ТОО "Азиатский Газопровод" в общем объеме транспортировки нефти и газа, %					**57,88**	**53,15**	**54,56**	**54,61**	**53,95**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 5.2

Транспортировка нефти и газа (общий объем, тонн)

№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
	Нефть и газ (транспортировка)	39 721,41	39 808,85	39 575,5	40 007,338	39 399,099
	Изменение (год к году/%)		**100**	**99,4**	**101**	**98,5**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 6.1

Объемы производства электроэнергии и теплоэнергии Республики Казахстан до 2025 года (МВТ-ч, Гкал)

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	1	**ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»**	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	Электроэнергия (уголь)	17 406 680,29	23 800 000,00	23 800 000,00	27 200 000,00	27 200 000,00
Доля АО ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» в общем объеме выработки электроэнергии (уголь), %					**26,00**	**35,89**	**35,07**	**38,32**	**37,99**
2	2	**ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар"**	Главная распределительная электростанция	Электроэнергия (уголь)	4 448 876,93	4 735 196,40	5 193 453,60	4 965 770,88	5 605 699,20
				Теплоэнергия (уголь)	600 038,33	657 500,00	635 490,00	635 490,00	635 490,00
Доля ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар" имени Булата Нуржанова» в общем объеме выработки электроэнергии (уголь), %					**6,65**	**7,14**	**7,65**	**7,00**	**7,83**
3	3	**ТОО "Kazakhmys Energy"**	Жезказганская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 346 633,93	1 340 952,00	1 518 854,81	1 727 373,60	1 618 848,00
				Теплоэнергия (уголь)	1 241 645,67	1 451 870,00	1 454 800,00	1 454 800,00	1 454 800,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
	4		Балхашская теплоэлектро централь	Электроэнергия (уголь)	1 083 793,33	1 063 994,76	1 017 474,00	1 322 905,54	1 611 840,00
				Теплоэнергия (уголь)	1 435 190,00	821 740,00	825 630,00	1 050 410,00	1 050 410,00
4	5	**АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"**	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	Электроэнергия (уголь)	5 286 844,67	3 644 341,00	3 636 125,00	3 648 843,00	3 646 488,00
				Теплоэнергия (уголь)	75 980,67	44 232,00	44 232,00	44 232,00	44 232,00
Доля АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" в общем объеме выработки электроэнергии (уголь), %					**7,90**	**5,50**	**5,36**	**5,14**	**5,09**
5	6	**ТОО "Караганда Энергоцентр"**	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	107 653,28	112 191,00	112 191,00	112 191,00	112 191,00
				Теплоэнергия (уголь)	645 210,79	664 330,00	664 330,00	664 330,00	664 330,00
	7		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	4 351 993,99	4 355 520,00	4 355 520,00	4 368 960,00	4 362 720,00
				Теплоэнергия (уголь)	2 426 019,86	2 606 851,00	2 606 851,00	2 606 851,00	2 606 851,00
Всего по ТОО "Караганда Энергоцентр"				Теплоэнергия (уголь)	3 071 230,65	3 271 181,00	3 271 181,00	3 271 181,00	3 271 181,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
Доля ТОО "Караганда Энергоцентр" в общем объеме выработки теплоэнергии (уголь), %					**9,42**	**9,94**	**10,32**	**10,12**	**10,03**
6	8	**АО "Астана-Энергия"**	Теплоэнергоцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	70 007,12	105 531,00	105 610,00	106 115,00	105 610,00
				Теплоэнергия (уголь)	1 183 853,97	1 473 874,00	1 701 413,00	1 756 973,00	1 791 966,00
	9		Теплоэнергоцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	3 243 906,75	3 981 912,00	4 047 120,00	3 899 220,00	3 994 110,00
				Теплоэнергия (уголь)	5 709 959,24	6 125 668,00	4 924 063,00	5 074 847,00	5 180 737,00
Всего по АО "Астана-Энергия"				Теплоэнергия (уголь)	6 893 813,20	7 599 542,00	6 625 476,00	6 831 820,00	6 972 703,00
Доля АО "Астана-Энергия" в общем объеме выработки теплоэнергии (уголь), %					**21,13**	**23,09**	**20,90**	**21,13**	**21,38**
7	10	**АО "Алматинские Электрические Станции"**	Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (другие)	370 133,33	460 965,00	460 965,00	460 965,00	460 965,00
				Теплоэнергия (другие)	1 285 093,33	1 549 439,00	1 549 439,00	1 549 439,00	1 549 439,00
	11		Теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	2 690 571,00	2 719 194,00	2 719 194,00	2 719 194,00	2 719 194,00
				Теплоэнергия (уголь)	3 498 304,00	3 383 243,00	3 383 243,00	3 383 243,00	3 383 243,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
	12		Теплоэлектро централь - 3	Электроэнергия (уголь)	1 080 169,33	1 186 567,00	1 186 567,00	1 186 567,00	1 186 567,00
				Теплоэнергия (уголь)	110 250,33	120 524,00	120 524,00	120 524,00	120 524,00
	13		Западный тепловой комплекс	Теплоэнергия (другие)	667 358,67	788 520,00	788 520,00	788 520,00	788 520,00
Всего по АО "Алматинские Электрические Станции"				Теплоэнергия (уголь)	4 688 723,67	4 690 334,00	4 690 334,00	4 690 334,00	4 690 334,00
Доля АО "Алматинские Электрические Станции" в общем объеме выработки теплоэнергии (уголь), %					**14,37**	**14,25**	**14,80**	**14,51**	**14,38**
8	14	**АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"**	ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	634 967,59	508 272,000	508 272,00	509 472,000	508 272,00
				Теплоэнергия (уголь)	724 821,33	726 828,00	726 828,00	728 819,00	726 828,00
	15		ТЭЦ-3	Электроэнергия (уголь)	3 101 330,44	3 044 760,00	3 044 760,00	3 053 318,00	3 044 760,00
				Теплоэнергия (уголь)	2 450 398,00	2 413 025,00	2 425 372,00	2 642 083,00	2 651 617,00
Всего по АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"				Теплоэнергия (уголь)	3 175 219,33	3 139 853,00	3 152 200,00	3 370 902,00	3 378 445,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
Доля АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" в общем объеме выработки теплоэнергии (уголь), %					**9,73**	**9,54**	**9,94**	**10,43**	**10,36**
9	16	**ТОО "Экибастузтепло энерго"**	ЭТЭЦ	Электроэнергия (уголь)	79 775,67	68 875,00	68 875,00	69 064,00	68 875,00
				Теплоэнергия (уголь)	1 480 228,67	1 498 300,00	1 415 000,00	1 415 000.00	1 415 000,00
10	17	**АО "СЕВКАЗЭНЕРГО "**	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	3 303 392,27	2 531 232,00	3 303 624,00	3 247 296,00	3 188 280,00
				Теплоэнергия (уголь)	1 807 207,52	1 916 679,00	1 915 989,00	1 915 332,00	1 912 383,00
11	18	**ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"**	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 915 276,67	2 167 500,00	2 098 621,00	2 130 159,00	2 400 392,00
				Теплоэнергия (уголь)	2 615 127,00	2 636 900,00	2 643 900,00	2 644 800,00	2 807 200,00
12	19	**ТОО "Степногорская ТЭЦ"**	Степногорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	784 353,90	836 024,896	836 024,896	836 024,896	836 024,896
				Теплоэнергия (уголь)	909 856,08	775 208,00	775 208,00	775 208,00	775 208,00
13	20	**АО "Риддер ТЭЦ"**	Риддер теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	265 193,94	98 751,049	83 751,00	83 706,00	83 706,00
				Теплоэнергия (уголь)	761 837,67	700 005,00	792 039,00	794 004,00	796 004,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
14	21	**ТОО "Bassel Group LLS"**	Bassel Group LLS	Электроэнергия (уголь)	667 010,60	597 994,00	650 938,00	647 362,00	706 090,00
				Теплоэнергия (уголь)	77 675,02	84 903,00			
15	22	**ТОО "Согринская ТЭЦ"**	Согринская теплоэлектро централь	Электроэнергия (уголь)	355 631,33	435 000,00	440 000,00	440 000,00	440 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	336 646,33	340 737,00	340 737,00	340 737,00	340 737,00
16	23	**ГКП на ПХВ "Кокшетау Жылу"**	Районная котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	1 009 365,73	1 273 966,00	1 291 530,00	1 316 668,00	1 322 648,00
17	24	**ТОО "Текелийский энергокомплекс"**	Текелийский энергокомплекс	Электроэнергия (уголь)	199 675,21	200 000,00	200 000,00	203 000,00	203 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	141 721,66	140 000,00	150 000,00	155 000,00	155 000,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
18	25	**КГП на ПХВ "Талдыкорганteплосервис" государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган**	Котельная "Баскуат"	Теплоэнергия (уголь)	498 132,33	491 324,00	496 237,00	497 726,00	500 214,00
	27		Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	37 802,67	29 508,00	29 803,00	29 892,00	30 042,00
	29		Котельная № 4	Теплоэнергия (уголь)	41 882,67	29 849,00	30 147,00	30 238,00	30 389,00
19	30	**ГКП на ПХВ "Теплокоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области**	Теплоэлектроцентраль – 1	Теплоэнергия (уголь)	508 936,47	320 927,51	320 927,51	326 702,46	328 510,55
	31		Котельная "Центр"	Теплоэнергия (уголь)	195 287,50	142 318,10	159 664,95	159 687,95	160 396,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
	32		Районная котельная - 1	Теплоэнергия (уголь)	176 300,80	58 079,52	59 806,52	62 796,85	65 073,81
	33		Котельная "Габбасова"	Теплоэнергия (уголь)	80 495,17	149 866,63	149 866,63	149 866,63	150 676,46
	34		Котельная "103, 103 А квартал"	Теплоэнергия (уголь)	101 193,37	82 642,43	82 642,43	82 642,43	83 091,72
	35		Районная котельная - 3	Теплоэнергия (уголь)	44 280,70	43 427,72	43 427,72	43 427,72	43 676,76
	36		Котельная "35 квартал"	Теплоэнергия (уголь)	40 495,30	62 091,98	62 091,98	62 091,98	62 430,04
	37		Котельная "Пархоменко" (МЭН)	Теплоэнергия (уголь)	53 472,67	46 590,79	46 590,79	46 590,79	46 839,87
20	39	**КГП "Тепловодоцентраль" акимата района Алтай**	Районная котельная г. Алтай	Теплоэнергия (уголь)	303 088,00	296 327,00	296 327,00	296 327,00	296 327,00
	40		Котельная п. Новая-Бухтарма	Теплоэнергия (уголь)	70 545,00	67 518,00	67 518,00	67 518,00	67 518,00
	41		Котельная г. Серебрянск	Теплоэнергия (уголь)	44 427,33	44 691,00	44 691,00	44 691,00	44 691,00
21	42	**ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"**	Котельный цех	Электроэнергия (уголь)	29 740,67	27 430,00	27 500,00	27 500,00	27 500,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
				Теплоэнергия (уголь)	197 717,00	246 000,00	246 000,00	246 000,00	246 000,00
22	43	**ТОО "ПРОМТЕПЛО"**	Промышленная котельная № 1	Теплоэнергия (уголь)	159 108,33	189 822,00	189 822,00	189 822,00	189 822,00
23	44	**АО "Усть-Каменогорские тепловые сети"**	Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	176 882,92	280 132,00	281 100,00	282 325,00	282 963,00
			Котельная №3	Теплоэнергия (уголь)	45 768,50	48 578,00	49 589,00	49 896,00	49 999,00
24	45	**ТОО "Айтас-энерго"**	Айтас-энерго	Теплоэнергия (уголь)	140 400,00	129 340,00	130 300,00	132 310,00	132 450,00
25	46	**ГКП на ПХВ "Теплоэнергия" п. Глубокое Акимата Глубоковского района**	Котельная п. Глубокое	Теплоэнергия (уголь)	60 050,00	59 100,00	59 100,00	59 100,00	59 100,00
26	47	**ТОО "Kazakhmys Distribution"**	Тепловая станция № 1	Теплоэнергия (уголь)	550 176,83	513 030,00	513 030,00	513 030,00	513 030,00
	48		Тепловая станция № 2	Теплоэнергия (уголь)	271 765,00	419 710,00	419 710,00	419 710,00	419 710,00
27	49	**ТОО "Востокэнерго"**	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	Теплоэнергия (уголь)	93 940,54	69 790,22	69 790,22	69 790,22	69 790,22

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
	50		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	Теплоэнергия (уголь)	186 451,25	232 641,14	232 641,14	232 641,14	232 641,14
	51		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	Теплоэнергия (уголь)	199 383,01	203 273,02	203 273,02	195 751,33	193 867,22
28	52	**ТОО "КОТЕЛЬНАЯ АСИ"**	Котельная	Теплоэнергия (уголь)	110 722,20	115 350,00	115 350,00	115 350,00	115 350,00
29	53	**ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром"**	Теплоэлектроцентраль № 1	Электроэнегрия (другие)	227 600,90	272 808,00	254 999,936	254 999,936	254 999,936
				Теплоэнергия (другие)	621 357,67	580 977,00	580 984,00	580 984,00	581 036,00
	54		Теплоэлектроцентраль № 2	Электроэнергия (другие)	2 022 135,67	1 846 101,710	1 823 265,302	1 822 713,804	1 912 020,229
				Теплоэнергия (другие)	3 089 333,33	3 500 561,00	3 499 012,00	3 498 486,00	3 548 194,00
	55		Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	2 450 689,00	2 486 928,00	2 526 959,532	2 526 959,532	2 526 959,532

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
30	57	**АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"**	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	Электроэнергия (другие)	2 074 494,35	3 965 000,00	3 965 000,00	3 965 000,00	3 965 000,00
				Теплоэнергия (другие)	8 974,00	9 768,00	9 768,00	9 768,00	9 768,00
31	58	**АО "Атырауская ТЭЦ"**	Атырауская Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	2 286 586,25	2 451 780,00	2 476 765,00	2 508 275,00	2 539 555,00
				Теплоэнергия (другие)	823 632,84	985 922,00	991 781,00	997 923,00	1 003 045,00
32	59	**АО "Актобе ТЭЦ"**	Установка 1 теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	923 797,21	1 214 964,000	1 415 509,000	1 415 509,000	1 415 509,000
				Теплоэнергия (другие)	1 742 777,67	1 773 595,00	1 773 595,00	1 773 595,00	1 773 595,00
33	60	**АО "З-Энергоорталык"**	Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (другие)	450 642,60	789 168,00	789 168,00	789 168,00	789 168,00
				Теплоэнергия (другие)	533 090,33	553 912,00	553 912,00	553 912,00	553 912,00
34	61	**ТОО "Жанажолская ГТЭС"**	Жанажолская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	745 320,47	694 644,11	694 644,11	694 644,11	694 644,11
35	62	**АО "Жайыктеплоэнерго"**	Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	288 031,13	321 237,60	338 340,00	338 340,00	338 340,00
				Теплоэнергия (другие)	953 539,50	986 870,00	986 870,00	986 870,00	986 870,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
36	63	**АО "Кристалл Менеджмент"**	Газотурбинная электростанция Акшабулак	Электроэнергия (другие)	697 875,05	709 092,00	668 988,00	711 889,80	703 740,00
37	64	**АО "Таразэнергоцентр"**	Теплоэлектроцентраль - 4	Электроэнергия (другие)	115 883,84	143 847,00	143 847,00	143 847,00	143 847,00
				Теплоэнергия (другие)	382 291,78	510 843,00	510 843,00	510 843,00	510 843,00
	65		Районная котельная - 4	Теплоэнергия (другие)	248 453,95	231 433,00	231 433,00	231 433,00	231 433,00
38	66	**ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата г. Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная**	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	Электроэнергия (другие)	71 193,00	72 000,00	72 000,00	72 000,00	72 000,00
				Теплоэнергия (другие)	660 532,67	655 850,00	655 850,00	655 850,00	655 850,00
	67		Площадка № 2 - Котельная № 2	Теплоэнергия (другие)	229 209,33	230 950,00	230 950,00	230 950,00	230 950,00
	68		Площадка № 3 - Котельная № 3	Теплоэнергия (другие)	376 904,33	395 100,00	395 100,00	395 100,00	395 100,00
39	69	**ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"**	Уральская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	310 038,93	348 672,00	348 672,00	348 672,00	348 672,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
40	70	**ГКП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектроцентр" управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области**	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	Электроэнергия (другие)	96 312,33	92 304,00	92 508,00	92 304,00	92 304,00
				Теплоэнергия (другие)	217 517,00	227 912,00	227 912,00	227 912,00	227 912,00
	71		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	Элетроэнергия (другие)	193 342,00	322 464,00	228 840,00	322 464,00	322 464,00
				Теплоэнергия (другие)	81 071,67	73 060,00	73 060,00	73 060,00	73 060,00
	72		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Теплоэнергия (другие)	151 565,33	142 681,00	142 681,00	142 681,00	142 681,00
41	73	**ГУП "Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго"**	Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	26 573,19	1 152,00	1 152,00	1 152,00	1 152,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
				Теплоэнергия (другие)	347 635,46	338 274,00	338 274,00	338 274,00	338 274,00
42	74	**ТОО "Алматытеплокоммунэнерго"**	Районная котельная "Орбита"	Теплоэнергия (другие)	517 871,30	685 455,29	699 164,39	713 147,68	727 410,63
	75		Южная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	390 429,65	450 827,76	459 844,32	469 041,20	478 422,03
	76		Юго-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	317 472,40	397 491,22	405 441,04	413 549,86	421 820,86
	77		Северо-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	181 644,24	221 496,32	225 926,25	230 444,77	235 053,67
	78		Котельная "Аккент"	Теплоэнергия (другие)	134 563,88	182 561,21	186 212,43	189 936,68	193 735,41
			Премьера	Теплоэнергия (другие)		141 753,46	144 588,53	147 480,30	150 429,90
43	81	**ТОО "Таразский сахарный завод"**	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	Электроэнергия (другие)	17 260,20	20 142,00	18 545,00	19 055,00	19 158,00
				Теплоэнергия (другие)	197 827,00	220 050,00	216 255,00	217 546,00	218 875,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
44	82	**ГКП "Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркоммунэнерго" акимата г. Лисаковска**	Водогрейная котельная	Теплоэнергия (другие)	317 208,22	311 771,00	311 771,00	311 771,00	311 771,00
45	83	**ГКП на ПХВ "Өзен жылу" акимата г. Жанаозен**	Центральная котельная	Теплоэнергия (другие)	255 950,00	383 000,00	383 000,00	383 000,00	383 000,00
46	85	**ГКП "Житикаракоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района**	Центральная городская котельная	Теплоэнергия (другие)	208 088,07	203 074,00	203 074,00	203 074,00	203 074,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
48		**ГКП "Аркалыкская теплоэнергетическая компания" Акимата г. Аркалыка Костанайской области**	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	Электроэнергия (другие)					
				Теплоэнергия (другие)	145 420,00	140 000,00	140 000,00	140 000,00	140 000,00
49		**ТОО "Сарышаган сужылу - 2014"**	Котельная № 1	Теплоэнергия (другие)	73 898,67	69 998,00	70 348,00	70 699,00	71 022,00
50		**ТОО "Батыс Пауэр"**	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	Электроэнергия (другие	484 358,97	728 000,00	834 000,00	836 000,00	798 000,00
51		**АО "Aqtobe su-energy group" (ранее - АО "Трансэнерго")**	Котельная "Актобе сити"	Теплоэнергия (другие)	95 280,67	108 775,00	108 775,00	108 775,00	108 775,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
52		**ТОО "Құрылысмет"**	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	Теплоэнергия (уголь)	49 637,67	60 809,00	60 809,00	60 809,00	60 809,00
53	46	**АО"Евроазиатская энергетическая корпорация"**	Электростанция	Электроэнергия (уголь)	14 494 747,33	8 752 291,00	8 910 132,00	8 481 594,00	7 930 039,00
				Теплоэнергия (уголь)	91 342,67	43 813,00	43 813,00	43 813,00	43 813,00
	47		Разрез "Восточный"	Уголь (добыча)	16 771 460,00	17 417 000,00	17 763 266,00	17 098 861,00	16 657 839,00
	48		Котельная на разрезе "Восточный"	Теплоэнергия (уголь)	31 423,20	57 301,00	57 301,00	57 301,00	57 301,00
Доля АО "Евроазиатская энергетическая корпорация" в общем объеме выработки электроэнергии (уголь), %					**21,65**	**13,20**	**13,13**	**11,95**	**11,08**
54		**РГУ "Алматинская районная эксплуатационная часть" МО РК**	Котельная № 6	Теплоэнергия (другие)		128 640,00			

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 6.2

Свод объемов производства электроэнергии и теплоэнергии Республики Казахстан до 2025 года (МВТ-ч, Гкал)

N/N	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	Электроэнергия (уголь, МВТ-ч)	66 948 226,24	66 313 529,11	67 864 607,31	70 985 635,92	71 600 206,10
	Изменение (год к году/%)		**99**	**102**	**105**	**101**
2	Электроэнергия (МВТ-ч, другие)	13 852 268,42	16 941 269,42	17 154 167,88	17 323 958,18	17 398 497,80
	Изменение (год к году/%)		**122**	**101**	**101**	**100**
3	Теплоэнергия (уголь, Гкал)	32 618 592,98	32 916 360,05	31 697 135,90	32 330 225,49	32 619 763,78
	Изменение (год к году/%)		**101**	**96**	**102**	**101**
4	Теплоэнергия (другие, Гкал)	15 255 992,9	17 180 560,26	17 094 383,96	17 144 065,49	17 243 871,50
	Изменение (год к году/%)		**113**	**99**	**100**	**101**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 7.1

Объемы производства по продукции химической отрасли в РК до 2025 года (в разрезе предприятий, тонн)

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1		ТОО "Казфосфат"	Новоджамбульский фосфорный завод	Агломерат	1 012 232,33	1 196 000,00	1 196 000,00	1 196 000,00	1 196 000,00
				Фосфор	90 243,67	104 000,00	104 000,00	104 000,00	104 000,00
				Триполифосфат натрий	20 701,67	25 300,00	25 300,00	25 300,00	25 300,00
				Теплоэнергия (другие)	295 044,67	305 000,00	305 000,00	305 000,00	305 000,00
			Минеральные удобрения	Серная кислота	86 265,00	510 000,00	600 000,00	600 000,00	600 000,00
				Аммофос	315 821,67	767 000,00	978 000,00	978 000,00	978 000,00
				Трикальцийфосфат кормовой	12 241,85	15 270,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00
				Теплоэнергия (другие)	103 839,67	308 334,00	393 156,00	393 156,00	393 156,00
2		АО "Актюбинский завод хромовых соединений"	Актюбинский завод хромовых соединений	Монохромат Натрия	104 271,67	121 800,00	121 800,00	121 800,00	121 800,00
				Окись хрома - металлургическая	29 118,00	32 000,00	32 000,00	32 000,00	32 000,00
				Окись хрома - пигментная	4 974,67	6 800,00	6 800,00	6 800,00	6 800,00
				Сульфат хрома	13 593,83	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00
				Хромовый ангедрид	20 146,33	31 000,00	31 000,00	31 000,00	31 000,00
3		ТОО "Кентавр"	Завод по производству спирта	Этиловый спирт	2 253,01	5 600,00	6 000,00	6 400,00	6 800,00

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 7.2

Свод объемов производства продукции химической промышленности (тонн)

№	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	Агломерат	1 012 232,33	1 196 000,00	1 196 000,00	1 196 000,00	1 196 000,00
	Изменение (год к году/%)		**118**	**100**	**100**	**100**
2	Фосфор	90 243,67	104 000,00	104 000,00	104 000,00	104 000,00
	Изменение (год к году/%)		**115**	**100**	**100**	**100**
3	Триполифосфат натрий	20 701,67	25 300,00	25 300,00	25 300,00	25 300,00
	Изменение (год к году/%)		**122**	**100**	**100**	**100**
4	Серная кислота	86 265,00	510 000,00	600 000,00	600 000,00	600 000,00
	Изменение (год к году/%)		**591**	**118**	**100**	**100**
5	Аммофос	315 821,67	767 000,00	978 000,00	978 000,00	978 000,00
	Изменение (год к году/%)		**243**	**128**	**100**	**100**
6	Трикальцийфосфат кормовой	12 241,85	15 270,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00
	Изменение (год к году/%)		**125**	**131**	**100**	**100**
7	Монохромат Натрия	104 271,67	121 800,00	121 800,00	121 800,00	121 800,00
	Изменение (год к году/%)		**117**	**100**	**100**	**100**
8	Окись хрома - металлургическая	29 118,00	32 000,00	32 000,00	32 000,00	32 000,00

N/N	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
	Изменение (год к году/%)		**110**	**100**	**100**	**100**
	Сульфат хрома	13 593,83	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00
9	Изменение (год к году/%)		**184**	**100**	**100**	**100**
	Хромовый ангедрид	20 146,33	31 000,00	31 000,00	31 000,00	31 000,00
10	Изменение (год к году/%)		**154**	**100**	**100**	**100**
	Этиловый спирт	2 253,01	5 600,00	6 000,00	6 400,00	6 800,00
11	Изменение (год к году/%)		**249**	**107**	**107**	**106**

Источник: Данные субъектов квотирования

Приложение 7.3

Выработка теплоэнергии в химической промышленности					
	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	**Планируемое производство на 2022 год**	**Планируемое производство на 2023 год**	**Планируемое производство на 2024 год**	**Планируемое производство на 2025 год**
Теплоэнергия (уголь, Гкал)	398 884.33	613 334.00	698 156.00	698 156.00	698 156.00
Изменение (год к году/%)		**154**	**114**	**100**	**100**

Источник: Данные субъектов квотирования

Список использованной литературы

1. Глава государства провел совещание по вопросам развития электроэнергетической отрасли — Официальный сайт Президента Республики Казахстан (akorda.kz), 26 мая 2021 года,

2. Комитет по статистике при Министерстве национальной экономики Республики Казахстан,

3. Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан (www.gov.kz),

4. Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан (www.gov.kz)

5. Дорожная карта по развитию производства стройматериалов разрабатывается в Казахстане, В Новости, Опубликовано 18 февраля, 2021,

https://aisggk.kz/дорожная-карта-по-развитию-производс/

6. Строительная отрасль РК: объемы, местное содержание и цифровизации, Лариса Дмитрюк, 19 апреля, 2021
https://strategy2050.kz/ru/news/stroitelnaya-otrasl-rk-obemy-mestnoe-soderzhanie-i-tsifrovizatsiya/

7. «Угольная промышленность: в поисках точек роста», Директор департамента угольной промышленности и энергетики Республиканской ассоциации горнодобывающих и горно-металлургических предприятий (АГМП) Рустам Шунтуков в интервью Strategy2050.kz.

https://strategy2050.kz/ru/news/ugolnaya-promyshlennost-v-poiskakh-tochek-rosta/

8. **LUAr8SRM.pdf (halykgm.kz)**
Обзор рынка электроэнергии Казахстана, 21/08/2020

9. «О Стратегическом плане Министерства энергетики Республики Казахстан на 2017 – 2021 годы», Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан (www.gov.kz)

10. АО «Национальная компания «КазМунайГаз», «Финансовые результаты за первое полугодие 2021 года», 26 августа 2021 г., Отчетность и финансовые результаты | Инвесторам | АО "НК "КазМунайГаз" (kmg.kz)

11. Отчет «Анализ рынка электроэнергии и угля Казахстана январь-декабрь 2021 года, АО «Самрук-Энерго», Департамент «развитие рынка», Otchet_ARE_yanvar_dekabr_2021_rus.docx (live.com)

12. Отчет «Анализ рынка электроэнергии и угля Казахстана за январь 2022 года, АО «Самрук-Энерго», Департамент «развитие рынка»,
Otchet_ARE_yanvar_2022_rus.docx (live.com)

13. Сколько производственной химии создается в Казахстане — Новости — Forbes Kazakhstan

14. «Химическая промышленность Казахстана растет за счет потребительской и агрохимии», 17.11.2021, Пресс-служба АО «Казахстанский центр индустрии и экспорта «QazIndustry» МИИР РК

Источник: https://qazindustry.gov.kz/ru/article/1995-khimicheskaya-promyshlennost-kazakhstana-rastet-za-schet-potrebitelskoy-i-agrokhimii

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	1	ТОО "Стандарт Цемент"	Стандарт цемент	Цемент (клинкер)	0,961	1 800 000,00	1 900 000,00	2 000 000,00	2 050 000,00
2	2	ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей"	Цементный завод Семей	Цемент (клинкер)	0,961	884 040,00	884 041,00	884 042,00	884 043,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	12 001,00	12 002,00	12 003,00	12 004,00
3	6	ТОО "Бухтарминская цементная компания"	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	Цемент (клинкер)	0,961	1 033 000,00	1 000 000,00	950 000,00	950 000,00
				Известь	1,112				
4	7	АО "ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ"	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	0,961	1 100 000,00	1 100 000,00	1 100 000,00	1 100 000,00
5	8	ТОО "Жамбылская цементная производственная компания"	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	Цемент (клинкер)	0,961	1 157 173,00	1 157 173,00	1 157 173,00	1 157 173,00
6	9	ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	0,961	225 800,00	280 000,00	280 000,00	280 000,00
	10			Известь	1,112	77 000,00	79 000,00	85 000,00	85 000,00
7	11	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	Компания Гежуба Шиели Цемент	Цемент (клинкер)	0,961	899 000,00	899 001,00	899 002,00	899 003,00
				Теплоэнергия (другие)	0,31	300 000,00	300 000,00	300 000,00	300 000,00
8	12	ТОО "КаспийЦемент"	Цементный завод КаспийЦемент	Цемент (клинкер)	0,961	880 000,00	880 000,00	920 000,00	920 000,00
9	35	ТОО "Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ"	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	Гипсокартон	0,164	225 585,00	233 361,00	241 146,00	241 146,00
				сухие строителиные смеси					
10	36	ТОО "Стройдеталь"	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	Известь	1,112	42 000,00	42 000,00	42 000,00	42 000,00
				Керамзит	0,211	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00
11	37	ТОО "Силикат"	Силикат	Известь	1,112	51 000,00	54 000,00	54 000,00	54 000,00
				Кирпич силикатный	0,074	399 500,00	423 000,00	423 000,00	423 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484				
12		ТОО "ПО "Кокше-Цемент"	Цементный завод	Цемент (клинкер)	0,961	1 150 000	1 250 000	1 350 000	1 500 000
				Электроэнергия (другие)	0,621	29	33	38	48
				Теплоэнергия (другие)	0,31	1 146 706	1 245 371	1 344 037	1 492 037
13	3	АО "Карцемент"	5 линия	Цемент (клинкер)	0,961	1 005 248,00	1 101 348,00	1 203 311,00	1 203 311,00
	4		6 линия	Цемент (клинкер)	0,961	686 329,00	785 430,00	731 310,00	733 104,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	13	АО "КазАзот"	Завод по производству минеральных удобрений	Аммиак	1,800				
	14		Шагырлы-Шомышты	Нефть и газ (добыча)	0,065				
				Теплоэнергия	0,31				
				Электроэнергия	0,621				
			Газопоршневая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	0,62				
2	19	ТОО "Казфосфат"	Новоджамбульский фосфорный завод	Агломерат	0,307	1 196 000,00	1 196 000,00	1 196 000,00	1 196 000,00
				Фосфор	4,065	104 000,00	104 000,00	104 000,00	104 000,00
				Триполифосфат натрий	0,734	25 300,00	25 300,00	25 300,00	25 300,00
				Теплоэнергия (другие)	0,310	305 000,00	305 000,00	305 000,00	305 000,00
	20		Минеральные удобрения	Серная кислота	0,008	510 000,00	600 000,00	600 000,00	600 000,00
				Аммофос	0,248	767 000,00	978 000,00	978 000,00	978 000,00
				Трикальцийфосфат кормовой	1,116	15 270,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00
				Теплоэнергия (другие)	0,310	308 334,00	393 156,00	393 156,00	393 156,00
3	32	АО "Актюбинский завод хромовых соединений"	Актюбинский завод хромовых соединений	Монохромат Натрия	1,832	121 800,00	121 800,00	121 800,00	121 800,00
				Окись хрома - металлургическая	1,480	32 000,00	32 000,00	32 000,00	32 000,00
				Окись хрома - пигментная	1,504	6 800,00	6 800,00	6 800,00	6 800,00
				Сульфат хрома	0,093	25 000,00	25 000,00	25 000,00	25 000,00
				Хромовый ангедрид	0,214	31 000,00	31 000,00	31 000,00	31 000,00
4	42	ТОО "Кентавр"	Завод по производству спирта	Этиловый спирт	10,122	5 600,00	6 000,00	6 400,00	6 800,00
				Добавка сухая активная для производства комбикормов					

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
13		АО «АрселорМиттал Темиртау»	Стальной департамент						
		коксовый цех		Кокс	0,482	1 940 000,00	1 793 000,00	2 380 000,00	2 615 000,00
		агломерационный цех		Агломерат	0,307	5 642 000,00	5 642 000,00	6 264 000,00	6 264 000,00
		доменный цех		Жидкий чугун	1,877	3 457 000,00	3 457 000,00	3 838 000,00	3 838 000,00
		конверторный цех		Углеродистая сталь	0,161	3 783 000,00	3 783 000,00	4 200 000,00	4 200 000,00
		цех обжига известняка		Известь	1,112	566 000,00	560 000,00	560 000,00	562 000,00
		ТЭЦ-2		Электроэнергия (уголь)	0,985	2 255 664,00	2 287 272,00	2 304 960,00	2 328 960,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	2 751 304,00	2 774 790,00	2 772 680,00	2 777 430,00
		ТЭЦ-ПВС		Электроэнергия (уголь)	0,985	632 976,00	724 008,00	825 696,00	823 488,00
	18			Теплоэнергия (уголь)	0,484	3 902 412,00	4 252 746,00	4 670 058,00	4 641 305,00
2		ТОО "Кастинг"	Электросталеплавильный цех	Углеродистая сталь	0,161	111 294,73			
				Прокат стальной горячекатаный круглый	0,146	57 111,50			
				Арматурный прокат	0,159	46 310,90			
	24			Стальные шары	0,142	29 148,23			
3		ТОО "KSP Steel"	Павлодарский филиал	Углеродистая сталь	0,161	470 100,00	470 100,00	470 100,00	470 100,00
				Ферросплавы	1,695	24 654,00	24 654,00	24 654,00	24 654,00
				Известь	1,112				
	25			Трубы	0,486	270 500,00	270 500,00	270 500,00	270 500,00
				Жидкий металл	0,033	700,00	700,00	700,00	700,00
4				Арматурный прокат	0,159	57 480,00	57 480,00	57 480,00	57 480,00
				Стальные шары	0,142	73 306,00	73 306,00	73 306,00	73 306,00
				Чугун	1,877	1 100,00	1 100,00	1 100,00	1 100,00
5	26	АО «Казахстанский электролизный завод»	Цех электролиза	Алюминий	1,492	264 658,00	264 810,00	266 326,00	265 723,00
	27		Цех по производству электродов	Обоженные аноды	0,397	141 000,00	140 100,00	156 600,00	122 100,00
6	28	ТОО "Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)"	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	Медь	0,618	129 622,00			
	29		Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка	Медь	0,618	137 075,30			
7		ТОО "Казцинк"	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	Медь	0,618	54 000,00	51 000,00	56 000,00	50 000,00
				Серная кислота	0,008	680 000,00	680 000,00	680 000,00	680 000,00
				Сульфат цинка	1,094	5 000,00	5 000,00	5 000,00	5 000,00
				Вельцвозгоны	5,730	40 000,00	40 000,00	40 000,00	40 000,00
				Свинец рафинированный	2,913	112 000,00	134 000,00	139 000,00	136 000,00
				Свинцовый кек	0,142	15 000,00	15 000,00	15 000,00	15 000,00
	30			Цинковый огарок	0,004	300 000,00	300 000,00	300 000,00	300 000,00
			Риддерский	Серная кислота	0,008	161 393,00	161 393,00	161 393,00	161 393,00
				Сульфат цинка	1,094	2 541,05	2 541,05	2 541,05	2 541,05

	31		Риддерский металлургический комплекс	Вельцвозгоны	5,730	90 829,00	90 829,00	90 829,00	90 829,00
				Свинцовый кек	0,142	14 784,81	14 784,81	14 784,81	14 784,81
				Цинковый огарок	0,004	165 820,21	165 820,21	165 820,21	165 820,21
			Риддерский горно-обогатительный комплекс						
8	33	АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат"	Химико-металлургический завод	Ферросплавы	1,695	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00
				Карбид кальция	0,105	30 000,00	30 000,00	30 000,00	30 000,00
				Известь	1,112	0,00	0,00	0,00	0,00
				Теплоэнергия	0,31	245,00	245,00	245,00	245,00
9	34	ТОО «Таразский металлургический завод»	Таразский металлургический завод	Ферросплавы	1,695	39 000,00	41 000,00	43 000,00	45 000,00
				электродная продукция					
				газокальцинированный антрацит					
10	38	АО "Алюминий Казахстана"	Павлодарский алюминиевый завод	Глинозем	2,225	1 456 000,00	1 389 000,00	1 423 000,00	1 522 000,00
	39		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985	2 107 320,00	2 294 400,00	2 005 080,00	1 973 400,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	6 666 144,00	6 601 760,00	6 723 041,00	7 080 581,00
11	21	АО "ТНК "Казхром"	Аксуский завод ферросплавов	Агломерат	0,307	242 288,13	261 642,51	262 442,64	261 642,51
				Ферросплавы	1,695	910 577,55	944 376,67	1 072 443,14	1 139 389,59
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	583 707,00	586 800,00	588 800,00	588 800,00
	22		Актюбинский завод ферросплавов	Ферросплавы	1,695	646 000,00	615 000,00	631 000,00	659 000,00
				Электроэнергия (другие)	0,621	1 076 409,60	1 076 409,60	944 882,00	1 076 409,60
	23		Донской горно-обогатительный комбинат	Хромовые окатыши	0,137	1 087 000,00	1 209 000,00	1 256 000,00	1 184 000,00
				Теплоэнергия (другие)	0,31	512 561,00	526 675,00	526 675,00	526 675,00
12	86	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	Газопоршневая генераторная установка	Электроэнергия (другие)	0,621	284 573,00	290 000,00	290 000,00	290 000,00
			Нагревательная печь	Теплоэнергия (другие)	0,31	122 322,00	159 019,00	206 725,00	268 742,00
13		ТОО "Текелийский горно-перерабатывающий	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	Агромерат	0,307	688 776,00	688 776,00	688 776,00	688 776,00
				Чугун					

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	49	ТОО "Богатырь Комир"	Разрез "Богатырь"	Уголь (добыча)	0,062	44 300 000,00	46 030 000,00	47 530 000,00	48 180 000,00
	50		Котельная станция Богатырская	Теплоэнергия (уголь)	0,484	42 012,00	42 012,00	42 012,00	42 012,00
2	51	АО "Арселор Миттал Темиртау" Угольный департамент	Шахта "Саранская"	Уголь (добыча)	0,062	1 300 000,00	1 170 000,00	1 400 000,00	1 600 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	190 307,00	190 307,00	190 307,00	190 307,00
	52		Шахта им. Т. Кузембаева	Уголь (добыча)	0,062	1 250 000,00	1 150 000,00	1 400 000,00	1 400 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	130 476,00	130 476,00	130 476,00	130 476,00
	53		Шахта им. Костенко	Уголь (добыча)	0,062	1 200 000,00	1 500 000,00	1 500 000,00	1 200 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	128 613,00	128 613,00	128 613,00	128 613,00
	54		Шахта "Казахстанская"	Уголь (добыча)	0,062	1 150 000,00	1 600 000,00	1 600 000,00	1 500 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	134 646,00	134 646,00	134 646,00	134 646,00
	55		Шахта "Тентекская"	Уголь (добыча)	0,062	0,00	0,00	250 000,00	1 100 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	189 960,00	189 960,00	189 960,00	189 960,00
	56		Шахта им. Ленина	Уголь (добыча)	0,062	1 150 000,00	1 000 000,00	1 000 000,00	1 000 000,00
				Электроэнергия (уголь)	0,985	12 264,00	12 264,00	12 264,00	12 264,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	189 730,00	189 730,00	189 730,00	189 730,00
	57		Шахта "Абайская"	Уголь (добыча)	0,062	250 000,00	700 000,00	700 000,00	700 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	62 650,00	62 650,00	62 650,00	62 650,00
	59		Центральная обогатительная фабрика "Восточная"	Обогащенный уголь	0,018	5 351 000,00	4 792 000,00	4 792 000,00	4 792 000,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	116 310,00	116 310,00	116 310,00	116 310,00
3	60	ТОО "Майкубен-Вест"	Майкубенский угольный разрез	Уголь (добыча)	0,062	5 622 248,00	5 622 248,00	5 622 248,00	5 622 248,00
4	61	АО "Каражыра"	Угольный разрез Каражыра	Уголь (добыча)	0,062	9 760 000,00	10 000 000,00	10 000 000,00	10 000 000,00
5		ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	Угольный разрез «Молодежный»	Уголь (добыча)	0,062	10 191 500,00	10 191 500,00	10 191 500,00	10 191 500,00
6	79	ТОО «Актюбинская медная компания»	Газопоршневая станция № 1	Электроэнергия (другие)	0,621	238 995,05	216 433,92	216 433,92	216 433,92
7	15	АО "Шубарколь комир"	Коксо-химическое производство	Кокс	0,482	199 000,00	288 728,00	597 875,00	611 922,00
	16		Разрез "Центральный"	Уголь (добыча)	0,062	7 200 000,00	7 202 000,00	4 673 000,00	4 984 000,00
	17		Разрез "Западный"	Уголь (добыча)	0,062	6 280 000,00	5 933 000,00	8 836 000,00	9 715 000,00
8	43	АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"	Фабрика производства окатышей	Железорудные окатыши	0,039	6 025 000,00	6 500 000,00	7 150 000,00	7 150 000,00
	44		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985	1 270 056,00	1 973 812,00	1 973 812,00	1 973 812,00
				Теплоэнергия (уголь)	0,484	1 435 000,00	1 435 000,00	1 435 000,00	1 435 000,00
			Фабрика рудоподготовки и обогащения (ФРПО)						
9	45	АО "Качары руда"	Качарский теплоцентр	Теплоэнергия (уголь)	0,484	150 793,00	150 793,00	150 793,00	150 793,00

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	1	АО "Каспий нефть"	Айранколь	Нефть (добыча)	0,065	867 599,17			
2	2	ТОО "Каракудукмунай"	Каракудукмунай	Нефть (добыча)	0,065	271 144,83	286 456,82	294 037,57	312 339,80
3	3	ТОО "Совместное предприятие"Казгермунай"	Акшабулак	Нефть (добыча)	0,065	2 786 431,04			
				Теплоэнергия (другие)	0,31	127 384,72			
5	7	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Нефть (добыча)	0,065	1 344 155,00			
				Теплоэнергия (другие)	0,31	422 954,08			
6	8	ТОО "КОМ-МУНАЙ"	Ком-мунай	Нефть (добыча)	0,065	205 790,00	190 360,00	168 610,00	149 720,00
7	9	АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	Нефть (добыча)	0,065	866 975,25	873 613,85	806 580,95	742 354,60
				Электроэнергия (другие)	0,621	525 600,00	525 600,00	527 040,00	525 600,00
				Теплоэнергия (другие)	0,31	419 314,50	340 868,30	293 820,00	249 994,00
8	10	АО "СНПС Актобемунайгаз"	Нефтегазодобывающее управление "Кенкиякнефть"	Нефть (добыча)	0,065	1 676 276,50			
	11		Нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть"	Нефть (добыча)	0,065	7 305 348,84			
	12		Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс		0,181				
	13		Управление "Актобеэнергонефть" (Газотурбинная электростанция - 45)	Электроэнергия (другие)	0,621	94 104,19			
	14		Управление "Актобеэнергонефть" (Паротурбинная электростанция - 160)	Электроэнергия (другие)	0,621	557 945,34			
				Теплоэнергия (другие)	0,31	879 781,50			
9	15	АО "Эмбамунайгаз"	Нефтегазодобывающее управление "Доссормунайгаз"	Нефть (добыча)	0,065	345 386,00	347 284,00	353 735,00	351 192,00
	16		Нефтегазодобывающее управление "Жылыоймунайгаз"	Нефть (добыча)	0,065	1 165 828,00	1 191 843,00	1 185 823,00	1 182 532,00
	17		Нефтегазодобывающее управление "Жайыкмунайгаз"	Нефть (добыча)	0,065	848 337,00	873 759,00	853 369,00	823 437,00
	18		Нефтегазодобывающее управление "Кайнармунайгаз"	Нефть (добыча)	0,065	481 897,00	496 107,00	511 106,00	518 562,00
11	20	АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В."	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	Нефть (добыча)	0,065	29 092 464,30	32 102 434,60	34 351 453,30	33 450 469,90
				Электроэнергия (другие)	0,621	946 737,00	986 496,00	981 537,00	986 496,00
12	21	АО "Озенмунайгаз"	Озенмунайгаз	Нефть (добыча)	0,065	5 891 123,80			

13	21	АО "Мангистаумунайгаз"	Мангистаумунайгаз	Нефть (добыча)	0,065	7 163 260,00	7 163 260,00	7 163 260,00	7 163 260,00
				Электроэнергия (другие)	0,621	350 770,00	350 770,00	350 770,00	350 770,00
				Теплоэнергия (другие)	0,31	42 263,64	42 263,64	42 263,64	42 263,64
14	22	ТОО Совместное предприятие "Куатамлонмунай"	Куатамлонмунай	Нефть (добыча)	0,065	169 455,78	165 291,64	152 239,26	145 655,32
				Электроэнергия (другие)	0,621				
14	23	ТОО "Тенгизшевройл"	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	Нефть (добыча)	0,065	45 467 212,00	55 432 653,00	63 345 742,00	60 134 677,00
				Электроэнергия (другие)	0,621	2 812 661,00	5 380 341,00	7 441 568,00	7 578 130,00
				Теплоэнергия (другие)	0,310	7 593 464,00	7 758 105,00	8 423 782,00	8 869 635,00
15	24	АО "СНПС- Ай Дан мунай"	СНПС – Ай Дан Мунай	Нефть (добыча)	0,065	174 972,42			
16	25	ТОО "Тузколь МунайГаз Оперейтинг"	Западный Тузколь, Кетеказган	Нефть (добыча)	0,065	392 122,33			
17	28	ТОО "Морская нефтяная компания "КазМунайТениз"	Боранколь	Нефть (добыча)	0,065	90 194,00	96 355,00	93 654,00	86 512,00
				Электроэнергия (другие)	0,621	12 190,00	12 190,00	12 190,00	12 190,00
				Теплоэнергия (другие)	0,31	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00
				Нефтепродукты	0,181	620,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00
18	30	ТОО "Жаикмунай"	Жаикмунай	Нефть (добыча)	0,065	1 054 697,73			
				Нефтепродукты	0,181	342 079,84			
				Электроэнергия	0,621	132 891,66			
19	31	ТОО "Казахойл Актобе"	Казахойл Актобе	Нефть (добыча)	0,065	1 194 459,33			
				Теплоэнергия	0,31	100 663,00			
20	32	ТОО "САУТС-ОЙЛ"	Кенлык	Нефть (добыча)	0,065	246 869,00	240 642,00	236 240,00	233 477,00
21	33	АО "Каражанбасмунай"	Каражанбасмунай	Нефть (добыча)	0,065	2 187 153,36			
				Теплоэнергия (другие)	0,31	3 114 533,90			
23	35	ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод"	Казахский газоперерабатывающий завод	Нефть и газ (добыча)	0,065	221 127,00			
				Теплоэнергия (другие)	0,310	876 637,96			
				Нефтепродукты	0,181				
24	36	АО "КМК Мунай"	Кокжиде, Кумсай, Мортук	Нефть (добыча)	0,065	457 564,99			
25	37	ТОО "Кен-Сары"	Кен-Сары	Нефть (добыча)	0,065	318 198,53			
25	38	Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Нефть (добыча)	0,065	19 210 099,67			
				Сера техническая	0,243	1 271 625,67			
				Электроэнергия (другие)	0,621	1 310 891,60			
				Теплоэнергия (другие)	0,310	3 668 936,37			
29	45	ТОО "Павлодарский нефтехимический завод"	Павлодарский нефтехимический завод	Нефтепродукты	0,181	5 397 204,00	5 397 204,00	5 397 204,00	5 397 204,00
				Сера техническая	0,243	50 830,00	51 536,00	51 536,00	51 536,00
				Нефтяной кокс	0,689	224 886,00	256 381,00	256 381,00	256 381,00
				Теплоэнергия (другие)	0,310	389 812,00	389 812,00	389 812,00	389 812,00
				Нефтопродукты	0,181	6 000 000,00	6 000 000,00	5 700 000,00	6 000 000,00

242

30	46	ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс"	ПетроКазахстан Ойл Продактс	Теплоэнергия (другие)	0,310	2 025 213,00	2 072 707,00	1 970 208,00	2 070 931,00
				Электроэнергия (другие)	0,621	135 378,96	199 431,36	199 431,36	199 431,36
31	47	ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	Нефтепродукты	0,181	4 989 568,04			
				Сера техническая	0,243	3 047,93			
				Нефтяной кокс	0,689	197 521,94			
				Электроэнергия (другие)	0,621	193 716,39			
				Теплоэнергия (другие)	0,31	1 475 134,67			
		ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM"	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	Нефтепродукты	0,181	807 738,00			
				Теплоэнергия (другие)	0,31	46 046,00			
		АО "Конденсат"	Конденсат	Нефтепродукты	0,181	750 000,00	750 000,00	750 000,00	750 000,00
				Сера	0,243				
33	49	Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ"	Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ"	Нефть (добыча)	0,065	942 236	928 225	994 260	982 800
				Электроэнерги (другие)	0,621	79 920	79 920	79 920	79 920
				Теплоэнергия (другие)	0,310	26 630	26 630	26 630	26 630
		АО "Кожан"	Месторождение Морское, включая блок Огайское	Нефть (добыча)	0,065	527 069,30	446 736,80	353 159,10	262 942,70

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	1	АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум - К"	Каспийский трубопроводный консорциум - К	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	891,7596			
2	3	АО"КазТрансОйл"	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	453,18			
3	5	АО "Интергаз Центральная Азия"	Управление магистральных газопроводов "Уральск"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	832,30	577,62	577,62	577,62
	6		Управление магистральных газопроводов "Атырау"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	3 524,18	5 592,64	5 753,48	5 753,48
	7		Управление магистральных газопроводов "Актау"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	4 821,36	5 396,25	5 396,25	5 396,25
	8		Управление магистральных газопроводов "Актобе"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	4 974,47	4 702,56	4 702,56	4 702,56
	10		Управление магистральных газопроводов "Шымкент"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	272,825	188,478	193,999	200,076
			Управление магистальных газопроводов "Кызылорда"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	1 040,34	21,31	22,92	24,53
4		ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"	КС "Бозой"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	1 653,80			
			МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	146,09033			
5	21	ТОО "Азиатский Газопровод"	Магистральный газопровод Казахстан Китай	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	21 197,89	21 593,26	21 849,33	21 257,16

	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Планируемое производство на 2022 год	Планируемое производство на 2023 год	Планируемое производство на 2024 год	Планируемое производство на 2025 год
1	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	Электроэнергия (уголь)	0,985	23 800 000,000	23 800 000,000	27 200 000,000	27 200 000,000
2	ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар"	Главная распределительная электростанция	Электроэнергия (уголь)	0,985	4 735 196,40	5 193 453,60	4 965 770,88	5 605 699,20
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	657 500,00	635 490,00	635 490,00	635 490,00
3	ТОО "Kazakhmys Energy"	Жезказганская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985	1 340 952,00	1 518 854,81	1 727 373,60	1 618 848,00
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	1 451 870,00	1 454 800,00	1 454 800,00	1 454 800,00
4		Балхашская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985	1 063 994,76	1 017 474,00	1 322 905,54	1 611 840,00
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	821 740,00	825 630,00	1 050 410,00	1 050 410,00
5	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	Электроэнергия (уголь)	0,985	3 644 341,000	3 636 125,000	3 648 843,000	3 646 488,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	44 232,00	44 232,00	44 232,00	44 232,00
6	ТОО "Караганда Энергоцентр"	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	0,985	112 191,000	112 191,000	112 191,000	112 191,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	664 330,00	664 330,00	664 330,00	664 330,00
7		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	0,985	4 355 520,000	4 355 520,000	4 368 960,000	4 362 720,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	2 606 851,00	2 606 851,00	2 606 851,00	2 606 851,00
8	АО "Астана-Энергия"	Теплоэнергоцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	0,985	105 531,000	105 610,000	106 115,000	105 610,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	1 473 874,00	1 701 413,00	1 756 973,00	1 791 966,00
9		Теплоэнергоцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	0,985	3 981 912,000	4 047 120,000	3 899 220,000	3 994 110,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	6 125 668,00	4 924 063,00	5 074 847,00	5 180 737,00
10	АО "Алматинские Электрические Станции"	Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (другие)	0,621	460 965,00	460 965,00	460 965,00	460 965,00
			Теплоэнергия (другие)	0,310	1 549 439,00	1 549 439,00	1 549 439,00	1 549 439,00
11		Теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	0,985	2 719 194,00	2 719 194,00	2 719 194,00	2 719 194,00
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	3 383 243,00	3 383 243,00	3 383 243,00	3 383 243,00
12		Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	0,985	1 186 567,00	1 186 567,00	1 186 567,00	1 186 567,00
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	120 524,00	120 524,00	120 524,00	120 524,00

13		Западный тепловой комплекс	Теплоэнергия (другие)	0,310	788 520,00	788 520,00	788 520,00	788 520,00
14	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	0,985	508 272,000	508 272,000	509 472,000	508 272,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	726 828,00	726 828,00	728 819,00	726 828,00
15		ТЭЦ-3	Электроэнергия (уголь)	0,985	3 044 760,000	3 044 760,000	3 053 318,000	3 044 760,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	2 413 025,00	2 425 372,00	2 642 083,00	2 651 617,00
16	ТОО "Экибастузтеплоэнерго"	ЭТЭЦ	Электроэнергия (уголь)	0,985	68 875,000	68 875,000	69 064,000	68 875,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	1 498 300,00	1 415 000,00	1 415 000,00	1 415 000,00
17	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	0,985	2 531 232,000	3 303 624,000	3 247 296,000	3 188 280,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	1 916 679,00	1 915 989,00	1 915 332,00	1 912 383,00
18	ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985	2 167 500,000	2 098 621,000	2 130 159,000	2 400 392,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	2 636 900,00	2 643 900,00	2 644 800,00	2 807 200,00
19	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	Степногорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985	836 024,896	836 024,896	836 024,896	836 024,896
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	775 208,00	775 208,00	775 208,00	775 208,00
20	АО "Риддер ТЭЦ"	Риддер теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985	98 751,049	83 751,000	83 706,000	83 706,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	700 005,00	792 039,00	794 004,00	796 004,00
21	ТОО "Bassel Group LLS"	Bassel Group LLS	Электроэнергия (уголь)	0,985	597 994,000	650 938,000	647 362,000	706 090,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	84 903,000	0,000	0,000	0,000
22	ТОО "Согринская ТЭЦ"	Согринская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985	435 000,000	440 000,000	440 000,000	440 000,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	340 737,00	340 737,00	340 737,00	340 737,00
23	ГКП на ПХВ "Кокшетау Жылу"	Районная котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	0,484	1 273 966,00	1 291 530,00	1 316 668,00	1 322 648,00
24	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	Текелийский энергокомплекс	Электроэнергия (уголь)	0,985	200 000,000	200 000,000	203 000,000	203 000,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	140 000,000	150 000,000	155 000,000	155 000,000
25	КГП на ПХВ "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган	Котельная "Баскуат"	Теплоэнергия (уголь)	0,484	491 324,00	496 237,00	497 726,00	500 214,00
27		Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	0,484	29 508,00	29 803,00	29 892,00	30 042,00
29		Котельная № 4	Теплоэнергия (уголь)	0,484	29 849,00	30 147,00	30 238,00	30 389,00

30	ГКП на ПХВ "Теплокоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области	Теплоэлектроцентраль – 1	Теплоэнергия (уголь)	0,484	320 927,51	320 927,51	326 702,46	328 510,55
31		Котельная "Центр"	Теплоэнергия (уголь)	0,484	142 318,10	159 664,95	159 687,95	160 396,00
32		Районная котельная - 1	Теплоэнергия (уголь)	0,484	58 079,52	59 806,52	62 796,85	65 073,81
33		Котельная "Габбасова"	Теплоэнергия (уголь)	0,484	149 866,63	149 866,63	149 866,63	150 676,46
34		Котельная "103, 103 А квартал"	Теплоэнергия (уголь)	0,484	82 642,43	82 642,43	82 642,43	83 091,72
35		Районная котельная - 3	Теплоэнергия (уголь)	0,484	43 427,72	43 427,72	43 427,72	43 676,76
36		Котельная "35 квартал"	Теплоэнергия (уголь)	0,484	62 091,98	62 091,98	62 091,98	62 430,04
37		Котельная "Пархоменко" (МЭН)	Теплоэнергия (уголь)	0,484	46 590,79	46 590,79	46 590,79	46 839,87
39	КГП "Тепловодоцентраль" акимата района Алтай	Районная котельная г. Алтай	Теплоэнергия (уголь)	0,484	296 327,00	296 327,00	296 327,00	296 327,00
40		Котельная п. Новая-Бухтарма	Теплоэнергия (уголь)	0,484	67 518,00	67 518,00	67 518,00	67 518,00
41		Котельная г. Серебрянск	Теплоэнергия (уголь)	0,484	44 691,00	44 691,00	44 691,00	44 691,00
42	ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"	Котельный цех	Электроэнергия (уголь)	0,985	27 430,000	27 500,000	27 500,000	27 500,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	246 000,00	246 000,00	246 000,00	246 000,00
43	ТОО "ПРОМТЕПЛО"	Промышленная котельная № 1	Теплоэнергия (уголь)	0,484	189 822,00	189 822,00	189 822,00	189 822,00
45	АО "Усть-Каменогорские тепловые сети"	Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	0,484	280 132,00	281 100,00	282 325,00	282 963,00
		Котельная №3	Теплоэнергия (уголь)	0,484	48 578,00	49 589,00	49 896,00	49 999,00
46	ТОО "Айтас-энерго"	Айтас-энерго	Теплоэнергия (уголь)	0,484	129 340,00	130 300,00	132 310,00	132 450,00
47	ГКП на ПХВ "Теплоэнергия" п. Глубокое Акимата Глубоковского района	Котельная п. Глубокое	Теплоэнергия (уголь)	0,484	59 100,00	59 100,00	59 100,00	59 100,00
48	ТОО "Kazakhmys Distribution"	Тепловая станция № 1	Теплоэнергия (уголь)	0,484	513 030,00	513 030,00	513 030,00	513 030,00
49		Тепловая станция № 2	Теплоэнергия (уголь)	0,484	419 710,00	419 710,00	419 710,00	419 710,00
50	ТОО "Востокэнерго"	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	Теплоэнергия (уголь)	0,484	69 790,22	69 790,22	69 790,22	69 790,22
51		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	Теплоэнергия (уголь)	0,484	232 641,14	232 641,14	232 641,14	232 641,14
52		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	Теплоэнергия (уголь)	0,484	203 273,02	203 273,02	195 751,33	193 867,22
53	ТОО "КОТЕЛЬНАЯ АСИ"	Котельная	Теплоэнергия (уголь)	0,484	115 350,00	115 350,00	115 350,00	115 350,00
[illegible]	[illegible]	Теплоэлектроцентраль № 1	Электроэнергия (другие)	0,621	272 808,000	254 999,936	254 999,936	254 999,936

54	ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром"	Теплоэлектроцентраль № 1	Теплоэнергия (другие)	0,310	580 977,00	580 984,00	580 984,00	581 036,00
55		Теплоэлектроцентраль № 2	Электроэнергия (другие)	0,621	1 846 101,710	1 823 265,302	1 822 713,804	1 912 020,229
			Теплоэнергия (другие)	0,310	3 500 561,00	3 499 012,00	3 498 486,00	3 548 194,00
56		Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	0,621	2 486 928,000	2 526 959,532	2 526 959,532	2 526 959,532
57	АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	Электроэнергия (другие)	0,621	3 965 000,00	3 965 000,00	3 965 000,00	3 965 000,00
			Теплоэнергия (другие)	0,310	9 768,00	9 768,00	9 768,00	9 768,00
58	АО "Атырауская ТЭЦ"	Атырауская Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	0,621	2 451 780,000	2 476 765,000	2 508 275,000	2 539 555,000
			Теплоэнергия (другие)	0,310	985 922,00	991 781,00	997 923,00	1 003 045,00
59	АО "Актобе ТЭЦ"	Установка 1 теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	0,621	1 214 964,000	1 415 509,000	1 415 509,000	1 415 509,000
			Теплоэнергия (другие)	0,310	1 773 595,00	1 773 595,00	1 773 595,00	1 773 595,00
60	АО "З-Энергоорталык"	Теплоэлектроцентраль - 3	Электрлэнергия (другие)	0,621	789 168,000	789 168,000	789 168,000	789 168,000
			Теплоэнергия (другие)	0,310	553 912,00	553 912,00	553 912,00	553 912,00
61	ТОО "Жанажолская ГТЭС"	Жанажолская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	0,621	694 644,11	694 644,11	694 644,11	694 644,11
62	АО "Жайыктеплоэнерго"	Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	0,621	321 237,600	338 340,000	338 340,000	338 340,000
			Теплоэнергия (другие)	0,310	986 870,00	986 870,00	986 870,00	986 870,00
63	АО "Кристалл Менеджмент"	Газотурбинная электростанция Акшабулак	Электроэнергия (другие)	0,621	709 092,000	668 988,000	711 889,800	703 740,000
64	АО "Тараззнергоцентр"	Теплоэлектроцентраль - 4	Электрлэнергия (другие)	0,621	143 847,00	143 847,00	143 847,00	143 847,00
			Теплоэнергия (другие)	0,310	510 843,00	510 843,00	510 843,00	510 843,00
65		Районная котельная - 4	Теплоэнергия (другие)	0,310	231 433,00	231 433,00	231 433,00	231 433,00
66	ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата г. Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	Электроэнергия (другие)	0,621	72 000,00	72 000,00	72 000,00	72 000,00
			Теплоэнергия (другие)	0,310	655 850,00	655 850,00	655 850,00	655 850,00
67		Площадка № 2 - Котельная № 2	Теплоэнергия (другие)	0,310	230 950,00	230 950,00	230 950,00	230 950,00
68		Площадка № 3 - Котельная № 3	Теплоэнергия (другие)	0,310	395 100,00	395 100,00	395 100,00	395 100,00
69	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	Уральская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	0,621	348 672,000	348 672,000	348 672,000	348 672,000

70	ГКП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектроцентр" управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	Электроэнергия (другие)	0,621	92 304,00	92 508,00	92 304,00	92 304,00
			Теплоэнергия (другие)	0,310	227 912,00	227 912,00	227 912,00	227 912,00
71		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	Элетроэнергия (другие)	0,621	322 464,00	228 840,00	322 464,00	322 464,00
			Теплоэнергия (другие)	0,310	73 060,00	73 060,00	73 060,00	73 060,00
72		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Теплоэнергия (другие)	0,310	142 681,00	142 681,00	142 681,00	142 681,00
73	ГУП "Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго"	Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	0,621	1 152,00	1 152,00	1 152,00	1 152,00
			Теплоэнергия (другие)	0,310	338 274,00	338 274,00	338 274,00	338 274,00
74	ТОО "Алматытеплокоммунэнерго"	Районная котельная "Орбита"	Теплоэнергия (другие)	0,310	685 455,29	699 164,39	713 147,68	727 410,63
75		Южная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310	450 827,76	459 844,32	469 041,20	478 422,03
76		Юго-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310	397 491,22	405 441,04	413 549,86	421 820,86
77		Северо-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310	221 496,32	225 926,25	230 444,77	235 053,67
78		Котельная "Аккент"	Теплоэнергия (другие)	0,310	182 561,21	186 212,43	189 936,68	193 735,41
		Премьера	Теплоэнергия (другие)	0,310	141 753,46	144 588,53	147 480,30	150 429,90
81	ТОО "Таразский сахарный завод"	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	Электроэнергия (другие)	0,621	20 142,00	18 545,00	19 055,00	19 158,00
			Теплоэнергия (другие)	0,310	220 050,00	216 255,00	217 546,00	218 875,00
82	ГКП "Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркоммунэнерго" акимата г. Лисаковска	Водогрейная котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310	311 771,00	311 771,00	311 771,00	311 771,00
83	ГКП на ПХВ "Өзен жылу" акимата г. Жанаозен	Центральная котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310	383 000,00	383 000,00	383 000,00	383 000,00
85	ГКП "Житикаракоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района	Центральная городская котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310	203 074,00	203 074,00	203 074,00	203 074,00
	ГКП "Аркалыкская теплоэнергетическая	Аркалыкская	Электроэнергия (другие)	0,621				

	компания" Акимата г. Аркалыка Костанайской	теплоэнергоцентраль	Теплоэнергия (другие)	0,310	140 000,00	140 000,00	140 000,00	140 000,00
	ТОО "Сарышаган сужылу - 2014"	Котельная № 1	Теплоэнергия (другие)	0,310	69 998,00	70 348,00	70 699,00	71 022,00
	ТОО "Батыс Пауэр"	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	Электроэнергия (другие	0,621	728 000,00	834 000,00	836 000,00	798 000,00
	АО "Aqtobe su-energy group" (ранее - АО "Трансэнерго")	Котельная "Актобе сити"	Теплоэнергия (другие)	0,31	108 775,00	108 775,00	108 775,00	108 775,00
	ТОО "Құрылысмет"	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	Теплоэнергия (уголь)	0,484	60 809,00	60 809,00	60 809,00	60 809,00
46	АО"Евроазиатская энергетическая корпорация"	Электростанция	Электроэнергия (уголь)	0,985	8 752 291,000	8 910 132,000	8 481 594,000	7 930 039,000
			Теплоэнергия (уголь)	0,484	43 813,00	43 813,00	43 813,00	43 813,00
47		Разрез "Восточный"	Уголь (добыча)	0,062	17 417 000,000	17 763 266,000	17 098 861,000	16 657 839,000
48		Котельная на разрезе "Восточный"	Теплоэнергия (уголь)	0,484	57 301,00	57 301,00	57 301,00	57 301,00
	РГУ "Алматинская районная эксплуатационная часть" МО РК	Котельная № 6	Теплоэнергия (другие)	0,31	128 640,00			