ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

«Жасыл даму» акционерлік қоғамы

Көміртегі квотасының бірліктерін алу бойынша есептер. Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы квоталанатын қондырғылардың өнімдерін өндіру көлемін талдау.

Астана қ.
2023 ж.

Келісу парағы

«Көміртегі квотасының бірліктерін алу бойынша есептеулер. Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы квоталанатын қондырғылардың өнімін өндіру көлемін талдау»

№	ТАӘ	Лауазымы	Қолы
1	Қабдолданов Нұржан Кеңесбайұлы	«Жасыл даму» АҚ Басқарма төрағасының орынбасары	
2	Ахметова Ботагоз Акмалиденқызы	«Жасыл даму» АҚ Шығарындылар саудасы жүйесі департаментінің директоры	
3	Хамидуллина Асель Канатовна	«Жасыл даму» АҚ Шығарындылар саудасы жүйесі департаментінің менеджері	
4	Қамзабек Елхан Диханұлы	«Жасыл даму» АҚ Шығарындылар саудасы жүйесі департаментінің менеджері	
5	Аскаралиева Гульжан Дарханкызы	«Жасыл даму» АҚ Шығарындылар саудасы жүйесі департаментінің менеджері	

Мазмұны

1	Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы металлургия саласындағы квоталанатын қондырғылардың өнімдерін өндіру көлемін талдау	4 – 19
2	Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы тау кен өндіру саласындағы квоталанатын қондырғылардың өнімін өндіру көлемін талдау	20 – 32
3	Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы квоталанатын қондырғылардың электр энергиясы мен жылу энергиясын өндіру көлемін талдау	33 – 77
4	Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы мұнай газ қызметінің квоталанатын қондырғыларының өнімін талдау	78 – 110
5	Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы квоталанатын қондырғылардың мұнай мен газды тасымалдау көлемін талдау	111 – 117
6	Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы қызметтің химия саласындағы квоталанатын қондырғылардың өнімін өндіру көлемін талдау	118 – 124
7	Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы өңдеуші өнеркәсіптің квоталанатын қондырғыларының өнімдерін өндіру көлемін талдау	125 – 135
8	Көміртегі квотасының бірліктерін алу бойынша есептер	136 – 175
	Есепке қосымшалар	350

1. Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы металлургия саласындағы квоталанатын қондырғылардың өнімдерін өндіру көлемін талдау

Металлургия секторы Қазақстан экономикасының маңызды бөлігі болып табылады, бұл ретте ел болат пен басқа да металл өнімдерінің ірі өндірушісі болып табылады. Секторға әртүрлі металдарды өндіру және болат, алюминий, мыс және басқа да металл бұйымдарын өндіру кіреді.

Қара металлургияда жүйе құраушы кәсіпорындар «АрселорМиталл Теміртау» АҚ, «Кастинг» ЖШС, «KSP Steel» ЖШС, «Қазхром» ТҰК, «Соколов-Сарыбай тау-кен өндірістік бірлестігі» АҚ (ССКӨБ), «Теміртау электрометаллургиялық комбинаты» АҚ және басқалар болып табылады.

Қазақстанда қара металлургия өнімдерін өндіруде екі кәсіпорын – АрселорМиттал Теміртау (АМТ) және Қазақмыс корпорациясы әлі де көш бастап тұр.

«АрселорМиттал Теміртау» АҚ Болат департаменті. Бүгінде «АрселорМиттал Теміртау» АҚ металлургиялық комбинатының құрамында: кокс-химия өндірісі; аглодоменді өндіріс; болат балқыту өндірісі; прокат өндірісі; бірыңғай жөндеу-монтаждау басқармасы; бас энергетика бөлімі; көлік басқармасы.[1] 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 2022 жылы болат департаментінің барлық цехтары мен ЖЭО бойынша жылу энергиясының көлемі 5 есеге, 80,2 % – ға айтарлықтай төмендеген ЖЭО-ПВС қоспағанда, өнімнің барлық түрлерінің 4,5 – 14,2 % - ға төмендеуі байқалады (*1-сурет*).

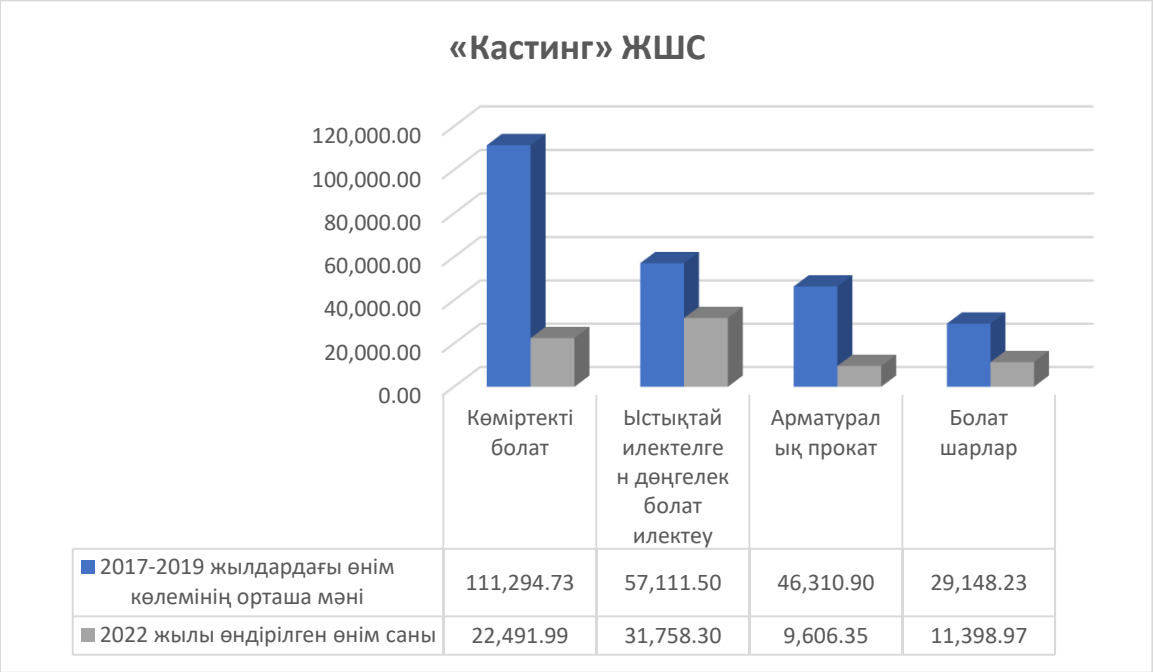
1-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

[1] https://www.arcelormittal.kz/index.php?id=337

«Кастинг» ЖШС — қайталама қара және түсті металдарды қайта өңдеуге бағытталған көпсалалы кәсіпорын. Электр балқыту цехы «Кастинг» ЖШС-нің үш зауытының бірі болып табылады. Қайталама шикізатты кешенді өңдеудің бірегей технологияларын игере отырып, бүгінде кәсіпорын қара және түсті металдардан жасалған өнімдердің кең спектрін шығарады.[2]

2022 жылы квоталанатын металлургия қондырғыларының өнімдерін өндіру көлемінің талдамалық есебі шеңберінде «Кастинг» ЖШС-де өндірілетін барлық өнімдер бойынша өндіріс көлемінің төмендеуі байқалады. Мысалы, 2022 жылы көміртекті болат өндірісі 2017-2019 жылдармен (111 294,73 тонна) салыстырғанда 5 есеге (22 491,99 тонна) төмендеді. Ал 2022 жылы ыстықтай илектелген болат прокат 31 758,3 тоннаны құрады, бұл 44,39 % - ға төмендегенін көрсетеді. Арматуралық прокат көлемі 79,26 % - ға, 9 606,35 тоннаға дейін төмендеді, ал болат шарлар өндірісі 60,89 % - ға, 11 398,97 тоннаға дейін төмендеді *(2-сурет)*.



2-сурет

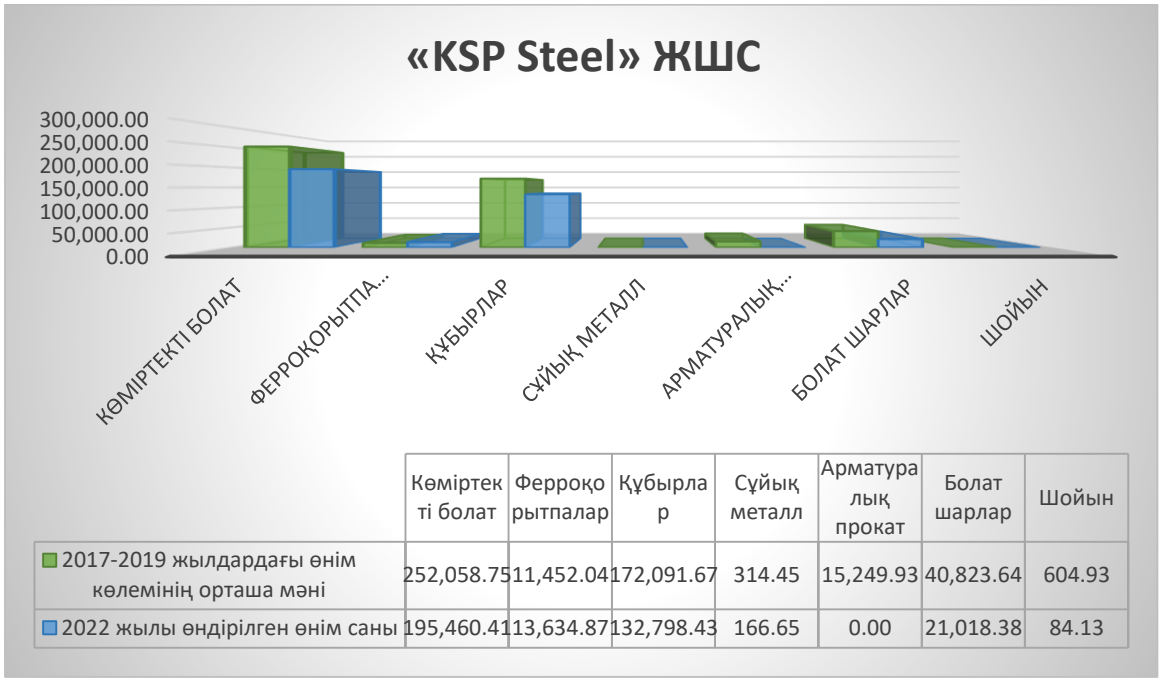
Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«KSP Steel» ЖШС негізгі қызметі әртүрлі диаметрлі және мақсаттағы жіксіз болат құбырларды өндірумен байланысты. Бүгінгі таңда компанияның өнімдері құбырларды салуда, мұнай-газ өндіру және геологиялық барлау

[2] https://www.metal-expo.ru/ru/exhibition/121/56348

компанияларының объектілерінде, Қазақстанның машина жасау және өнеркәсіп кәсіпорындарында табысты пайдаланылуда.[3]

Павлодар филиалы кәсіпорынның өндірістік орталығы болып табылады. Ферроқорытпаларда өндірістің 19,06 % - ға, 13 634,87 тоннаға дейін өсуі байқалады, ал арматуралық прокат 2022 жылы өндірілген өнім саны бойынша нөлге тең. Қалған өнімдер құлдырауға ұшырады, яғни көміртекті болат, сұйық металл, шойын, құбырлар және болат шарлар сияқты шығарылатын өнімдер 2022 жылы 2017-2019 жылдары өндірілген өнім көлемінен аспады. *(3-сурет)*.



	Көміртекті болат	Ферроқорытпалар	Құбырлар	Сұйық металл	Арматуралық прокат	Болат шарлар	Шойын
2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	252,058.75	11,452.04	172,091.67	314.45	15,249.93	40,823.64	604.93
2022 жылы өндірілген өнім саны	195,460.41	13,634.87	132,798.43	166.65	0.00	21,018.38	84.13

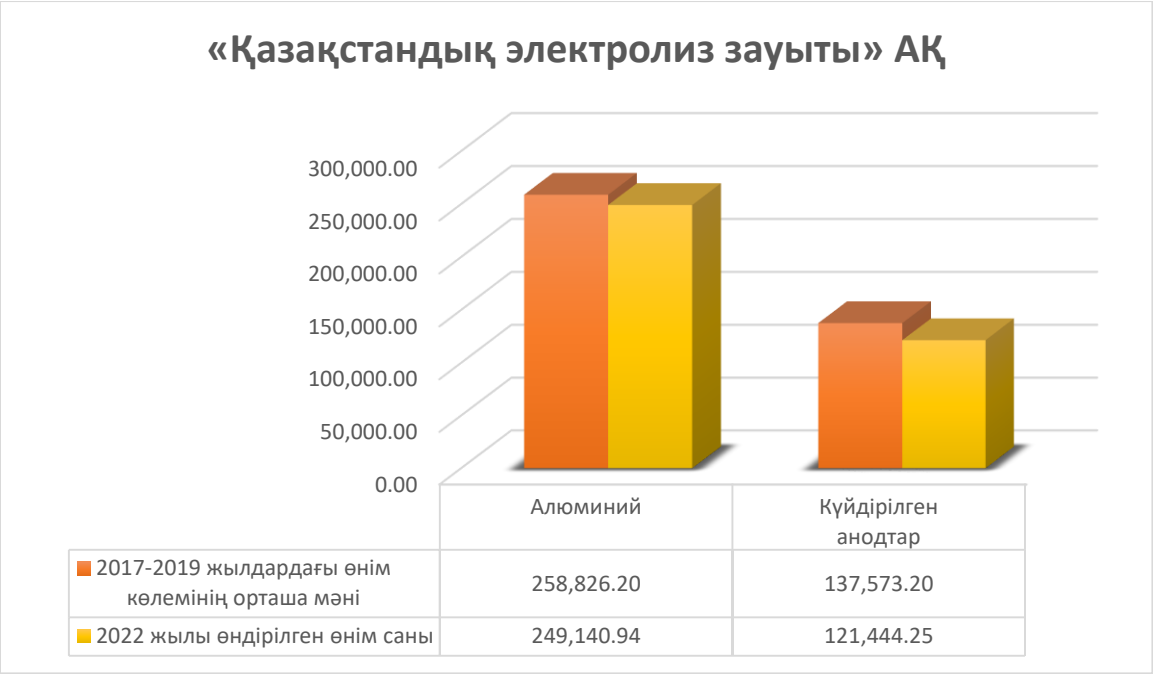
3-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Қазақстандық электролиз зауыты» АҚ Қазақстанда жоғары маркалы бастапқы алюминийдің алғашқы және жалғыз өндірушісі болып табылады. Кәсіпорын жылына 250 мың тонна алюминий өндіреді.[4]

Электролиз цехында 2017-2019 жылдары 258 826,2 тонна алюминий және 2022 жылы 249 140,94 тонна өндірілді, бұл 3,74 % - ға аз. Сондай-ақ, электродтар өндіру цехында, күйдірілген анодтар бойынша өндіріс көлемінің 11,72 % - ға (137 573,2 тонна және 121 444,25 тонна) төмендеуі байқалады (*4-сурет*). Алюминий мен анод өндірісін есептеу әдістемесі (мониторинг жоспары) өзгертілді.

[3] https://www.kspsteel.kz/ru/o-kompanii
[4] https://www.erg.kz/ru/content/ao-kazahstanskiy-elektroliznyy-zavod/



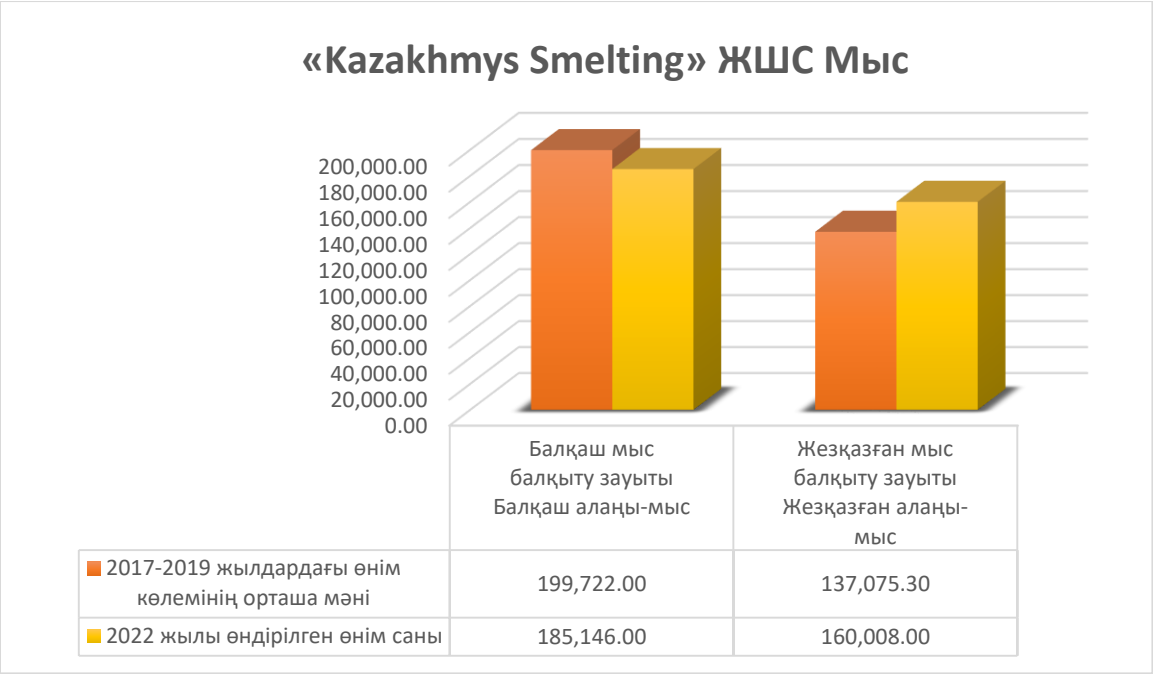
4-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Kazakhmys Smelting (Қазақмыс Смелтинг)» ЖШС қызметінің негізгі түрі - мыс, тазартылған алтын және күмісті өндіру және қайта өңдеу.[5]

Балқаш алаңының Балқаш мыс балқыту зауытында 2017-2019 жылдары 199 722 тонна және 2022 жылы 185 146 тонна мыс өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 7,3 % - ға аз, Жезқазған алаңының Жезқазған мыс балқыту зауытында өндіріс көлемінің 16,73 % - ға-137-ге өсуі байқалды 075,3 тонна мыс (2017-2019 жж.) және 160 мың тонна мыс 2022 (*5-сурет*).

[5] http://www.kazakhmys.kz/ru/about



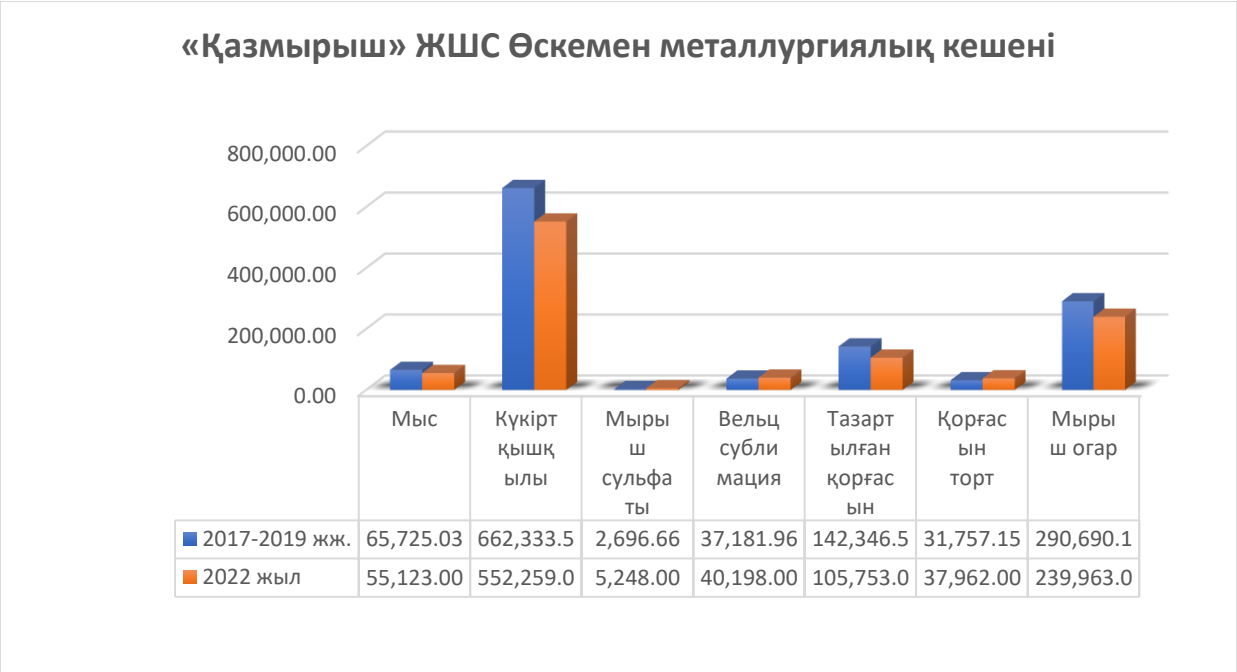
5-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Қазмырыш» ЖШС мыс, бағалы металдар мен қорғасынның ілеспе өндірісінің үлкен үлесі бар интеграцияланған мырыш өндірушісі. Компанияның кәсіпорындары Шығыс Қазақстан, Ақмола облыстарында және Қазақстан Республикасының Ұлытау облысында орналасқан.[6]

Өскемен металлургия кешенінде өнімнің жартысында мырыш сульфаты, вельц сублимация және қорғасын торт сияқты өндіріс көлемінің өсуі байқалады. Мырыш сульфатының көлемі 2022 жылы 2 есеге жуық өсті, 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 94,61 % - ға өсті. Мыс, күкірт қышқылы, тазартылған қорғасын, мырыш огар сияқты өнімдердің қалған түрлері бойынша өндірілген өнім саны бойынша төмендеу жүріп жатыр: тазартылған қорғасын 142 346,59-дан 105 753 тоннаға дейін, мыс өндірісі 2022 жылы 65 725,03-тен 55 123 тоннаға дейін төмендеді. Кәсіпорынның мәліметінше, мыс зауытының қуаты-жылына 70 мың тонна мыс. Күкірт қышқылы және мырыш огар сияқты ең көлемді өнімдер 2022 жылы 16,62 % және 17,45 % (552 259 тонна және 239 963 тоннаға дейін) төмендеді (*6-сурет*).

[6] https://www.kazzinc.com/rus/o-kompanii



	Мыс	Күкірт қышқылы	Мырыш сульфаты	Вельцсублимация	Тазартылған қорғасын	Қорғасын торт	Мырыш огар
2017-2019 жж.	65,725.03	662,333.5	2,696.66	37,181.96	142,346.5	31,757.15	290,690.1
2022 жыл	55,123.00	552,259.0	5,248.00	40,198.00	105,753.0	37,962.00	239,963.0

6-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

Риддер металлургиялық кешенінде өнімнің екі түрі бойынша өндіріс көлемі өсуде: велцвозгондар 2,54 % - ға, 92 206 тоннаға дейін, ал мырыш огар-3,31 % - ға, 2022 жылы 167 792 тонна. Қалған түрлері бойынша өндірілген өнім саны бойынша төмендеу байқалады: күкірт қышқылы 153 131,47 тоннадан 139 698 тоннаға дейін, мырыш сульфаты 2022 жылы 2 775,75 тоннадан 1 750 тоннаға дейін төмендеді. Қорғасын тортында айтарлықтай төмендеу байқалады-87,04 % (94,567,7 тоннадан 12,258 тоннаға дейін) (*7-сурет*).

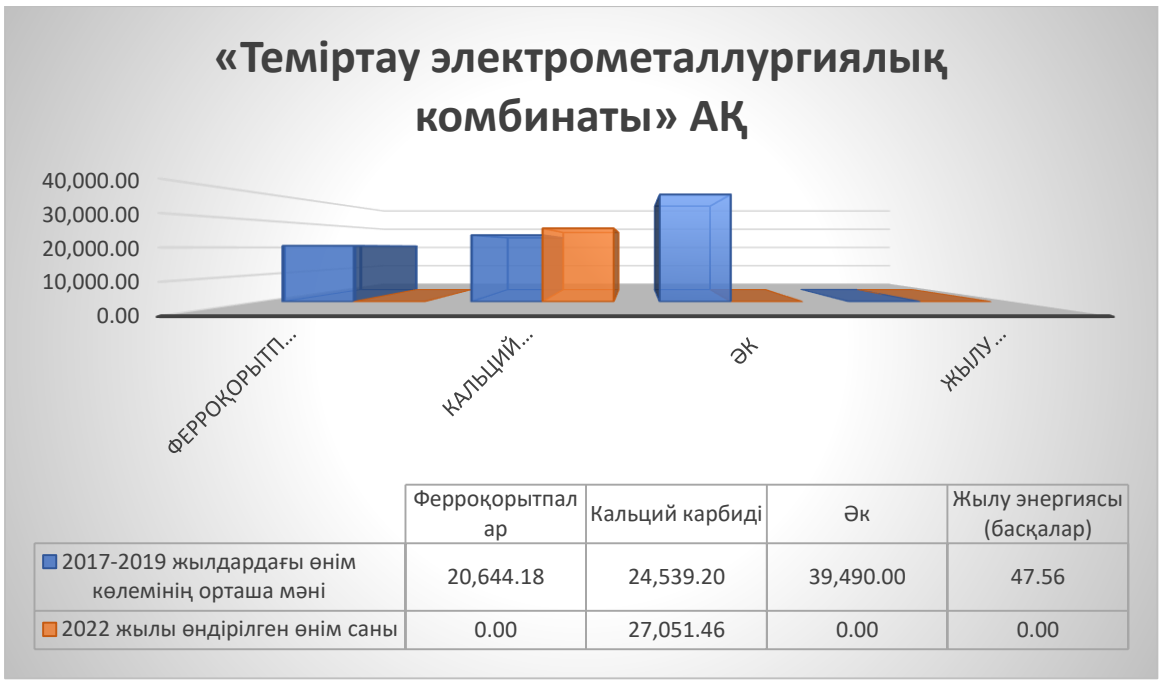
7-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Теміртау электрометаллургиялық комбинаты» АҚ негізгі қызметі марганец кені мен әктас өндіру, олардан ферроқорытпалар мен кальций карбидін өндіру және оларды өткізу болып табылады.[7]

Химия-металлургия зауытында 2022 жылы ферроқорытпалар, әк және жылу энергиясын өндіру нөлге тең. Ал кальций карбидінің көлемі 2017-2019 жылдардан бастап (24 539,2 тонна) 10,24 % - ға, 2022 жылы 27 051,46 тоннаға дейін өсті (*8-сурет*).

[7] https://temk.kz/company/



	Ферроқорытпалар	Кальций карбиді	Әк	Жылу энергиясы (басқалар)
2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	20,644.18	24,539.20	39,490.00	47.56
2022 жылы өндірілген өнім саны	0.00	27,051.46	0.00	0.00

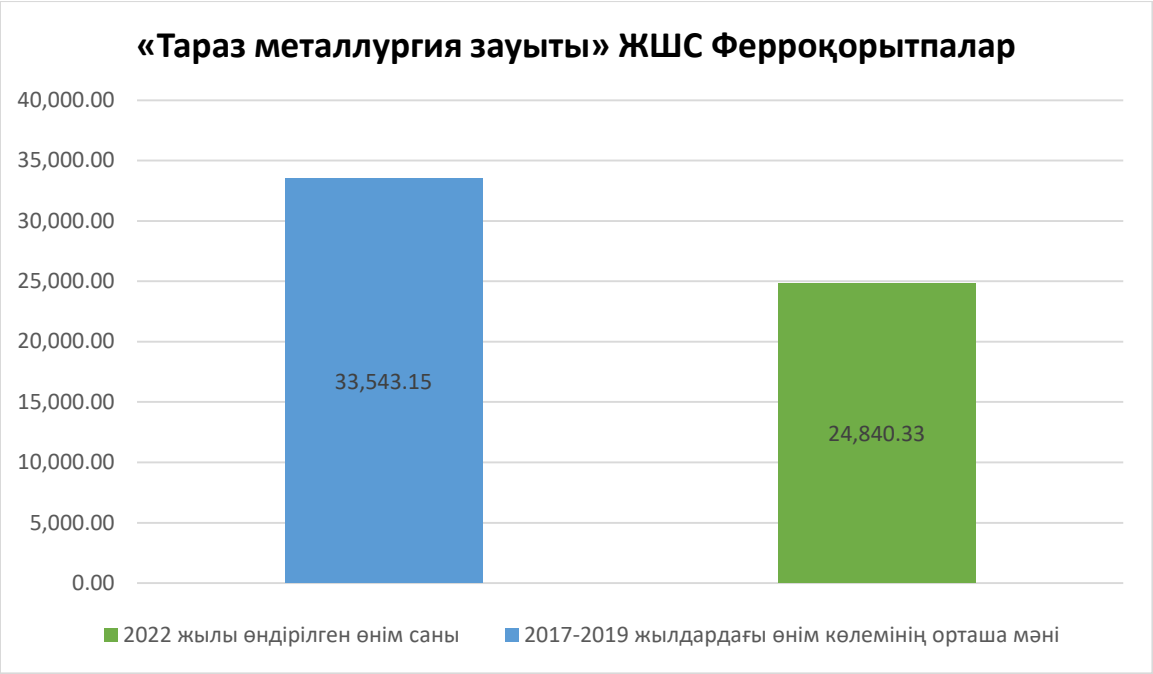
8-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Тараз металлургия зауыты» ЖШС ферроқорытпалар мен электрод массасын шығаруға маманданған. Кәсіпорын жыл сайын 60 мың тоннаға дейін ферроқорытпа (жылына 30 000 тоннадан 2 пеш ай сайын 2 500 тоннадан) және 48 мың тонна электрод массасын (айына 4 000 тонна)өндіре алады.[8]

Ферроқорытпа өндірісі бойынша көрсеткіш 25,95 % - ға төмендегенін көрсетеді. 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні 33 543,15 тоннаны құрайды. 2022 жылы бұл сан 24 840,33 тоннаға дейін төмендеді, айырмашылық 8 702,72 тонна (*9-сурет*).

[8] https://too-tmz.kz/o-zavode/



9-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Қазақстан алюминийі» АҚ Қазақстанда алюминий тотығын (алюминий өндіруге арналған шикізат) өндіретін жалғыз кәсіпорын, сондай-ақ Павлодар облысының ірі жұмыс берушісі болып табылады. Кәсіпорын Қостанай және Павлодар облыстарында кеніштерде өндірілетін боксит пен әктастан глинозем өндіреді. Өндіріс қуаты-жылына 1.4 млн тонна алюминий тотығы.[9]

Павлодар алюминий зауыты 2017-2019 жылдары 1 461 135,67 тонна алюминий тотығын өндірді, ал 2022 жылы 8,42 % - ға аз-1 338 095 тонна. Жылу электр орталығы қондырғысында 2022 жылы электр энергиясын өндіру 11,8 %-ға, 1 935 602,57 МВт-сағ дейін төмендейді және жылу энергиясының 0,58 % - ға, 6 538 473,27 Гкал-ға дейін аз өсуі байқалады (*10-сурет*).

[9] https://www.erg.kz/ru/content/ao-alyuminiy-kazahstana/

10-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Қазхром» ТҰК» АҚ жер қойнауын барлаудан, пайдалы қазбаларды өндіруден және оларды байытудан бастап қосылған құны жоғары өнім шығару бойынша металлургиялық өндіріске дейінгі толық циклді тау-кен-металлургиялық кластерді білдіреді. «Қазхром» ТҰК» АҚ ферроқорытпа өнімдерінің құрамындағы негізгі орынды жоғары сапалы жоғары көміртекті феррохром алады.[10]

Ақсу ферроқорытпа зауытында агломерат өндірісі 21,03 % - ға, 247 107 тоннаға дейін өсті, сондай-ақ жылу энергиясы 7,03 % - ға, 2022 жылы 563 870 Гкал-ға дейін өсті. Ал ферроқорытпалардың көлемі 9,59 % - ға, 1 016 474 тоннаға дейін төмендеді. Бірақ дәл осы өнім Ақтөбе ферроқорытпа зауытында 11,71 % - ға артып, 675 576,12 тоннаға жетті. Мұнда өндірілген электр энергиясының мөлшері 3,25 %-ға, 1 067 250,83 МВт-сағатқа дейін төмендеді. Дон тау-кен байыту комбинатында өнімнің төмендеуі байқалады: хром түйіршіктері 928 586,67 тоннадан 725 168 тоннаға дейін (21,91 %), ал жылу энергиясы 2022 жылы 512 280,07 Гкалдан 509 733,99 Гкал (0,5 %) дейін төмендеді (*11-сурет*).

[10] https://www.kazchrome.com/ru/about-us/history/

	Агломерат	Ақсузф Ферроқорытпалары	Жылу энергиясы (көмір)	Ақтөбе ЗФ ферроқорытпалары	Электр энергиясы (басқалар)	Хром түйіршіктері	Жылу энергиясы (басқалар)
2017-2019 жж.	204,164.00	1,124,251.8	526,817.75	604,777.79	1,103,078.5	928,586.67	512,280.07
2022 ж.	247,107.00	1,016,474.0	563,870.00	675,576.12	1,067,250.8	725,168.00	509,733.99

11-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Ақтөбе рельс арқалық зауыты» ЖШС-Қазақстанда жоғары сапалы және орташа фасонды прокаттың дифференциалды термо-қатайтылған рельстерін шығаратын кәсіпорын. «АРБЗ» ЖШС жобалық қуаттылығы 430 мың тоннаны құрайды – оның ішінде 200 мың тонна рельс және 230 мың тонна фасонды прокат.[11]

Газ поршенді генератор қондырғысында 2017-2019 жылдары электр энергиясын өндірудің орташа мәні 278 996,72 МВт-сағ, ал 2022 жылы - 246 887,6 МВт-сағ құрады, Қондырғы бойынша 11,51 % - ға төмендеу болды. Жылыту пеші 108 359,13 Гкал (2017-2019 жж.) және 100 877,5 Гкал (2022 ж.) жылу энергиясын өндірді, сәйкесінше 6,9 % - ға төмендеді (*12-сурет*).

[11] https://arbz.kz/o-kompanii/o-nas/

12-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Текелі тау-кен өңдеу кешені» ЖШС, оның негізінде «ТГПК» ЖШС өзінің домендік өндірісін салуда, қаланың қала құраушы кәсіпорындарының бірі болып табылады. Қазіргі уақытта Текелі тау-кен өңдеу кешенінің базасында өндірістік қуаты жылына 400 мың тонна шойын болатын жаңа домна өндірісі орналасқан.[12]

2017-2019 жылдардағы агломерат көлемінің орташа мәні 55 119,44 тоннаны құрайды. 2022 жылы өндірілген агломерат мөлшері нөлге тең (*13-сурет*).

[12] http://tgpk.kz/about.html

13-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

1-кесте. Металлургия секторы бойынша деректер

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнім	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны	2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы	% көрсеткіш
1	«АрселорМиттал Теміртау» АҚ Болат департаменті	кокс цехы	Кокс	2 316 679,00	1 987 781,00	328 898,00	-14,20
		агломерациялық цех	Агломерат	5 065 637,67	4 837 237,00	228 400,67	-4,51
		домна цехы	Сұйық шойын	3 361 675,67	3 136 952,00	224 723,67	-6,68
		конвертер цехы	Көміртекті болат	3 628 914,67	3 422 625,00	206 289,67	-5,68
		әктас күйдіру цехы	Әк	504 482,67	470 420,00	34 062,67	-6,75
		ТЭЦ-2	Электр энергиясы (көмір)	1 857 232,33	1 690 819,00	166 413,33	-8,96
			Жылу энергиясы (көмір)	2 758 635,33	2 382 274,00	376 361,33	-13,64
		ТЭЦ-ПВС	Электр энергиясы (көмір)	702 455,00	643 658,00	58 797,00	-8,37
			Жылу энергиясы (көмір)	4 067 436,00	805 591,00	3 261 845,00	-80,19
2	«Кастинг» ЖШС	Электр балқыту цехы	Көміртекті болат	111 294,73	22 491,99	-88 802,74	-79,79

			Ыстықтай илектелген дөңгелек болат илектеу	57 111,50	31 758,30	-25 353,20	-44,39
			Арматуралық прокат	46 310,90	9 606,35	-36 704,55	-79,26
			Болат шарлар	29 148,23	11 398,97	-17 749,26	-60,89
3	**«KSP Steel» ЖШС**	Павлодар филиалы	Көміртекті болат	252 058,75	195 460,41	-56 598,34	-22,45
			Ферроқорытпалар	11 452,04	13 634,87	2 182,83	19,06
			Құбырлар	172 091,67	132 798,43	-39 293,24	-22,83
			Сұйық металл	314,45	166,65	-147,80	-47,00
			Арматуралық прокат	15 249,93	0,00	-15 249,93	-100,00
			Болат шарлар	40 823,64	21 018,38	-19 805,27	-48,51
			Шойын	604,93	84,13	-520,80	-86,09
4	**«Қазақстандық электролиз зауыты» АҚ**	Электролиз цехы	Алюминий	258 826,20	249 140,94	-9 685,26	-3,74
		Электродтар өндіру цехы	Күйдірілген анодтар	137 573,20	121 444,25	-16 128,95	-11,72
5	**«Kazakhmys Smelting (Қазақмыс Смелтинг)» ЖШС**	Балқаш мыс балқыту зауыты Балқаш алаңы	Мыс	199 722,00	185 146,00	-14 576,00	-7,30
		Жезқазған мыс балқыту зауыты Жезқазған алаңы	Мыс	137 075,30	160 008,00	22 932,70	16,73
6	**«Қазмырыш» ЖШС**	Өскемен металлургия кешені	Мыс	65 725,03	55 123,00	-10 602,03	-16,13
			Күкірт қышқылы	662 333,53	552 259,00	-110 074,53	-16,62
			Мырыш сульфаты	2 696,66	5 248,00	2 551,34	94,61
			Вельц сублимация	37 181,96	40 198,00	3 016,04	8,11
			Тазартылған қорғасын	142 346,59	105 753,00	-36 593,59	-25,71
			Қорғасын торт	31 757,15	37 962,00	6 204,85	19,54
			Мырыш огар	290 690,12	239 963,00	-50 727,12	-17,45
		Риддер металлургия кешені	Күкірт қышқылы	153 131,47	139 698,00	-13 433,47	-8,77
			Мырыш сульфаты	2 775,75	1750,00	-1 025,75	-36,95
			Вельц сублимация	89 925,91	92206,00	2 280,09	2,54
			Қорғасын торт	94 567,70	12258,00	-82 309,70	-87,04
			Мырыш огар	162 414,93	167792,00	5 377,07	3,31
7	**«Теміртау электрометаллургиялық комбинаты» АҚ**	Химия-металлургия зауыты	Ферроқорытпалар	20 644,18	0,00	-20 644,18	-100,00
			Кальций карбиді	24 539,20	27 051,46	2 512,26	10,24
			Әк	39 490,00	0,00	-39 490,00	-100,00
			Жылу энергиясы (басқалар)	47,56	0,00	-47,56	-100,00
8	**«Тараз металлургия зауыты» ЖШС**	Тараз металлургия зауыты	Ферроқорытпалар	33 543,15	24 840,33	-8 702,82	-25,95

9	**«Қазақстан алюминийі» АҚ**	Павлодар алюминий зауыты	Глинозем	1 461 135,67	1 338 095,00	-123 040,67	-8,42
		Жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	2 196 519,21	1 935 602,57	-260 916,64	-11,88
			Жылу энергиясы (көмір)	6 500 788,06	6 538 473,27	37 685,21	0,58
10	**«Қазхром» ТҰК» АҚ**	Ақсу ферроқорытпа зауыты	Агломерат	204 164,00	247 107,00	42 943,00	21,03
			Ферроқоры тпалар	1 124 251,84	1 016 474,00	-107 777,84	-9,59
			Жылу энергиясы (көмір)	526 817,75	563 870,00	37 052,25	7,03
		Ақтөбе ферроқорытпа зауыты	Ферроқоры тпалар	604 777,79	675 576,12	70 798,33	11,71
			Электр энергиясы (басқалар)	1 103 078,53	1 067 250,83	-35 827,70	-3,25
		Дон тау-кен байыту комбинаты	Хром түйіршіктер і	928 586,67	725 168,00	-203 418,67	-21,91
			Жылу энергиясы (басқалар)	512 280,07	509 733,99	-2 546,08	-0,50
11	**«Ақтөбе рельс арқалық зауыты» ЖШС**	Газ поршенді генератор қондырғысы	Электр энергиясы (басқалар)	278 996,72	246 887,60	-32 109,12	-11,51
		Жылыту пеші	Жылу энергиясы (басқалар)	108 359,13	100 877,50	-7 481,63	-6,90
12	**«Текелі тау-кен өңдеу кешені» ЖШС**	Текелі тау-кен өңдеу кешені	Агломерат	55 119,44	0,00	-55 119,44	-100,00

Мырыш сульфатын өндіру көлемі 27,88 % - ға, 5 472,41 тоннадан 6 998 тоннаға дейін өсті, ал өндірілген вельцвогондар саны 4,17 % - ға, 127 107,88 тоннадан 132 404 тоннаға дейін өсті. Сондай-ақ кальций карбидінің көлемі 10,24 % - ға, 24 539,2 тоннадан 27 051,46 тоннаға дейін өсті. Металлургиялық сектор өнімдерінің қалған түрлері бойынша өндіріс көлемінің төмендеуі байқалады (2-кесте).

2-кесте. Металлургия секторы бойынша өндірілген өнімнің жалпы саны

Өнім	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылы өндірілген өнім саны**	**2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы**	**% көрсеткіш**
Кокс	2 316 679,00	1 987 781,00	-328 898,00	-14,20
Агломерат	5 324 921,11	5 084 344,00	-240 577,11	-4,52
Сұйық шойын	3 362 280,60	3 137 036,13	-225 244,47	-6,70
Көміртекті болат	3 992 268,15	3 640 577,40	-351 690,75	-8,81
Әк	543 972,67	470 420,00	-73 552,67	-13,52
Электр энергиясы (көмір)	4 756 206,54	4 270 079,57	-486 126,98	-10,22
Жылу энергиясы (көмір)	13 853 677,15	10 290 208,27	-3 563 468,88	-25,72

Ыстықтай илектелген дөңгелек болат илектеу	57 111,50	31 758,30	-25 353,20	-44,39
Арматуралық прокат	61 560,83	9 606,35	-51 954,48	-84,40
Болат шарлар	69 971,88	32 417,35	-37 554,53	-53,67
Ферроқорытпалар	1 794 668,99	1 730 525,32	-64 143,67	-3,57
Құбырлар	172 091,67	132 798,43	-39 293,24	-22,83
Сұйық металл	314,45	166,65	-147,80	-47,00
Алюминий	258 826,20	249 140,94	-9 685,26	-3,74
Күйдірілген анодтар	137 573,20	121 444,25	-16 128,95	-11,72
Мыс	402 522,33	400 277,00	-2 245,33	-0,56
Күкірт қышқылы	815 465,00	691 957,00	-123 508,00	-15,15
Мырыш сульфаты	5 472,41	6 998,00	1 525,59	27,88
Вельц сублимация	127 107,88	132 404,00	5 296,12	4,17
Тазартылған қорғасын	142 346,59	105 753,00	-36 593,59	-25,71
Қорғасын торт	126 324,85	50 220,00	-76 104,85	-60,25
Мырыш огар	453 105,04	407 755,00	-45 350,04	-10,01
Кальций карбиді	24 539,20	27 051,46	2 512,26	10,24
Глинозем	1 461 135,67	1 338 095,00	-123 040,67	-8,42
Электр энергиясы (басқалар)	1 382 075,25	1 314 138,43	-67 936,82	-4,92
Хром түйіршіктері	928 586,67	725 168,00	-203 418,67	-21,91
Жылу энергиясы (басқалар)	620 686,76	610 611,49	-10 075,27	-1,62
Барлығы	**43 191 491,56**	**36 998 732,33**	**-6 192 759,24**	**-14,34**

2. Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы тау кен өндіру саласындағы квоталанатын қондырғылардың өнімін өндіру көлемін талдау

Тау-кен өнеркәсібі Қазақстан экономикасының маңызды секторы болып табылады, бұл ретте ел мыс, мырыш, қорғасын, уран және көмірді қоса алғанда, бірнеше пайдалы қазбалардың жетекші өндірушісі болып табылады. Жалпы, тау-кен өнеркәсібі Қазақстан экономикасында маңызды рөл атқарады, елдің ЖІӨ мен экспортына өз үлесін қосады.

Қазақстанның тау-кен өнеркәсібі өндіріс көлемі бойынша әлемде айтарлықтай жоғары орынға ие. Тау-кен өнеркәсібінде жетекші орындарды «Қазхром», «Қазатомөнеркәсіп», «Қазақмыс», «Қазмырыш», «Қазақалтын», «АрселорМиттал Теміртау» АҚ және т. б. компаниялар алады.

Көмірдің негізгі өндірушісі-ArcelorMittal халықаралық металлургиялық компаниясы, ол көмірді сол аймақта орналасқан өзінің ірі болат зауытының қажеттіліктері үшін пайдаланады.[13]

«Богатырь Көмір» ЖШС – бүгінде «Богатырь Көмір» ЖШС-нің үлесіне Екібастұз көмір бассейнінде өндірілетін көмірдің жалпы көлемінің 70 % және Қазақстан Республикасында көмір өндірудің жалпы көлемінің 40 % тиесілі. «Богатырь Көмір» ЖШС-көмір өндіру бойынша әлемдегі ең ірі кәсіпорындардың бірі, оның баланстық қоры 2,62 млрд тоннаны құрайды. Кәсіпорынның өндірістік қуаттылығы жылына 42 млн тонна көмірді құрайды, оның ішінде «Богатырь» қимасы бойынша - 32 млн тонна.[14]

«Богатырь Көмір» ЖШС барлық қондырғылары бойынша өнімнің құлдырауы байқалады, кәсіпорында есептеу әдістемесі (мониторинг жоспары) өзгертілді. 2022 жылғы деректер «Богатырь» бөлінісінде 42 473 211 тонна көмір өндірілгенін көрсетеді, бұл 2017-2019 жылдардағы өнім өндірудің орташа мәнінен 1 000 579,33 тоннаға (2,3 %) аз (43 473 790,33 тонна), ал 2022 жылы Богатырская қазандық станциясында өндірілген жылу энергиясының көлемі 43 тоннаны құрайды 581,82 Гкал, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 4 201,94 Гкал (8,79 %) аз (47 783,76 Гкал) (*14-сурет*).

[13] https://www.kazportal.kz/gornodobyivayushhaya-promyishlennost-v-kazahstane/
[14] https://www.bogatyr.kz/ru/about/history/

14-сурет.

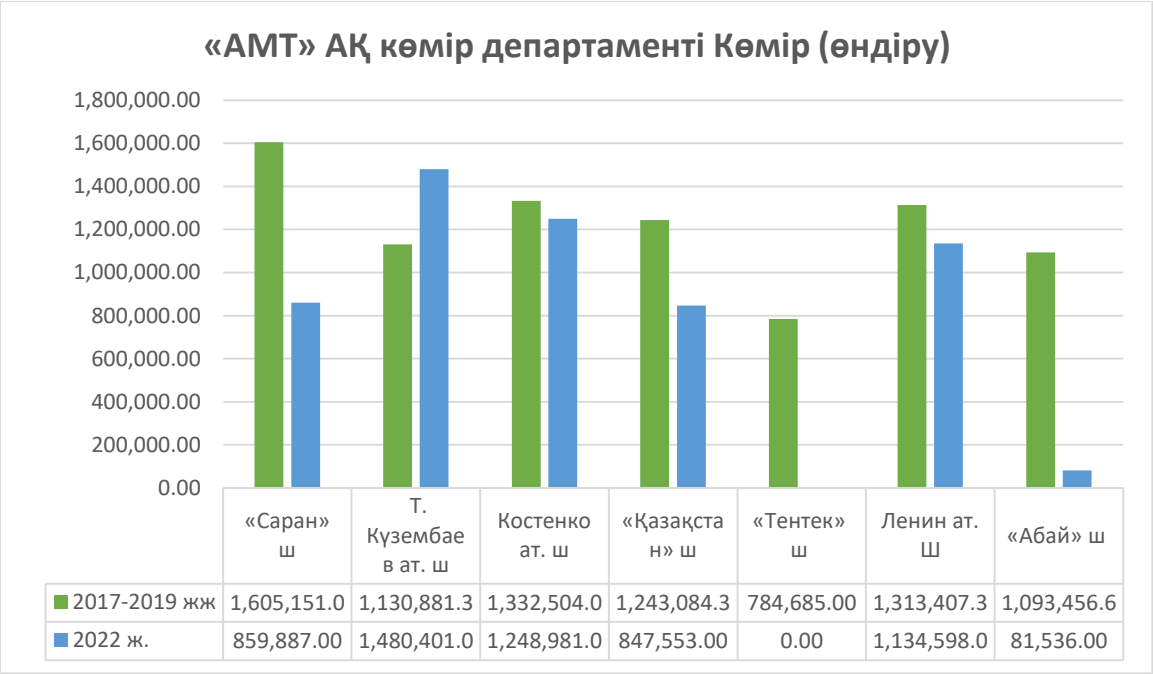
Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«АрселорМиттал Теміртау» АҚ Көмір департаментінің жылына 7 млн тоннадан астам кокстелетін көмір өндіру қуаты болды. Көмір департаментінің шахталарында пайдалы қазбаларды жерасты тәсілімен өндіру жүзеге асырылады.

«АрселорМиттал Теміртау» АҚ Көмір департаментінің құрамына: «Абай» шахтасы, «Саран» шахтасы, «Қазақстан» шахтасы, «Шахтинск» шахтасы, «Тентек» шахтасы, «Костенко ат.» шахта, «Ленин ат.» шахта, «Күзембаев ат.» шахта, «Шығыс ОБФ» тау-кен байыту фабрикасы.[15]

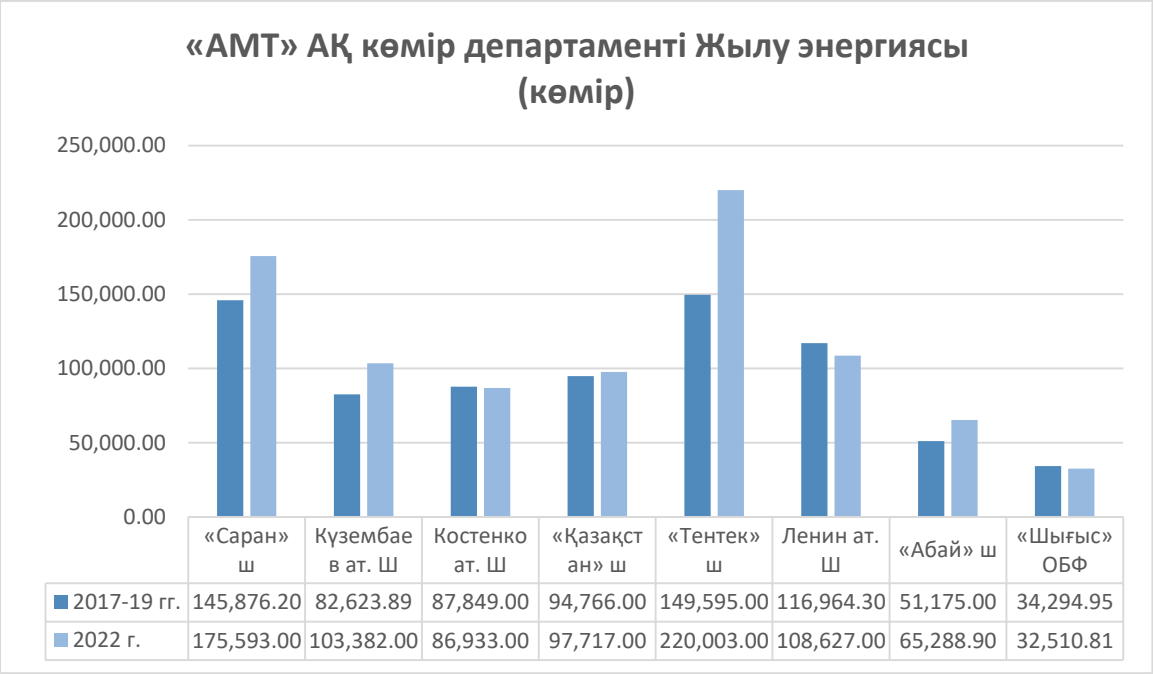
Шахтадан басқа барлық қондырғылар бойынша көмір өндіру төмендеуде. Т. Күзембаев, онда 2022 жылы 1 480 401 тонна көмір өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 30,91 % - ға артық (1 130 881,33 тонна) (*15-сурет*). Көптеген қондырғылар бойынша жылу энергиясы көлемінің өсуі байқалады, кейбіреулерін қоспағанда: шахтада. Костенко көлемі 87 849 Гкал-дан 86 933 Гкал-ға дейін төмендеді. Ленин ат. 116 964,3 Гкалдан 108 627 Гкал дейін, «Шығыс» орталық байыту фабрикасында 34 294,95 Гкалдан 32 510,81 Гкал дейін (16-сурет). Сондай-ақ, «Шығыс» ОБФ-да байытылған көмір құлдырауда. 2022 жылы осы көмірдің 4 336 008 тоннасы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 15,7 % - ға аз (5 143 670,99 тонна). Ленин ат. шахтада 2017-2019 жылдары 3 247,1 МВт-сағ электр энергиясын өндірді, бірақ 2022 жылы бұл көрсеткіш нөлге тең (*17-сурет*).

[15] https://www.arcelormittal.kz/index.php?id=339



15-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері



16-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

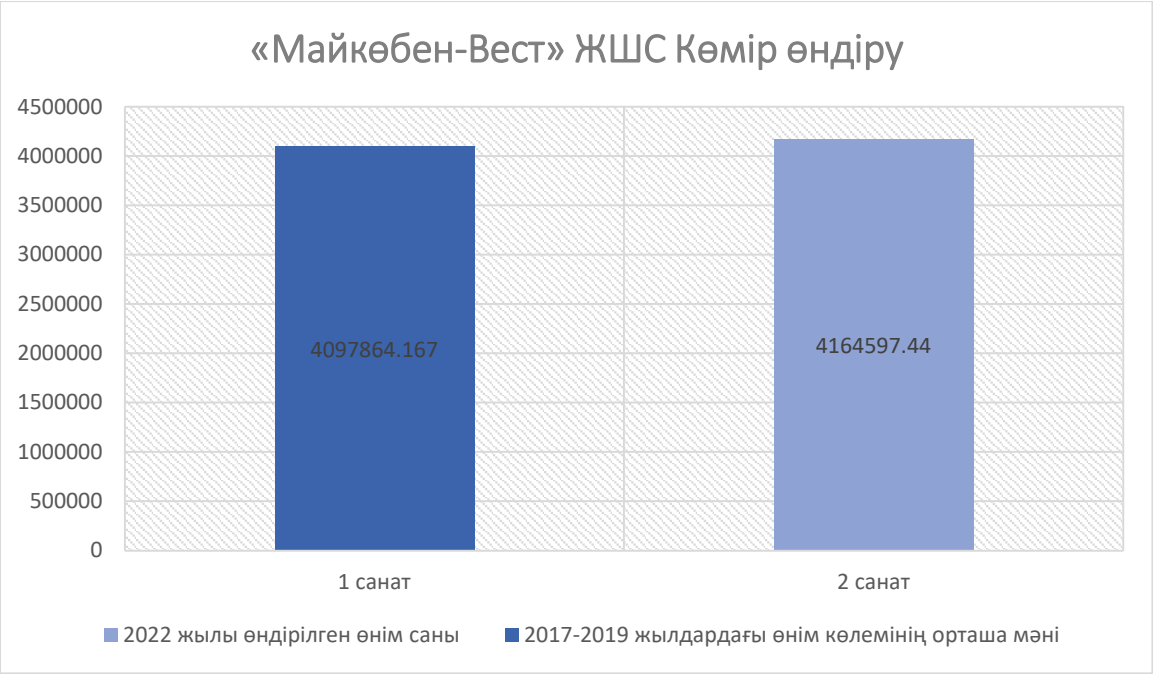
17-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Майкөбен-Вест» ЖШС, таяу болашақта Майкөбеннің жоспарында - көмір өндіруді 8 млн тоннаға дейін жеткізу. Бүгінгі таңда кәсіпорын бастан кешіп жатқан кезең-кезеңмен жаңғырту-бұл өндірісті біртіндеп өсірудің ұзақ мерзімді стратегиялық жоспары. Көмірді өткізу мәселесіндегі негізгі ставка энергетикалық кешен кәсіпорындарына жасалады.[16]

2022 жылы бөлім 4 164 597,44 тонна көмір өндірді, бұл 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәнінен 1,63 % - ға көп (4 097 864,17 тонна) (*18-сурет*). Көмір өндіру кезінде, көмір өндіруден кейін, эндогендік өрттерден төмен температурада тотығу кезінде, сондай-ақ қазандықта, жылу агрегаттарында және құм кептіру пешінде қатты және сұйық отынды жағу кезінде парниктік газдар шығарындыларын есептеу әдістемесі өзгертілді. Қазіргі уақытта энергия тиімділігі және энергия үнемдеу, басқа технологияға немесе отынға көшу бойынша іс-шараларды жүзеге асыру процесі жүріп жатыр.

[16] https://maikuben.kz/about/



18-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Қаражыра» АҚ. Қаражыр кен орнының өнеркәсіптік көмір қоры 1 млрд 231 млн тоннаны құрайды. Кәсіпорын энергетикалық көмір өндіруді жүргізеді, жылына 6,0 млн тоннадан астам көмір өндіреді және өткізеді, бұл тек өнеркәсіптік қорлармен, өндірілетін өнімнің сапасымен ғана емес, сонымен қатар тау-кен жабдықтарының өнімділігімен және орналасуымен де қамтамасыз етіледі.[17]

Қаражыр көмір кеніші 2022 жылы 8 200 мың тонна көмір өндірді, 2017-2019 жылдары 7 629 800 тонна көмір өндірді, осылайша өндіріс көлемі 7,47 % - ға өсті (*19-сурет*).

[17] https://www.karazhyra.kz/index.php/pages

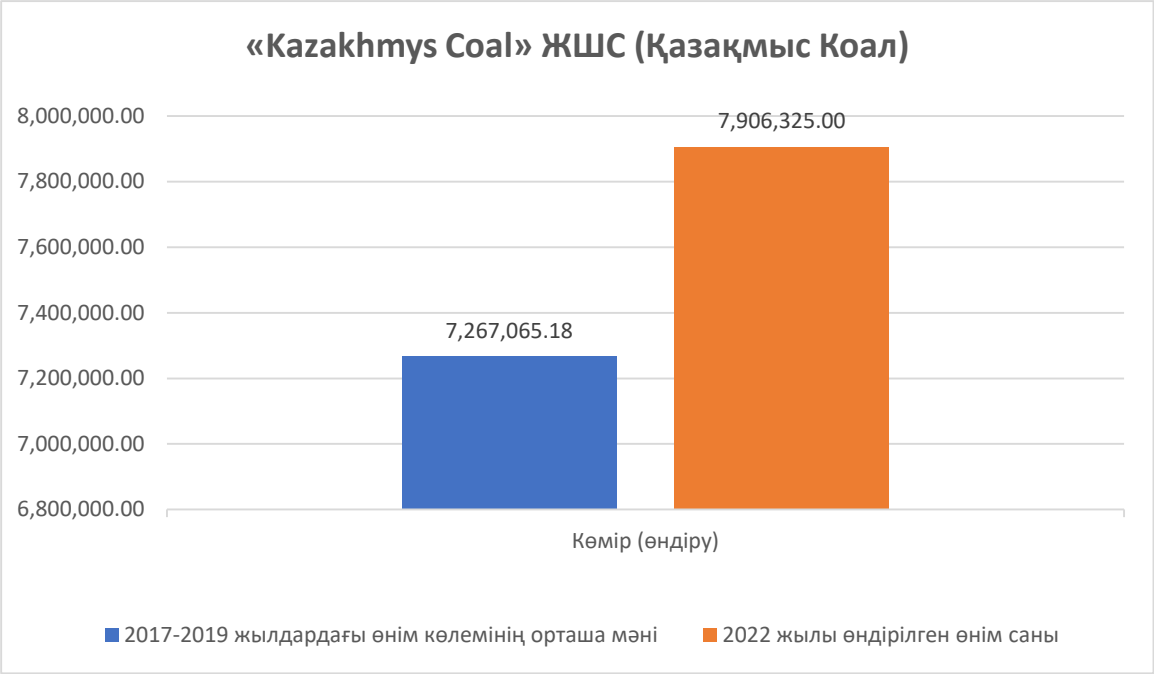
19-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Kazakhmys Coal» ЖШС (Қазақмыс Коал) холдингтің отын-энергетикалық кешеніне кіреді. Негізгі қызметі-көмір өндіру. Кәсіпорын 2018 жылы «Қазақмыс корпорациясы» ЖШС құрамынан бөлінген «Разрез Молодежный» ЖШС және «Разрез Куу-Чекинский» ЖШС негізінде құрылды. Компанияның кірісі 2019 жылғы 37 млрд. теңгеден 5,2 % - ға, 35,1 млрд теңгеге дейін төмендеді. Пайда 49,4 % - ға, 5,73 млрд теңгеден 2,9 млрд теңгеге дейін төмендеді.[18]

Қондырғыда есептеулер әдістемесі (мониторинг жоспары) өзгертілді және Молодежный көмір бөлігінде ішкі аршаны алу және жинақтау процесі алынып тасталды, 2022 жылы өндірілген көмір мөлшері 2017-2019 жылдардағы өнім көлемімен салыстырғанда 8,8 % - ға, 7 906 325 тоннаға дейін өсті (7 267 065,18 тонна) *(20-сурет)*.

[18] http://www.kazakhmys.kz/kz/about



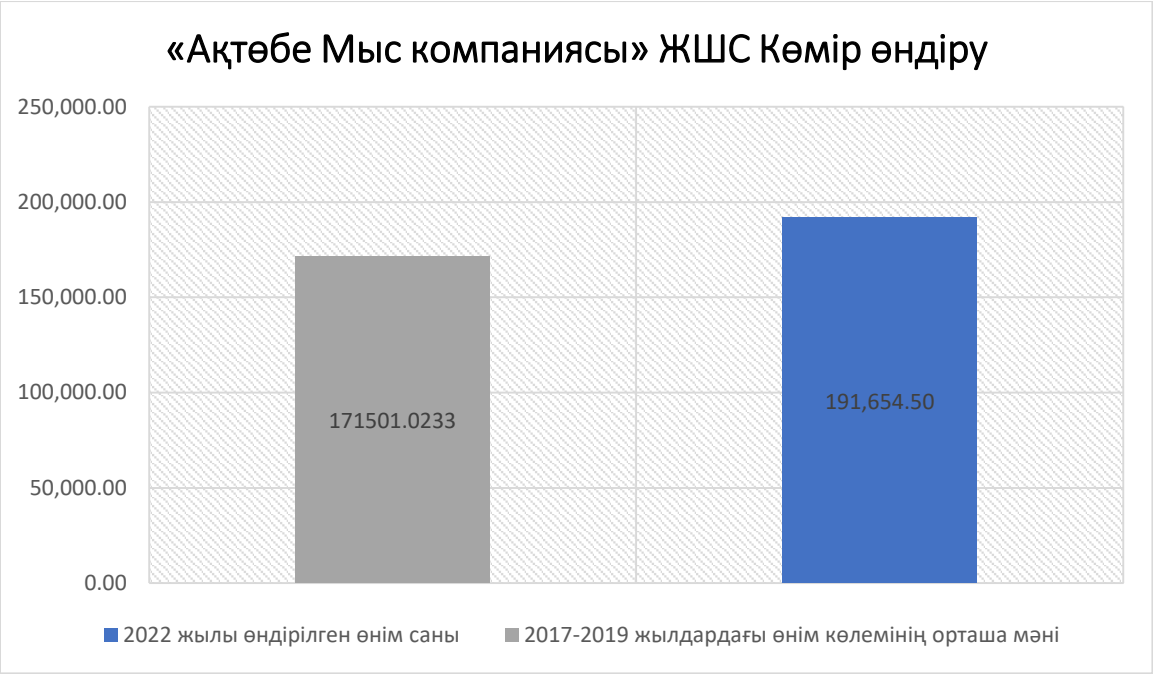
20-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Ақтөбе Мыс компаниясы» ЖШС мыс және мыс-мырыш кендерін өндіруге және өңдеуге маманданған. Кәсіпорын құрамына жылына жалпы қуаты 5 млн тонна кен өңдейтін екі байыту фабрикасынан тұратын тау-кен байыту комбинаты кіреді. АМК байыту фабрикаларының өнімділігі жылына 60 мың тоннаға дейін мыс және концентраттарда 45 мың тоннаға дейін мырыш құрайды.[19]

Қошенсай кентінің газ поршенді қондырғысын және №1 газ поршенді станциясына 3 көзді сатып алуға байланысты №19 Генератор, № 20 Генератор, № 21 Генератор, жаңа мониторинг жоспары әзірленді, ол өндіріс көлемін 11,75 % - ға ұлғайтты. № 1 газ поршенді станциясы 2022 жылы 191 654,5 МВт-сағ және 2017-2019 жылдары 171 501,02 МВт-сағ электр энергиясын өндірді (*21-сурет*).

[19] https://rmk-group.ru/ru/activities/enterprises/aktyubinsk/



21-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Шұбаркөл Көмір» АҚ - Қазақстандағы ең ірі энергетикалық көмір өндірушілердің бірі. Шұбаркөл көмірі жоғары калориялы және төмен күл есебінен экологиялық таза энергия тасымалдаушыларға жатады. Қуаттылығы жылына 11,4 млн тонна көмірді құрайды. Кәсіпорында екі көмір разрезі жұмыс істейді – орталық және Батыс. 2018 жылы ең жоғары көмір өндіруге қол жеткізілді – 11 млн 600 мың тонна. Кәсіпорын Қазақстанның ферроқорытпа өнеркәсібі үшін арнайы кокс – тотықсыздандырғыш өндіретін зауытты іске қосты.[20]

Кокс-химия өндірісінде өндірілген кокс саны 8,71 % - ға, 198 295 тоннаға дейін өсті, ал 2017-2019 жылдары өндіріс көлемі 182 405,98 тоннаны құрайды. Көмір өндіру бойынша екі қондырғы бойынша өсім байқалады: Орталық бөлім 2022 жылы 6 716 441,5 тонна көмір өндірді, бұл 2017-2019 жылдардағы өндіріс көлемінің 12,33 % - на артық (5 979 225,9 тонна). Вазвез Вестный соңғы жылы 6 208 388,9 тонна көмір өндірді, бұл 2017-2019 жылдардағы өндіріс көлемінің 20,42 % - на артты (5 155 562,97 тонна) (*22-сурет*).

[20] https://www.erg.kz/ru/content/deyatel-nost/ao-shubarkol-komir

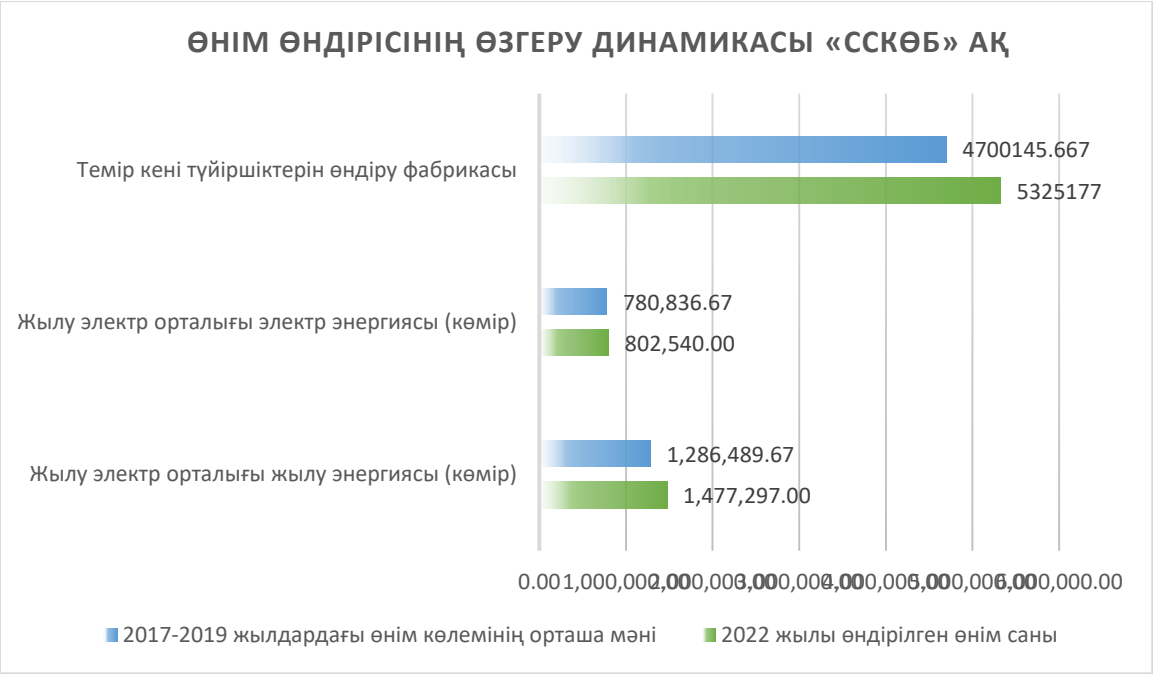
22-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі» АҚ - экономиканың осы саласындағы ірі кәсіпорындардың бірі, өнім өндіру бойынша көрсеткіштер талдау көрінісінің құлдырау немесе өсу жағына қарай өзгеруіне айтарлықтай әсер етеді. Негізгі қызметі-минералды ресурстарды өндіру және өңдеу. Қазақстанның тау-кен өнеркәсібінің темір кені алыбы жылына 30,8 млн тонна темір кенін, жылына 8,4 млн тауарлық темір кені концентратын және жылына 53 млн тауарлық темір кені түйіршіктерін өндіреді және өңдейді (*2020 жылғы деректер*).[21]

Түйіршіктер өндіру фабрикасында өндірілген темір кені түйіршіктерінің саны 2022 жылы 13,3 % - ға, 5 325 177 тоннаға дейін ұлғайды. Жылу электр орталығы қондырғысында өндірілген электр энергиясының мөлшері 2022 жылы 2,78 %-ға, 802 540 Мв-сағ-қа дейін өсті, ал жылу энергиясының мөлшері 14,83 % - ға, 1 477 297 Гкал-ға дейін өсті, мұнда есептеу әдістемесінің (мониторинг жоспарының) өзгеруі де орын алды (*23-сурет*).

[21] https://www.erg.kz/ru/content/ao-ssgpo/ao-ssgpo



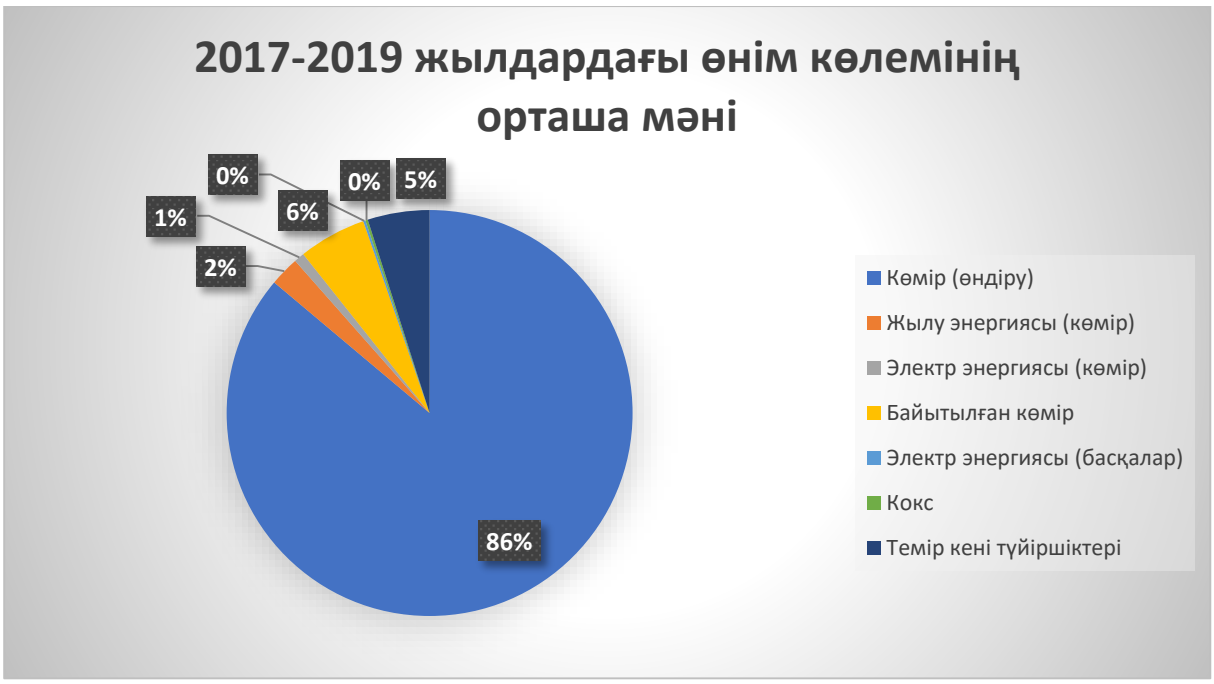
23-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Қашары руда» АҚ. Қашар жылу орталығында 2017-2019 жылдары жылу энергиясы көлемінің орташа мәні 152 309 Гкал құрайды, бірақ 2022 жылы өндірілген жылу энергиясының мөлшері 24,73 % - ға, 114 636 Гкал-ға дейін төмендеді (*24-сурет*).

24-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері



25-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

26-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

3-кесте. Тау-кен секторы бойынша деректер

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнім	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны	2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы	% көрсеткіш
1	**«Богатырь Көмір» ЖШС**	«Богатырь» Бөлімі	Көмір (өндіру)	43 473 790,33	42 473 211,00	-1 000 579,33	-2,30
		Богатырская қазандық станциясы	Жылу энергиясы (көмір)	47 783,76	43 581,82	-4 201,94	-8,79
2	**«АрселорМиттал Теміртау» АҚ көмір департаменті**	«Саран» шахтасы	Көмір (өндіру)	1 605 151,00	859 887,00	-745 264,00	-46,43
			Жылу энергиясы (көмір)	145 876,20	175 593,00	29 716,80	20,37
		Т. Күзембаев ат. шахта	Көмір (өндіру)	1 130 881,33	1 480 401,00	349 519,67	30,91
			Жылу энергиясы (көмір)	82 623,89	103 382,00	20 758,11	25,12
		Костенко ат. шахта	Көмір (өндіру)	1 332 504,00	1 248 981,00	-83 523,00	-6,27
			Жылу энергиясы (көмір)	87 849,00	86 933,00	-916,00	-1,04
		«Қазақстан» шахтасы	Көмір (өндіру)	1 243 084,33	847 553,00	-395 531,33	-31,82
			Жылу энергиясы (көмір)	94 766,00	97 717,00	2 951,00	3,11
		«Тентек» шахтасы	Көмір (өндіру)	784 685,00	0,00	-784 685,00	-100,00
			Жылу энергиясы (көмір)	149 595,00	220 003,00	70 408,00	47,07
		Ленин ат. шахта	Көмір (өндіру)	1 313 407,33	1 134 598,00	-178 809,33	-13,61
			Электр энергиясы (көмір)	3 247,10	0,00	-3 247,10	-100,00
			Жылу энергиясы (көмір)	116 964,30	108 627,00	-8 337,30	-7,13
		«Абай» шахтасы	Көмір (өндіру)	1 093 456,67	81 536,00	-1 011 920,67	-92,54
			Жылу энергиясы (көмір)	51 175,00	65 288,90	14 113,90	27,58
		«Восточная» орталық байыту фабрикасы	Байытылған көмір	5 143 670,99	4 336 008,00	-807 662,99	-15,70
			Жылу энергиясы (көмір)	34 294,95	32 510,81	-1 784,14	-5,20
3	**«Майкөбен-Вест» ЖШС**	Майкубен көмір бөлімі	Көмір (өндіру)	4 097 864,17	4 164 597,44	66 733,27	1,63
4	**«Қаражыра» АҚ**	Қаражыр көмір бөлімі	Көмір (өндіру)	7 629 800,00	8 200 000,00	570 200,00	7,47
5	**«Kazakhmys Coal» ЖШС (Қазақмыс Коал)**	«Молодежный» көмір бөлімі	Көмір (өндіру)	7 267 065,18	7 906 325,00	639 259,82	8,80

6	**«Ақтөбе Мыс компаниясы» ЖШС**	Газопоршневая станция № 1	Жылу энергиясы (көмір)	171 501,02	191 654,50	20 153,48	11,75
7	**«Шұбаркөл Көмір» АҚ**	Кокс химия өндірісі	Кокс	182 405,98	198 295,00	15 889,02	8,71
		«Орталық» кесу	Көмір (өндіру)	5 979 225,90	6 716 441,50	737 215,60	12,33
		«Батыс» бөлімі	Көмір (өндіру)	5 155 562,97	6 208 388,90	1 052 825,93	20,42
8	**«Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі» АҚ**	Түйетауық фабрикасы	Темір кені түйіршіктері	4 700 145,67	5 325 177,00	625 031,33	13,30
		Жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	780 836,67	802 540,00	21 703,33	2,78
			Жылу энергиясы (көмір)	1 286 489,67	1 477 297,00	190 807,33	14,83
9	**«Қашары руда» АҚ**	Қашар жылу орталығы	Жылу энергиясы (көмір)	152 309,00	114 636,00	-37 673,00	-24,73

Осылайша, егер сіз 2022 жылғы деректерді тау-кен саласындағы 2017-2019 жылдардағы деректермен салыстырсаңыз, көмір өндірудің аздап құлдырауын байқауға болады. Көмір өндіру 82 106 478,22 тоннадан 81 321 919,84 тоннаға дейін төмендеді, ал өндірілген байытылған көмір мөлшері 5 143 670,99 тоннадан 4 336 008 тоннаға дейін төмендеді. Өнімнің қалған түрлері бойынша өндірістің өсуі байқалады. Өндірілетін электр энергиясының көлемі 955 584,79 МВт-сағ-тан 994 194,5 МВт-сағ-қа дейін ұлғайды.соңғы жылы өндірілген жылу энергиясының көлемі 2 525 569,53 Гкал құрады, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 12,26 % - ға артық (2 249 726,76 Гкал). Өндірілген кокс мөлшері 182 405,98 тоннадан 198 295,00 тоннаға дейін өсті, ал темір кені түйіршіктерінің көлемі 13,29 % - ға, 2022 жылы 5 325 177 тоннаға дейін өсті (*4-кесте*).

4-кесте. Тау кен өнеркәсібі секторы бойынша өндірілген өнімнің жалпы саны

Өнімдер	**2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні**	**2022 жылы өндірілген өнім саны**	**2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы**	**% көрсеткіш**
Көмір (өндіру)	82 106 478,22	81 321 919,84	-784 558,38	-0,95
Жылу энергиясы (көмір)	2 249 726,76	2 525 569,53	275 842,77	12,26
Электр энергиясы (көмір)	784 083,77	802 540,00	18 456,23	2,35
Байытылған көмір	5 143 670,99	4 336 008,00	-807 662,99	-15,7
Электр энергиясы (басқалар)	171 501,02	191 654,50	20 153,48	11,75
Кокс	182 405,98	198 295,00	15 889,02	8,71
Темір кені түйіршіктері	4 700 145,67	5 325 177,00	625 031,33	13,29
Барлығы	**95 338 012,40**	**94 701 163,87**	**-636 848,53**	**-0,67**

3. Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы квоталанатын қондырғылардың электр энергиясы мен жылу энергиясын өндіру көлемін талдау

Электр энергиясы мен жылу энергиясы Қазақстандағы маңызды энергия көздері болып табылады. Елдегі электр энергиясының көп бөлігін көмір мен табиғи газды отын ретінде пайдаланатын жылу электр станциялары өндіреді.

2022 жылдың қорытындысы бойынша электр энергиясын өндіру 112,8 млрд. кВтсағ құрады, ағымдағы жылға арналған жоспар 114,9 млрд. кВтсағ құрайды. 2022 жылы жалпы қуаты 385 МВт болатын 12 ЖЭК жобасы іске асырылды. 2023 жылы қуаты 276 МВт болатын 15 ЖЭК жобасын іске қосу жоспарлануда.

Энергетикалық кешенді жоспарлы орнықты дамыту мақсатында 2035 жылға дейінгі энергетикалық теңгерім бекітілді, оған сәйкес жаңа қуаттардың 2 есеге жуық өсуі күтілуде.[22]

Көмір электр станциялары Қазақстанда белгіленген қуаты шамамен 20 ГВт болатын жылу электр станцияларының ең көп таралған түрі болып табылады. Табиғи газбен жұмыс істейтін электр станциялары елдің жалпы белгіленген қуатының шамамен 3 ГВт құрайды.

Жылу энергиясы негізінен жылыту үшін пайдаланылады, әсіресе қысы қатал болуы мүмкін елдің солтүстік және орталық аймақтарында. Жылу электр станциялары отын ретінде табиғи газды немесе көмірді пайдаланатын жылу энергиясының негізгі көздері болып табылады. Сонымен қатар, Үкімет жылыту мақсатында геотермалдық және биомасса сияқты жаңартылатын энергия көздерін пайдалануға ықпал етеді.

Жалпы, Қазақстандағы энергетика секторы ел экономикасына елеулі үлес қосады, бұл ретте электр энергиясы да, жылу энергиясы да елдің энергетикалық қажеттіліктерін қанағаттандыруда шешуші рөл атқарады.

Электр станциялары ұлттық маңызы бар электр станциялары, өнеркәсіптік электр станциялары және аймақтық электр станциялары болып бөлінеді.

Ұлттық маңызы бар электр станциялары-Қазақстан Республикасының электр энергиясының көтерме сауда нарығында тұтынушыларға электр энергиясын өндіруді және сатуды қамтамасыз ететін ірі жылу электр станциялары.

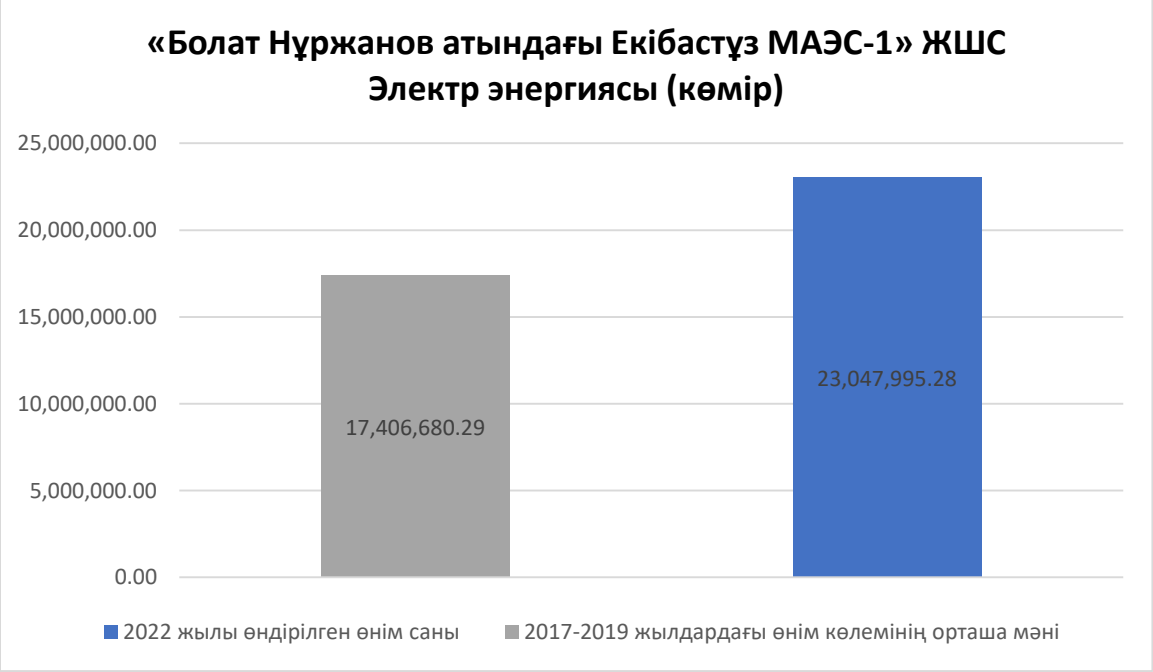
Өнеркәсіптік маңызы бар электр станциялары – ірі өнеркәсіптік кәсіпорындар мен жақын маңдағы елді мекендерді электрмен жылумен жабдықтауға қызмет ететін электр және жылу энергиясының аралас өндірісі бар ЖЭО.

Өңірлік маңызы бар электр станциялары-өңірлік электр желілік компаниялар мен энергия беруші ұйымдардың желілері арқылы электр

[22] https://www.gov.kz/memleket/entities/energo/activities/215?lang=ru

энергиясын өткізуді, сондай-ақ жақын маңдағы қалаларды жылумен жабдықтауды жүзеге асыратын ЖЭО аумақтарымен интеграцияланған.[23]

«Болат Нұржанов атындағы Екібастұз МАЭС-1» ЖШС белгіленген қуаты 4 000 МВт-сағ болатын жылу электр станциясы болып табылады, ол Қазақстандағы қатты отынмен жұмыс істейтін ең ірі станция болып табылады. Ағымдағы қолда бар қуаты-3500 МВт-сағ. электр энергиясының көлемі 32,41% - ға, 2022 жылы 17 406 680,29 МВт-сағ (2017-2019 жж.) 23 047 995,28 Мвт-сағ дейін ұлғайды (*27-сурет*).



27-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Топар - басты энергия тарататтын станция» ЖШС «Қазақмыс» корпорациясы» ЖШС құрамына кіреді. МАЭС электр қуаты – 743 МВт, жылу қуаты-300 Гкал/сағ.[24]

2022 жылы 3 731 540,29 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 16,12%-ға аз (4 448 876,93 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 647 625 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 7,93 % - ға өсті (600 038,33 Гкал) (*28-сурет*).

[23] https://www.kegoc.kz/ru/electric-power/elektroenergetika-kazakhstana/
[24] https://gres-topar.kz/ru/o-kompanii/

28-сурет.

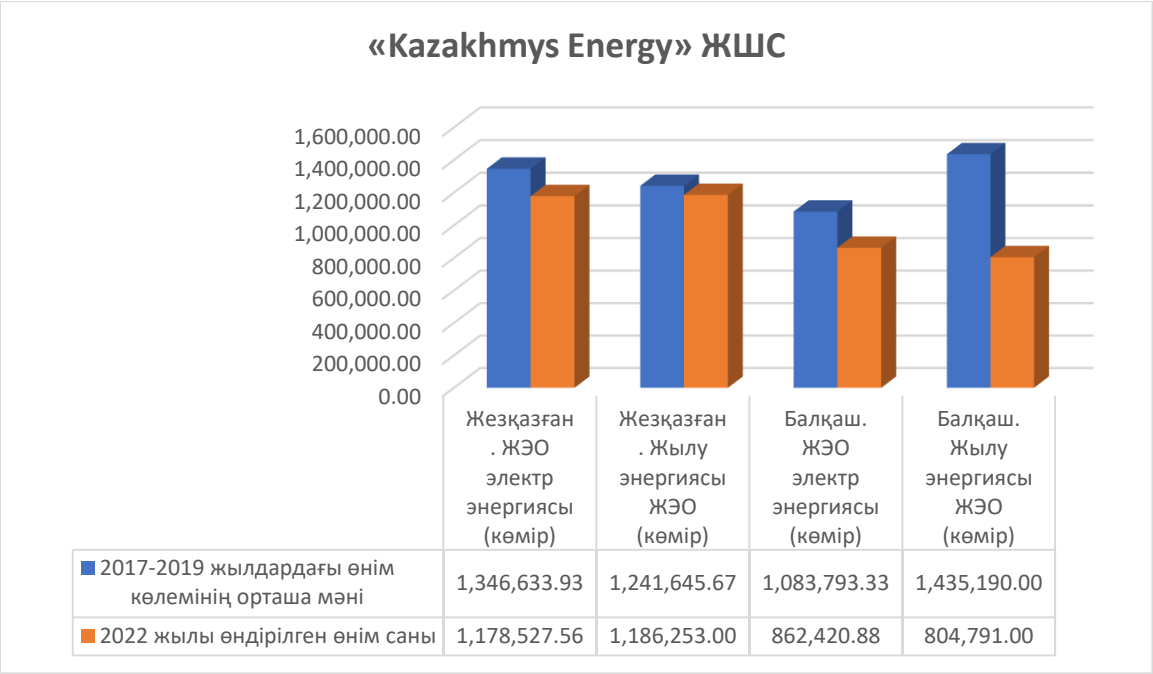
Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Kazakhmys Energy» ЖШС холдингтің отын-энергетикалық кешеніне кіреді және жылу және электр энергиясымен қамтамасыз етумен айналысады.[25] Кәсіпорынның барлық қондырғыларында өнімнің төмендеуі байқалады:

Жезқазған ЖЭО-да 2022 жылы 1 178 527,56 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 12,48 % - ға аз (1 346 633,93 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 1 186 253 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 4,46 % - ға аз (1 241 645,67 Гкал).

Балқаш ЖЭО-да 2022 жылы 862 420,88 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 20,43 % - ға аз (1 083 793,33 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 804 791 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 43,92 % - ға аз (1 435 190 Гкал) (*29-сурет*).

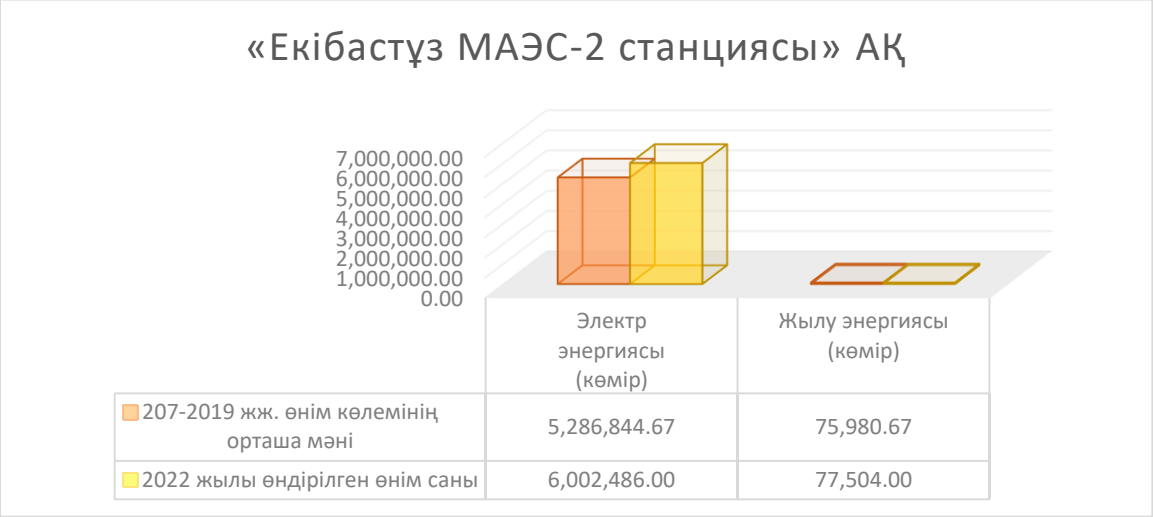
[25] https://kazakhmys-energy.kz/ru/o-kompanii/



29-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Екібастұз МАЭС-2 станциясы» АҚ - белгіленген қуаты 1000 МВт энергетикалық кәсіпорын.[26] Станцияда барлық өнімдер бойынша өсім байқалады: 2022 жылы 6 002 486 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 13,54 %-ға өсті (5 286 844,67 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 77 504 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 2 % - ға өсті (75 980,67 Гкал) (*30-сурет*).



30-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

[26] https://gres2.kz/slider/ao-stancziya-ekibastuzskaya-gres-2/

«Қарағанды Энергоорталық» ЖШС - орталықтандырылған жылу энергиясын жеткізуші, сондай-ақ Қарағанды қаласында электр энергиясын жеткізуші. Компания құрылымында-2 жылу электр орталығы: Қарағанды ЖЭО – 3-өңірлік маңызы бар станция. Электр қуаты: орнатылған 670 МВ; қолда бар 532,2 МВт. Жылу қуаты: қолда бар 1069,1 Гкал/сағ. Қарағанды ЖЭО – 1-жергілікті маңызы бар станция. Электр қуаты: орнатылған 24 МВт; қолда бар 24 МВт. Жылу қуаты: қолда бар 226,8 Гкал/сағ.[27]

ЖЭО-1-де 2022 жылы 108 544,69 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 0,83 % - ға артық (107 653,28 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 658 669,14 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 2,09 % - ға өсті (645 210,79 Гкал).

ЖЭО-3-те 2022 жылы 4 039 984,38 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 7,17 %-ға аз (4 351 993,99 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 2 519 568,74 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 3,86 % - ға өсті (2 426 019,86 Гкал) (*31-сурет*).

31-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Астана-Энергия» АҚ. Бүгінгі таңда ЖЭО-1 станциясында жалпы электр қуаты 22 МВт болатын 10 қазандық пен 3 турбина бар. Ал ЖЭО-2 станциясында белгіленген электр қуаты 600 МВт болатын 8 бу, 6 су жылыту қазандығы және 6 турбоагрегат бар. ЖЭО-1, ЖЭО-2 станциясы іске қосылған сәттен бастап 31.12.2020 ж.жағдай бойынша 72 млрд кВт/сағ астам электр

[27] https://www.kec.kz/?do=cat&category=generalinfo

энергиясы өндірілді. Белгіленген жылу қуаты сағатына 3042,4 Гкал құрайды.[28] Кәсіпорынның барлық қондырғылары бойынша өнімнің өсуі байқалады.

ЖЭО-1-де 2022 жылы 103 174,8 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 47,38 % - ға артық (70 007,12 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 1 847 875 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 56,09 % - ға өсті (1 183 853,97 Гкал).

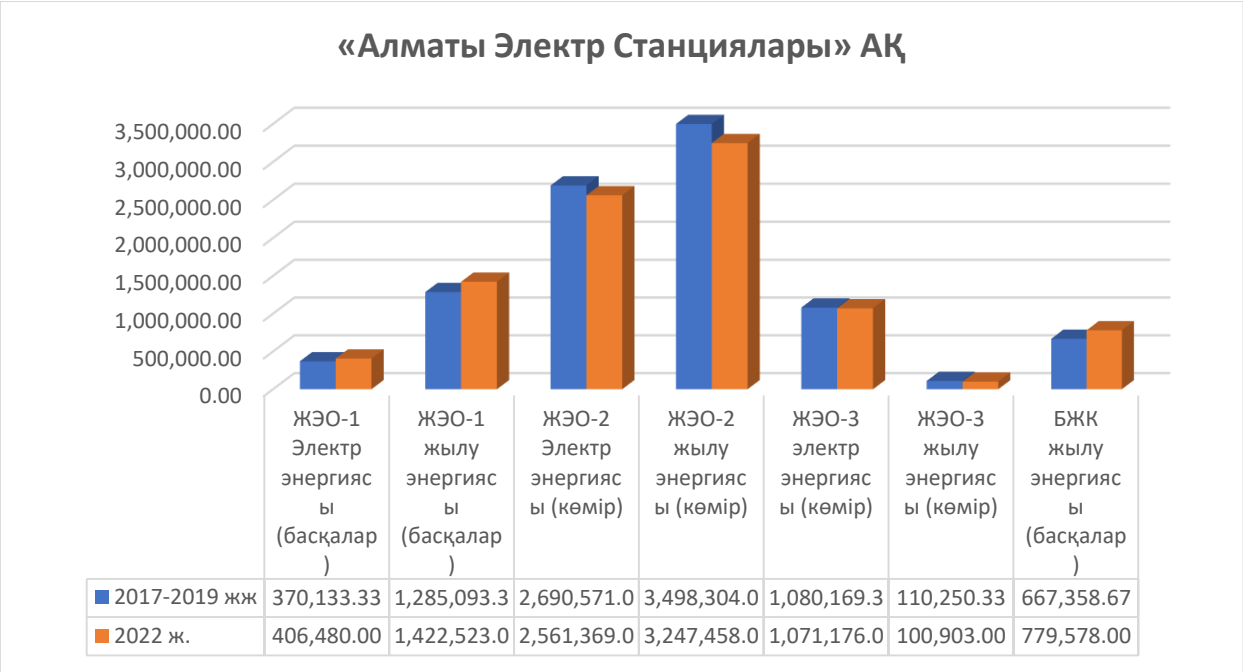
ЖЭО-2-де 2022 жылы 3 967 049,29 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 22,29 %-ға артық (3 243 906,75 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 6 899 345,77 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 20,83 % - ға өсті (5 709 959,24 Гкал) (*32-сурет*).

32-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Алматы Электр Станциялары» АҚ – Алматы қаласы мен Алматы облысында жылу және электр энергиясын өндіру жөніндегі қызметті жүзеге асыратын энергия өндіруші ұйым. «АлЭС» АҚ Алматы өңірі тұтынушыларының шамамен 70 % -. электр және жылу энергиясымен қамтамасыз етеді, жылу энергиясын өндіру жөніндегі табиғи монополия субъектісі және электр энергиясын өндіру бойынша үстем жағдайға ие нарық субъектісі болып табылады. ЖЭО-1 және батыс жылу кешенінде өнім өсуде, ал ЖЭО-2 және ЖЭО-3-те кері процесс жүріп жатыр (*33-сурет*).

[28] https://astana-energy.kz/ru/o-kompanii/



33-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ Энергия ресурстарын генерациялауды, тасымалдауды және өткізуді жүзеге асырады.ЖЭО-2 және ЖЭО-3 Электр станцияларының жиынтық белгіленген электр қуаты 665 МВт, жылу энергиясы бойынша белгіленген қуаты 1486 Гкал/сағ құрайды. «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ Павлодар облысының аумағын жалпы ауданы 124,8 мың км^2 электрмен жабдықтауды қамтамасыз етеді.[29] Кәсіпорынның барлық қондырғыларында өнімнің төмендеуі байқалады:

ЖЭО-2-де 2022 жылы 502 019,22 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 20,94 % - ға аз (634 967,59 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 577 567 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 20,32 % - ға аз (724 821,33 Гкал).

ЖЭО-3-те 2022 жылы 2 912 072,27 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 6,1 %-ға аз (3 101 330,44 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 2 413 573 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 1,5 % - ға аз (2 450 398 Гкал) *(34-сурет)*.

[29] https://pavlodarenergo.kz/ru/o-kompanii.html

	ЖЭО-2 Электр энергиясы (көмір)	ЖЭО-2 жылу энергиясы (көмір)	ЖЭО-3 электр энергиясы (көмір)	ЖЭО-3 жылу энергиясы (көмір)
2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	634,967.59	724,821.33	3,101,330.44	2,450,398.00
2022 жылы өндірілген өнім саны	502,019.22	577,567.00	2,912,072.27	2,413,573.00

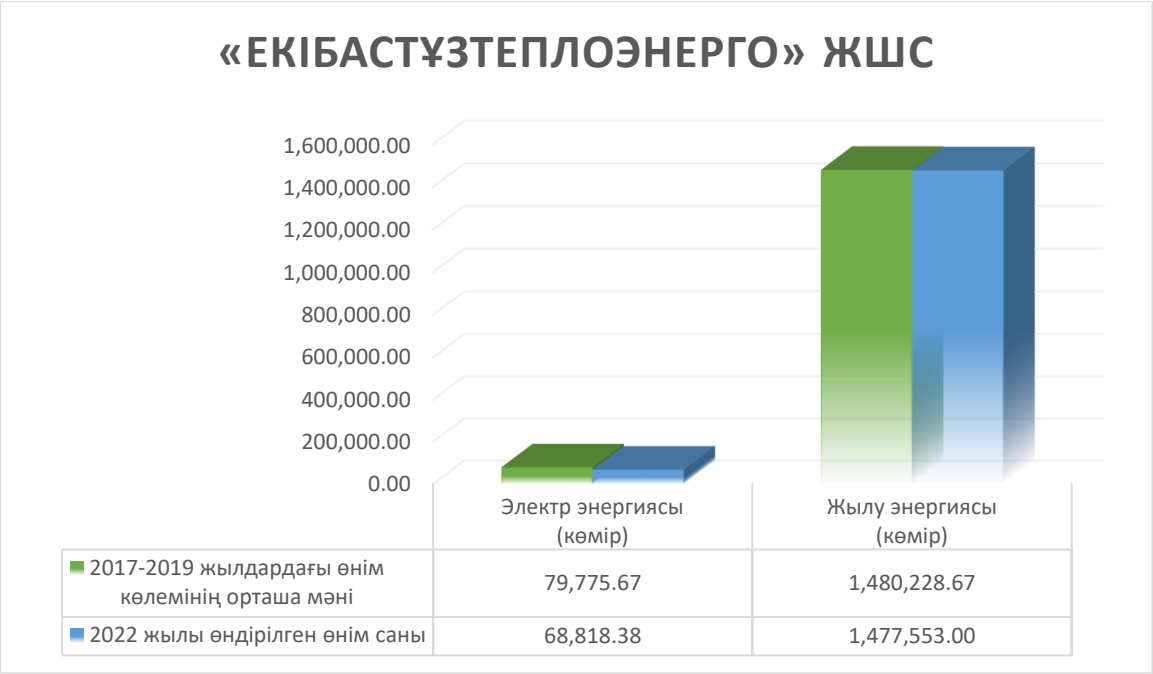
34-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Екібастұзтеплоэнерго» ЖШС «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ еншілес компаниясы болып табылады. ЭТЭО белгіленген электр қуаты 12 МВт, жылу қуаты — 782 Гкал/сағ құрайды.[30] ЭТЭО қондырғысында өнімнің минималды құлдырауы байқалады:

2022 жылы ЭТЭО-да 68 818,38 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 13,74 % - ға аз (79 775,67 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 1 477 553 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 0,18 % - ға аз (1 480 228,67 Гкал) *(35-сурет)*.

[30] https://pavlodarenergo.kz/ru/podrazdeleniya/too-ekibastuzteploenergo.html



35-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ. 2017 жылғы 1 қаңтарға станцияның белгіленген электр қуаты 541 МВт, жылу қуаты — 713 Гкал/сағ құрайды. Өндірісте пайдаланылатын негізгі отын – Екібастұз бассейнінің тас көмірі.[31] Петропавл ЖЭО-2-де энергияның төмендеуі байқалады:

Петропавл ЖЭО-2-де 2022 жылы 1 604 953,49 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 51,41 % - ға аз (3 303 392,27 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 1 785 036,34 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 1,23 % - ға аз (1 807 207,52 Гкал) *(36-сурет)*.

[31] https://www.sevkazenergo.kz/ru/o-kompanii.html

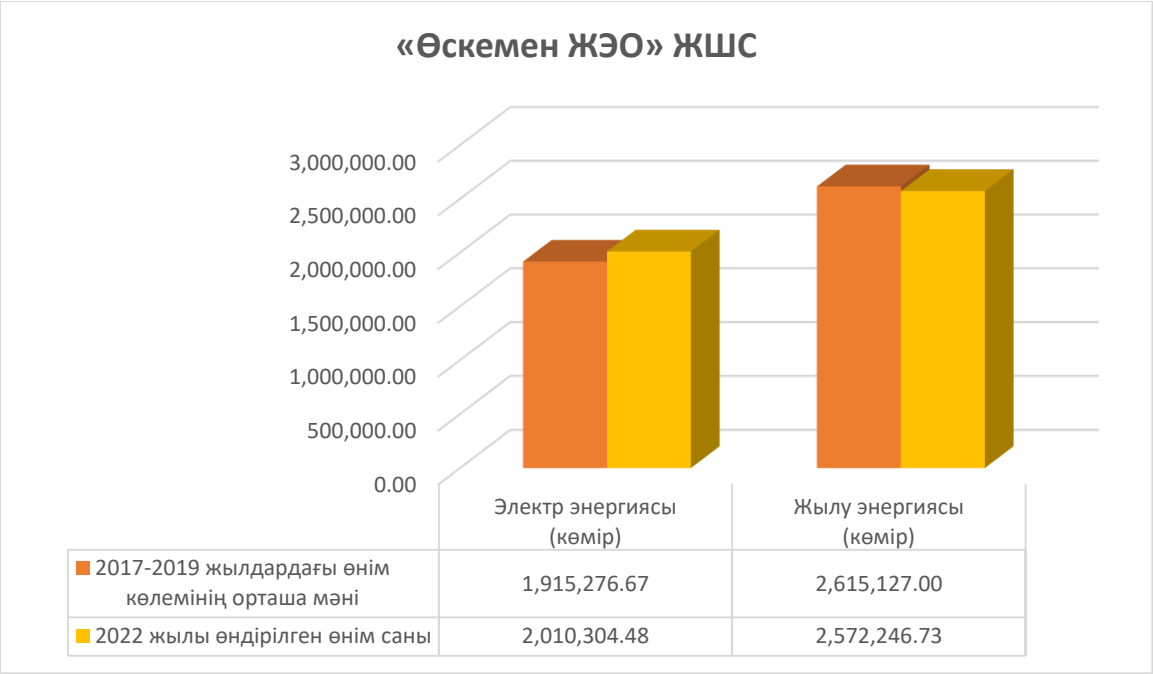
36-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Өскемен ЖЭО» ЖШС. Кәсіпорын қызметінің негізгі түрі болып табылатын жылу және электр энергиясын өндіру аралас тәсілмен жүзеге асырылады. Кәсіпорындағы отынның негізгі түрі-Көмір. Қазандық агрегаттары үшін жанғыш отын-мазут. Бүгінгі күні станцияның белгіленген жылу қуаты 859,9 Гкал/сағ, белгіленген электр қуаты – 372,5 МВт құрайды.[32]

Өскемен ЖЭО-да 2022 жылы 2 010 304,48 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 4,96 %-ға артық (1 915 276,67 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 2 572 246,73 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 1,64 % - ға аз (2 615 127 Гкал) (*37-сурет*).

[32] https://uktets.kz/ru/predpriyatie/o-kompanii



37-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Степногорск ЖЭО» ЖШС. Станцияның белгіленген қуаты 180 Мвт құрады; бу электр станцияларының өнімділігі - сағатына 1420 тонна бу; ал су жылыту қазандығының белгіленген қуаты – сағатына 500 Гкал. Станцияның негізгі міндеті Степногорск қаласын, басқа да елді мекендер мен өнеркәсіптік кәсіпорындарды электр және жылу энергиясымен сенімді және тұрақты қамтамасыз ету болып табылады.[33] Степногорск ЖЭО-да өнім көлемінің төмендеуі байқалады:

Степногорск ЖЭО-да 2022 жылы 590 251,68 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 24,75 % - ға аз (784 353,9 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 894 645,19 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 1,67 % - ға аз (909 856,08 Гкал) *(38-сурет)*.

[33] http://st-tec.kz/about.php

38-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

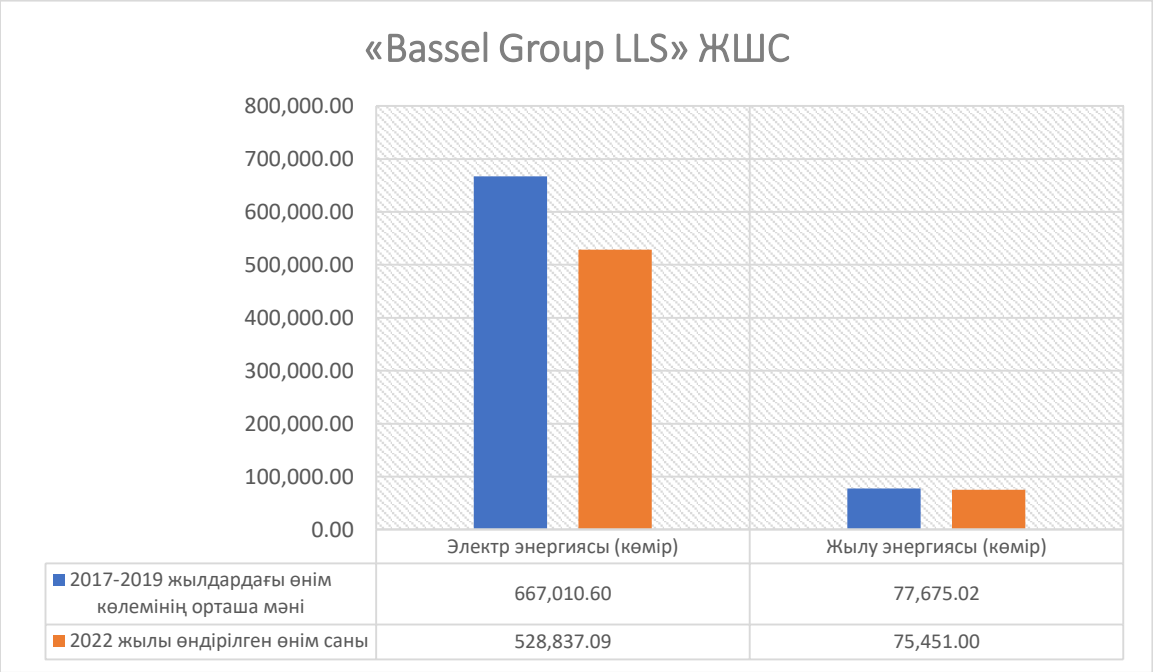
«Риддер ЖЭО» АҚ. Риддер ЖЭО-да өнімнің барлық түрлері бойынша құлдырау байқалады. 2022 жылы 95 402 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 64,03 %-ға аз (265 193,94 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 613 038 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 19,53 % - ға аз (761 837,67 Гкал) *(39-сурет)*.

39-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Bassel Group LLS» ЖШС. Қызметтің негізгі бағыты-Теміртау қаласының кәсіпорындары үшін электр энергиясын және қаланың ескі бөлігін жылытуға арналған жылу энергиясын өндіру. Қазіргі уақытта станцияның орнатылған қуаты 84 МВт құрайды. Негізгі қолданыстағы жабдықтың құрамына сағатына 230 тонна бу шығаратын 3 қазандық агрегаты және қуаты 42 МВт болатын 2 турбогенератор кіреді. Электр станциясы турбиналарды таңдаудан электр энергиясы мен жылу энергиясын шығаратын аралас режимде жұмыс істейді.[34] Bassel Group LLS қондырғысында өнімнің құлдырауын байқауға болады:

2022 жылы 528 837,09 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 20,72 %-ға аз (667 010,6 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 75 451 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 2,86 % - ға аз (77 675,02 Гкал) *(40-сурет)*.



40-сурет

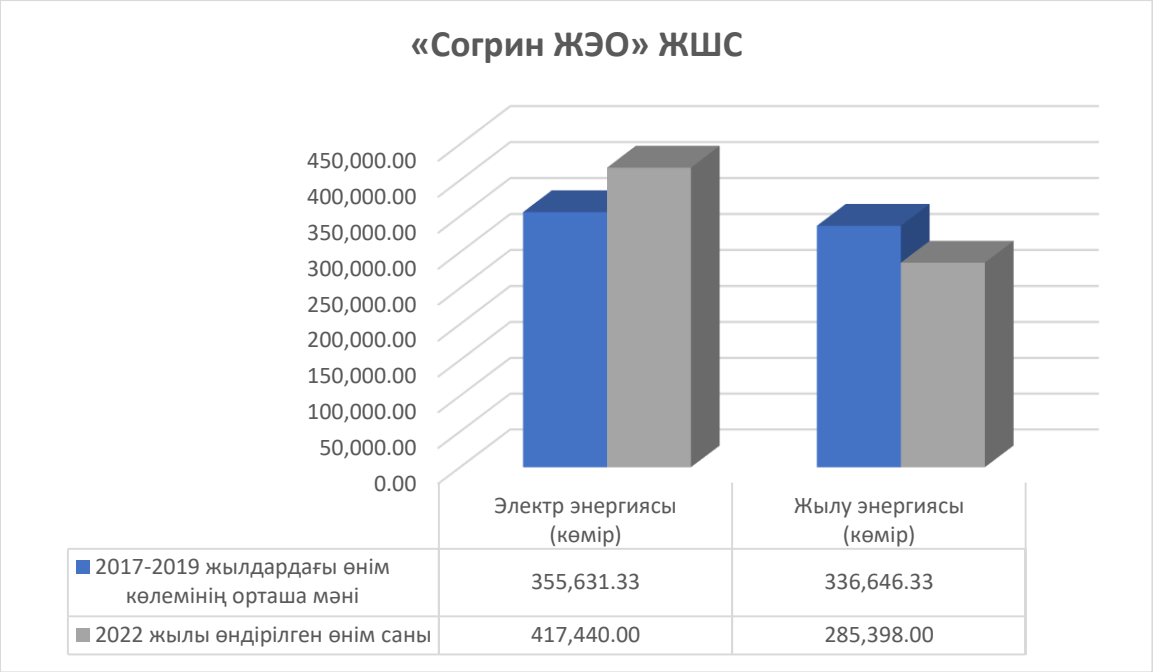
Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Согрин ЖЭО» ЖШС. Негізгі қызмет түрі-жылу және электр энергиясын өндіру. Отынның негізгі түрі-Темір жол арқылы келетін көмір, жанғыш отын-мазут. Белгіленген қуаты: жылу – 168 Гкал/сағ; электр-75 МВт. Қолда бар қуаты: жылу қуаты-100 Гкал/сағ; электр қуаты – 57,3 МВт.[35]

Согрин ЖЭО-да 2022 жылы 417 440 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 17,38 % - ға артық (355 631,33 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 285 398 Гкал-ға дейін

[34] http://basselgroup.kz/
[35] https://sgsk.kz/ru/predpriyatie/o-kompanii

төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 15,22 % - ға аз (336 646,33 Гкал) *(41-сурет)*.



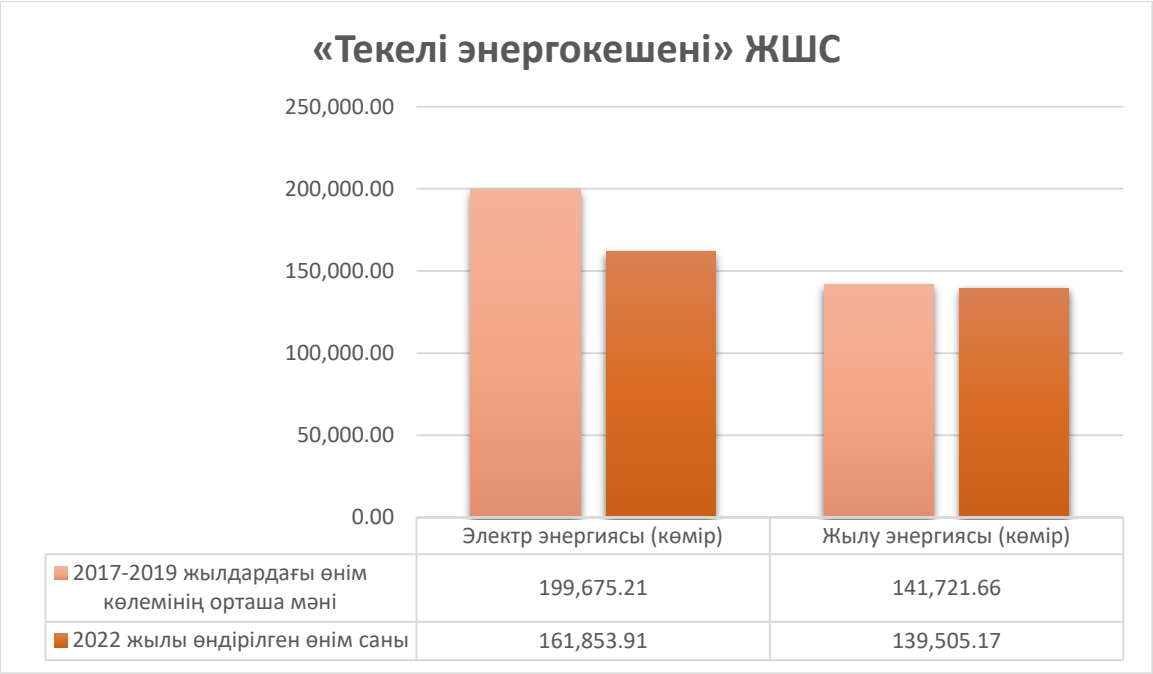
41-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Текелі энергокешені» ЖШС. Отын: Д маркалы тас көмір; М маркалы мазут (отынның жану түрі). Өндіріс сағатына 188 000-нан 202 000 мың квт-қа дейін. Белгіленген қуаты: электр 24 МВт, жылу 42 Гкал/сағ.[36] Текелі энергия кешенінде өнімнің құлдырауы байқалады:

2022 жылы 161 853,91 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 18,94 %-ға аз (199 675,21 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 139 505,17 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 1,56 % - ға аз (141 721,66 Гкал) *(42-сурет)*.

[36] https://tekeli-ek.kz/?page_id=13



42-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

Талдықорған қаласының тұрғын үй коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің «Талдықорғантеплосервис» ШЖҚ КМК. № 2 Қазандық және «Баскуат» қондырғылары бойынша өнімнің өсуі байқалды: 2022 жылы № 2 қазандықта 37 802,67 Гкалдан 46 310,9 Гкал - ға дейін, ал «Баскуатта» - 498 132,33 Гкал-дан 547 610 Гкал-ға дейін жылу энергиясының көлемі ұлғайды, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 22,5 % - ға артық. 4 жылу энергиясының көлемі 41 882,67 Гкалдан 37 192,2 Гкал дейін төмендеді *(43-сурет)*.

43-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

Шығыс Қазақстан облысы Семей қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің «Теплокоммунэнерго» ШЖҚ МКК. Аудандық қазандықта-1 өндірілген жылу энергиясының мөлшері 3,6 % - ға, 176 300,80 Гкал-дан 182 656,10 Гкал-ға дейін өсті. Ал аудандық қазандықта-3 2022 жылы жылу энергиясының көлемі шамамен 2 есеге, 44 280,70 Гкалдан 86 852,80 Гкал дейін ұлғайды. Сондай-ақ, «Пархоменко» қазандығында энергияның 10,66 % - ға өсуі байқалады, 2022 жылы 53 472,67 Гкал-дан 59 170,70 Гкал-ға дейін. Жылу электр орталығы – 1, «орталық» қазандығы, «Ғаббасов» қазандығы, «103, 103 А квартал» қазандығы, «35 квартал» қазандығы сияқты басқа қондырғылар бойынша жылу энергиясының төмендеуі байқалады *(44-сурет)*.

	Жылу электр орталығы -1	Орталық Қазандығы	Аудандық қазандық -1	Ғаббасова Қазандығы	103, 103 А тоқсан қазандығы	Аудандық қазандық -3	35 кварталқа зандығы	Пархоменко қазандығы (МЭН)
2017-2019 жж	508,936.47	195,287.50	176,300.80	80,495.17	101,193.37	44,280.70	40,495.30	53,472.67
2022 ж.	477,315.20	188,843.20	182,656.10	79,213.50	99,199.30	86,852.80	38,832.00	59,170.70

44-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

Алтай ауданы әкімдігінің «Жылу-су орталығы» КМК. Келесі қондырғылар бойынша жылу энергиясы өсуде: Алтай қаласының аудандық қазандығы – 303 088 Гкалдан (2017-2019 жж.) 307 214,8 Гкал дейін; Серебрянск қаласының қазандығы – 44 427,33 Гкалдан (2017-2019 жж.) 2022 жылы 48 081,01 Гкал дейін. Ал Новая Бұқтырма кентінің қазандығында жылу энергиясының төмендеуі байқалады: 2022 жылы 70 545 Гкалдан (2017-2019 жж.) 67 984,64 Гкал дейін *(45-сурет)*.

45-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Шахтинстеплоэнерго» ЖШС - Шахтинск қаласын жылумен жабдықтаудың жалғыз орталықтандырылған көзі. ЖШС қызметінің негізгі түрлері: жылу энергиясын өндіру, беру, бөлу және жабдықтау; электр энергиясын өндіру, шиналардан электр энергиясын сату болып табылады. Белгіленген қуаты: электр энергиясы 18 МВт; жылу энергиясы 141,6 Гкал/сағ. қолда бар қуаты: электр энергиясы 12 МВт; жылу энергиясы 113,9 Гкал/сағ.[37]

Қазандық цехында 2022 жылы 26 810 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 9,85 %-ға аз (29 740,67 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 222 296 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 12,43 % - ға өсті (197 717 Гкал) *(46-сурет)*.

[37] http://shtec.kz/#/history/

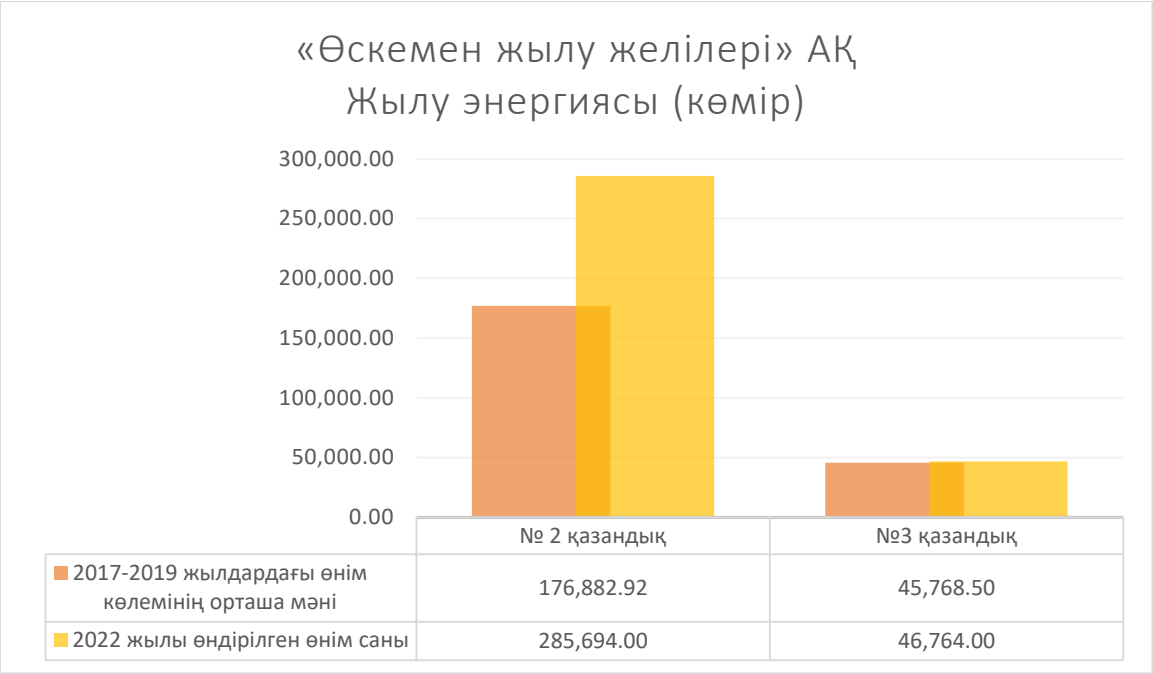
46-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Өскемен жылу желілері» АҚ жүз мыңнан астам тұтынушыны өндірумен, берумен, таратумен және жылу энергиясымен қамтамасыз етумен айналысады. Жылу желілерінің ұзындығы 444,597 км құрайды, қоғамның балансында 11 орталық жылу пункттері, 15 айдау сорғы станциялары және белгіленген қуаты 224,54 Гкал/сағ 8 қазандық бар.[38]

Екі қазандық қондырғысы бойынша жылу энергиясының өсуі байқалады: № 2 қазандықта көлемі 176 882,92 Гкалдан 61,52 % - ға, 2022 жылы 285 694 Гкал-ға дейін ұлғайды. № 3 қазандықта көлемі 45 768,5 Гкалдан 2,18 % - ға, 2022 жылы 46 764 Гкал-ға дейін ұлғайды *(47-сурет)*.

[38] https://ukteplo.kz/company/



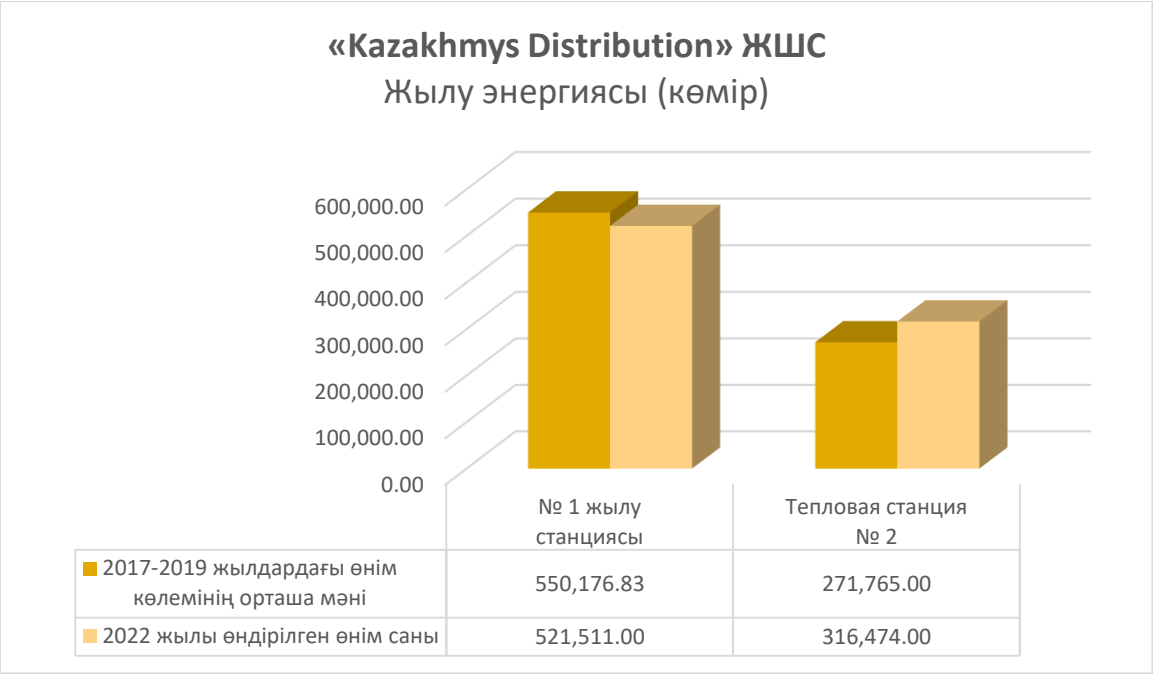
47-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Kazakhmys Distribution» ЖШС холдингтің отын-энергетикалық кешеніне кіреді. Кәсіпорын қызметінің түрлері: электр энергиясын беру және бөлу; жылу энергиясын өндіру, беру, бөлу және жабдықтау; сумен жабдықтау; су бұру болып табылады.[39]

№ 1 жылу станциясында өндірілген жылу энергиясының мөлшері 5,21 % - ға, 521 511 Гкалға дейін төмендеді, ал 2017-2019 жылдардағы орташа көлемі 550 176,83 Гкал құрайды. № 2 жылу станциясында өндірілген жылу энергиясының мөлшері 16,45 % - ға, 316 474 Гкалға дейін өсті, ал 2017-2019 жылдардағы орташа көлемі 271 765 Гкал құрайды *(48-сурет)*.

[39] http://www.kazakhmys-distribution.kz/



48-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Востокэнерго» ЖШС. Келесі қондырғылар бойынша жылу энергиясы өсуде: Өскемен энергоцехы Өскемен к.-186 451,25 Гкал (2017-2019 жж.)-2022 жылы 212 366 Гкал дейін; Жезкент кентінің Жезкент энергоцехы – 199 383,01 Гкал (2017-2019 жж.) – 206 099,1 дейін Гкал 2022 жылы. Ал Белоусовка кентіндегі Белоусов энергетикалық цехында жылу энергиясының төмендеуі байқалады: 93 940,54 Гкалдан (2017-2019 жж.) 2022 жылы 65 968,06 Гкал дейін *(49-сурет)*.

49-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Маңғыстау атом энергетикалық комбинаты-Қазатомөнеркәсіп» ЖШС. Кәсіпорынның міндеті өнеркәсіп пен өңір тұрғындарын электр энергиясымен, жылу энергиясымен, әртүрлі мақсаттағы сумен (ауыз су, ыстық, техникалық, дистиллят)қамтамасыз ету болып табылады.[40]

Тек № 2 ЖЭО-да жылу энергиясы көлемінің өсуі байқалады: 2022 жылы бұл көрсеткіш 3 695 924 Гкал-ға жетті, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 19,64% - ға артық (3 089 333,33 Гкал). Қалған қондырғыларда өндірілген барлық энергияның төмендеуі байқалады *(50-сурет)*.

50-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Т.И. Батуров ат. Жамбыл МАЭС» АҚ. «Т. И. Батуров атындағы Жамбыл МАЭС» АҚ қызметінің негізгі түрі электр және жылу энергиясын өндіру, беру, бөлу және өткізу болып табылады.[41]

2022 жылы 3 647 567,77 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017 - 2019 жылдармен салыстырғанда 75,83 %-ға өсті (2 074 494,35 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 7 779 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 13,32 % - ға аз (8 974 Гкал) *(51-сурет)*.

[40] https://maek.kz/index.php/ru/
[41] https://www.zhgres.kz/%D0%9E-%D0%BD%D0%B0%D1%81/

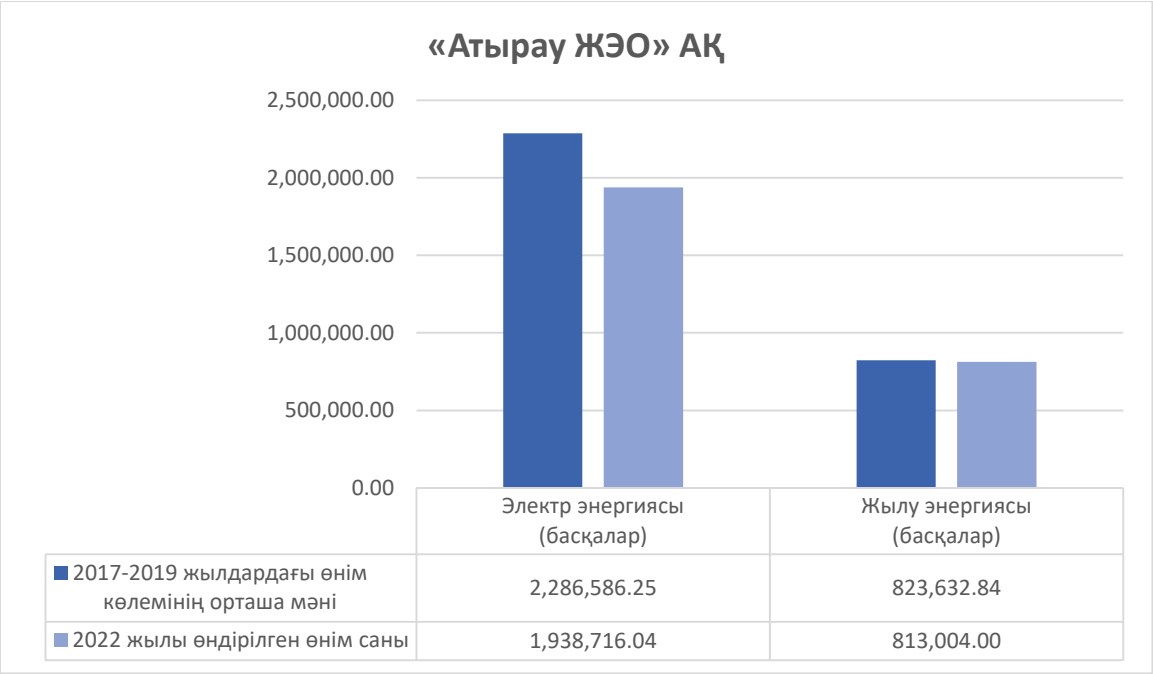
51-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Атырау ЖЭО» АҚ. Атырау ЖЭО қызметінің негізі-жылу және электр энергиясын өндіру, Атырау облысын электр энергиясымен және Атырау қаласын жылу энергиясымен қамтамасыз ету. Отынның негізгі түрі-табиғи газ, апаттық отын - мазут. станцияның орнатылған электр қуаты - 474 МВт, жылу қуаты – 798 Гкал/сағ.[42]

Атырау ЖЭО-да өнімнің құлдырауы жүріп жатыр: 2022 жылы 1 938 716,04 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 15,21 %-ға аз (2 286 586,25 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 813 004 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 1,29 % - ға аз (823 632,84 Гкал) *(52-сурет)*.

[42] http://www.ahps.kz/about-the-company/



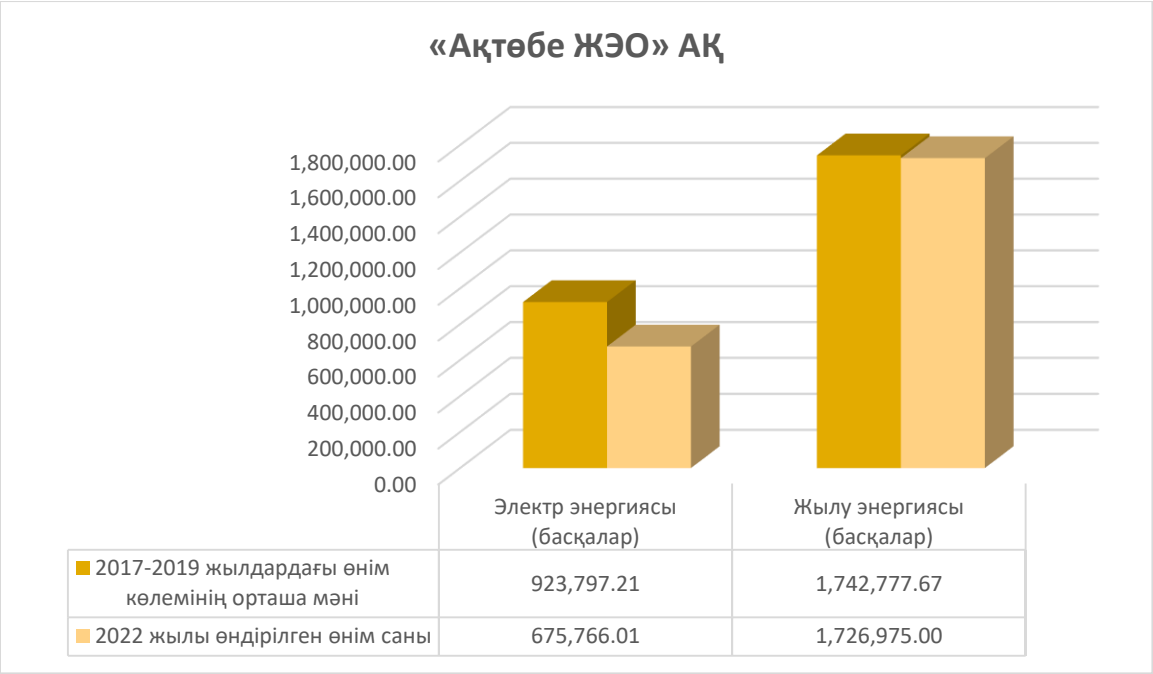
52-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Ақтөбе ЖЭО» АҚ. «Ақтөбе ЖЭО» АҚ қызметінің мәні: электр және жылу энергиясын және энергияның өзге де түрлерін өндіру/өндіру және сату, электр энергиясын өндіру, генерациялау, беру, трансформациялау, конверсиялау, бөлу және беру кез келген тәсілмен, құрылыс, иелену, сатып алу, пайдалану және қызмет көрсету және электр генерациялау, бөлу, трансформациялау, беру объектілері болып табылады.[43]

1 ЖЭО қондырғысында өнімнің құлдырауы байқалады: 2022 жылы 675 766,01 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 26,85 %-ға аз (923 797,21 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 1 726 975 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 0,91 % - ға аз (1 742 777,67 Гкал) *(53-сурет)*.

[43] https://aktobetec.kz/ru



53-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«3-Энергоорталық» АҚ жылу және электр энергиясын өндіреді. Қоғамға меншік құқығында Оңтүстік Қазақстан облысы, Шымкент қаласында орналасқан ЖЭО-3 жылу электр станциясының мүліктік кешені тиесілі. ЖЭО «Қуат-Жылу-орталық-3» МКК электр энергиясын жеткізеді. Кәсіпорын жылына орта есеппен 700 млн КВт-сағ астам электр энергиясын өндіреді.[44]

ЖЭО-3-те өнімнің өсуі байқалады: 2022 жылы 853 296 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 89,35 %-ға артық (450 642,6 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 542 004 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 1,67 % - ға өсті (533 090,33 Гкал) *(54-сурет)*.

[44] https://www.erg.kz/kk/content/ao-3-energoortalyk/ao-3-energoortalyk

54-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Жайықтеплоэнерго» АҚ. Негізгі қызмет түрлері: жылу және электр энергиясын өндіру және босату; жылу энергиясын беру, бөлу және өткізу.[45]

ЖЭО-да өндірілген өнімнің өсуі байқалады: 2022 жылы 302 589 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 5,05 %-ға артық (288 031,13 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 1 097 886,6 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 15,14 % -ға өсті (953 539,5 Гкал) *(55-сурет)*.

[45] https://jte.kz/

55-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Таразэнергоцентр» АҚ. Осы кәсіпорында энергияның барлық түрлері бойынша өнім өсуде: ЖЭО – 4-те электр энергиясының көлемі 15 % - ға, 2022 жылы 133 266,24 МВт-сағ дейін ұлғайды. Ал 2017-2019 жылдары көлемі 115 883,84 Гкал құрайды. Бұл қондырғыда өндірілген жылу энергиясының мөлшері 382 291,78 Гкалдан (2017-2019) 20,77 % - ға, 461 676,38 Гкал-ға дейін өсті. Сондай – ақ, аудандық қазандықта-4 өндірілген жылу энергиясының мөлшері 248 453,95 (2017-2019 жж.) Гкал-дан 12,1 % - ға, 2022 жылы 278 520,88 Гкал-ға дейін өсті (*56-сурет*).

56-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Қостанай қаласы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесінің Қостанай қаласы әкімдігінің «Қостанай жылу энергетикалық компаниясы» МКК.

Бұл кәсіпорында барлық қондырғылар бойынша № 3 алаңнан басқа өндірілген энергияның өсуі байқалады - № 3 қазандық. Мұнда жылу энергиясының көлемі 0,08 % - ға төмендеді: 376 904,33 Гкалдан (2017-2019) 2022 жылы 376 595 Гкал-ға дейін *(57-сурет)*. № 2 – қазандық № 2 алаңында жалпы қуаты 6 Мвт болатын 2 бу турбинасын орнатуға байланысты жылу энергиясының көлемі ұлғайды.

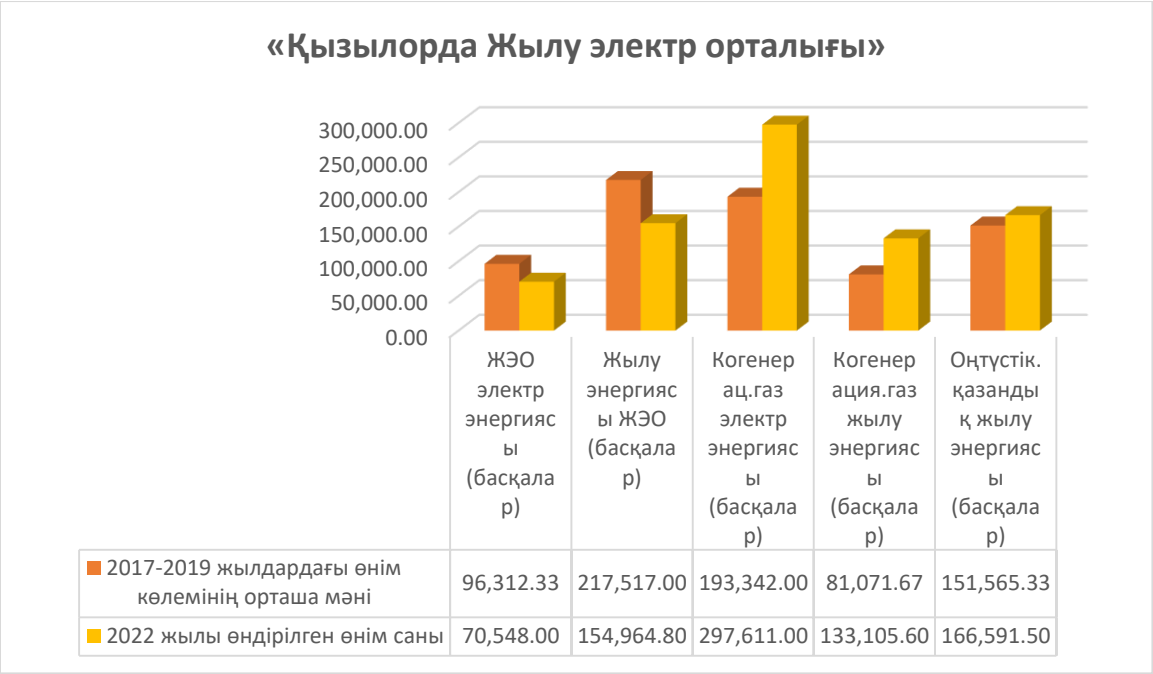
57-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

Қызылорда облысы энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының «Қызылорда Жылу электр орталығы» ШЖҚ МКК. «КТЭО» МКК жұмысын жүргізу үшін қазандық, турбиналық, электр, химиялық және жөндеу-механикалық цехтары мен жылу автоматикасы цехы кіретін өндірістік базасы бар. Жылу желілері - 110 шақырым.[46]

№ 6, 9 қазандық агрегаты жылу электр орталығы станциясында өнімнің төмендеуі байқалады: электр энергиясын өндіру көлемі 2022 жылы 70 548 Мвт-сағ дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 26,75 %-ға аз (96 312,33 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 154 964 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 28,76 % -ға аз (217 517 Гкал). Қалған қондырғылар бойынша барлық өнімнің өсуі байқалады (*58-сурет*).

[46]https://www.ktez.kz/%d0%be_%d0%ba%d0%be%d0%bc%d0%bf%d0%b0%d0%bd%d0%b8%d0%b8_%d1%80%d1%83.html



	ЖЭО электр энергиясы (басқалар)	Жылу энергиясы ЖЭО (басқалар)	Когенерац.газ электр энергиясы (басқалар)	Когенерация.газ жылу энергиясы (басқалар)	Оңтүстік. қазанды қ жылу энергиясы (басқалар)
2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	96,312.33	217,517.00	193,342.00	81,071.67	151,565.33
2022 жылы өндірілген өнім саны	70,548.00	154,964.80	297,611.00	133,105.60	166,591.50

58-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Байқоңырэнерго өндірістік-энергетикалық бірлестігі» ЖБК. Кәсіпорын қызметінің негізгі мақсаттары: қаланың және Байқоңыр ғарыш айлағының энергетикалық жүйесінің сенімді жұмыс істеуін және дамуын қамтамасыз ету; қала тұтынушылары мен «Байқоңыр» ғарыш айлағы объектілері үшін сумен жабдықтау және су бұру болып табылады. Байқоңыр қ. «Байқоңырэнерго» БЭҰ ЖБТ: жылу және электр энергиясын өндіруді, бөлуді, босатуды; «Байқоңыр» кешенінің энергетикалық жүйесін басқаруды қамтамасыз етеді.[47] Энергияның барлық түрлерінде құлдырау байқалады:

2022 жылы 137,78 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 99,48 %-ға аз (26 573,19 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 255 180,35 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 26,6 % - ға аз (347 635,46 Гкал) (*59-сурет*).

[47] https://www.benergo.ru/page.php?id_page=3

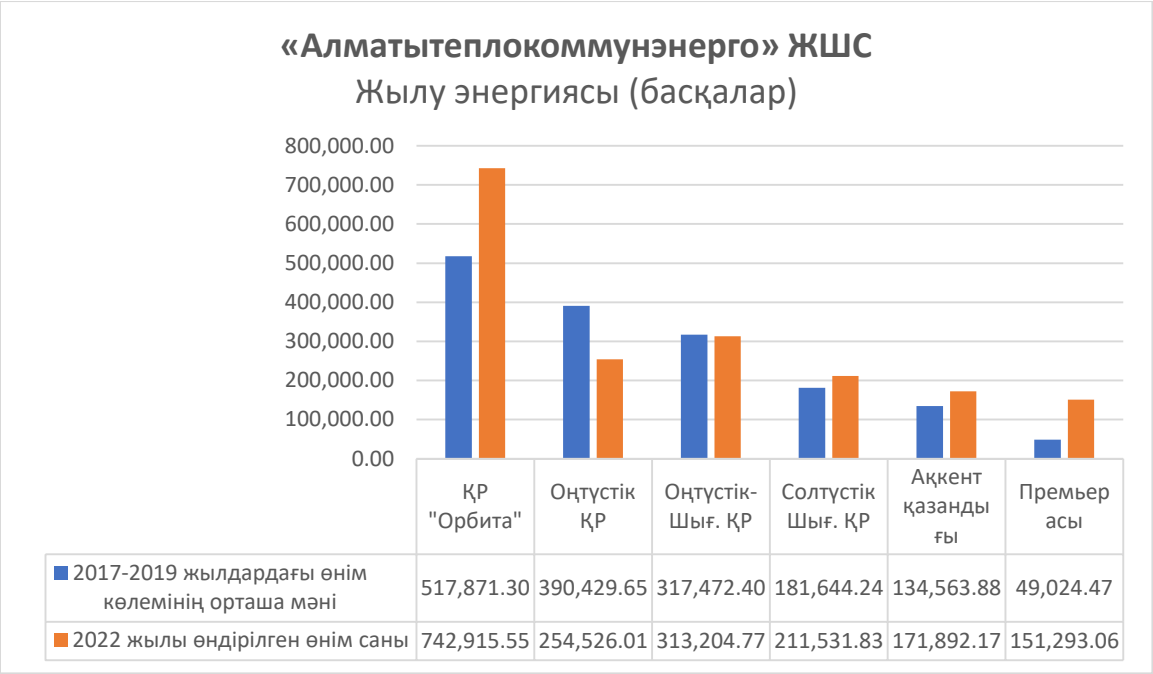
59-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Алматытеплокоммунэнерго» ЖШС. Негізгі бағыт жылу энергиясын өндіру және босату көздері (қазандықтар) болып табылады. 2022 жылғы жағдай бойынша «АТКЭ» ЖШС пайдалануында 84 қазандық бар.[48]

Оңтүстік аудандық қазандықта жылу энергиясының көлемі 390 429,65 Гкал-дан 254 526,01 Гкал-ға дейін төмендеді. Оңтүстік-Шығыс аудандық қазандықта өндіріс соңғы жылы 317 472,4 Гкал-дан 313 204,77 Гкал-ға дейін төмендеді. Барлық басқа қондырғыларда өндірілетін энергияның өсуі байқалады (*60-сурет*).

[48] https://atke.kz/o-kompanii



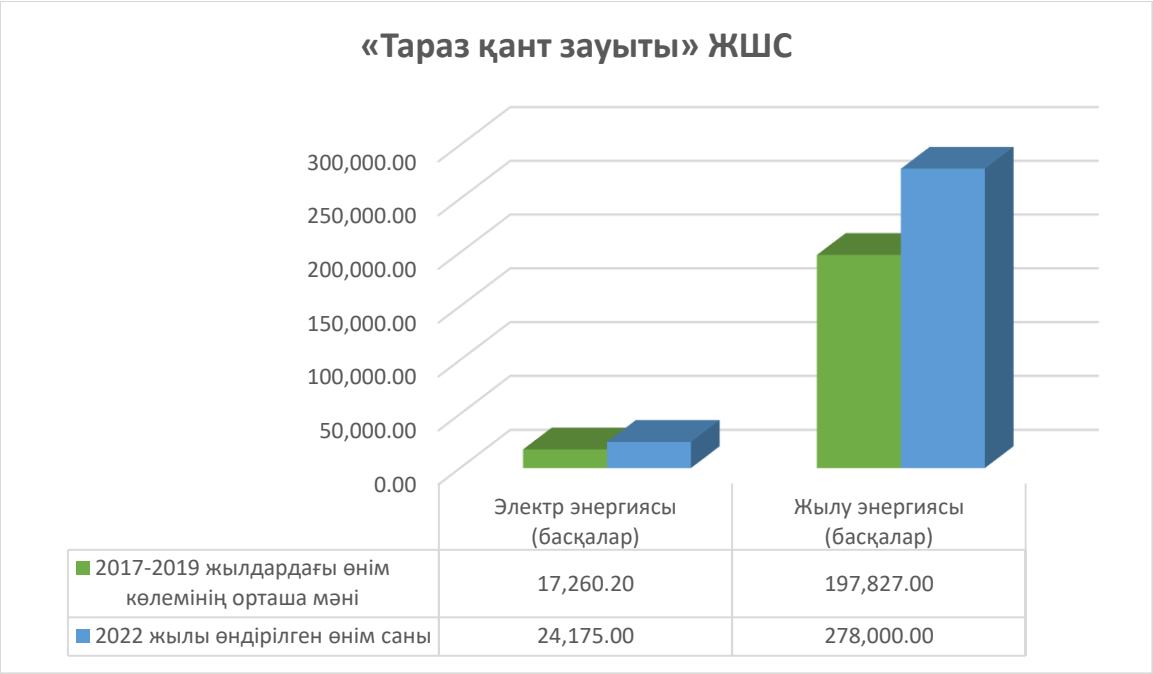
60-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Тараз қант зауыты» ЖШС кең ассортиментте тазартылған қант (жоғары тазартылған қант) және қант өнімдерін шығарады.[49] Тараз қант зауытының ЖЭО-да өнімнің өсуі байқалады:

2022 жылы 24 175 МВт-сағ электр энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 40,06 %-ға өсті (17 260,2 МВт-сағ). Жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 278 мың Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 40,53 % - ға өсті (197 827 Гкал) (*61-сурет*).

[49] https://www.gorodtaraz.kz/company/532-tarazskii-saharnyi-zavod.html



61-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Еуроазиялық энергетикалық корпорация» АҚ: қуаты жылына 18 млн тонна көмір, жылына 16 млрд кВтсағ электр энергиясы. Елімізде өндірілетін барлық электр энергиясының 17 % - ы кәсіпорынның үлесіне тиесілі.[50]

«Шығыс» бөлінісінде көмір өндіру көлемі 2022 жылы 16 771 460 тоннадан 17 422 365,54 тоннаға дейін ұлғайды. Электр станциясында өндірілген электр энергиясының саны 14 494 747,33 МВт-сағ-тан 14 572 246,59 МВт-сағ-қа дейін ұлғайды. бұл қондырғыда жылу энергиясының 6,84 % - ға өсуі байқалады, ал «Восточный» бөлігіндегі қазандықта 2022 жылы жылу энергиясының 3,22 % - ға төмендеуі байқалады (*62-сурет*).

[50] https://www.erg.kz/ru/content/deyatel-nost/ao-evroaziatskaya-energeticheskaya-korporaciya

62-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Жаңажол ГТЭС» ЖШС. Қондырғыдағы электр энергиясының көлемі 2022 жылы 693 195 МВт-сағ дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 6,99 % - ға аз (745 320,47 МВт-сағ).

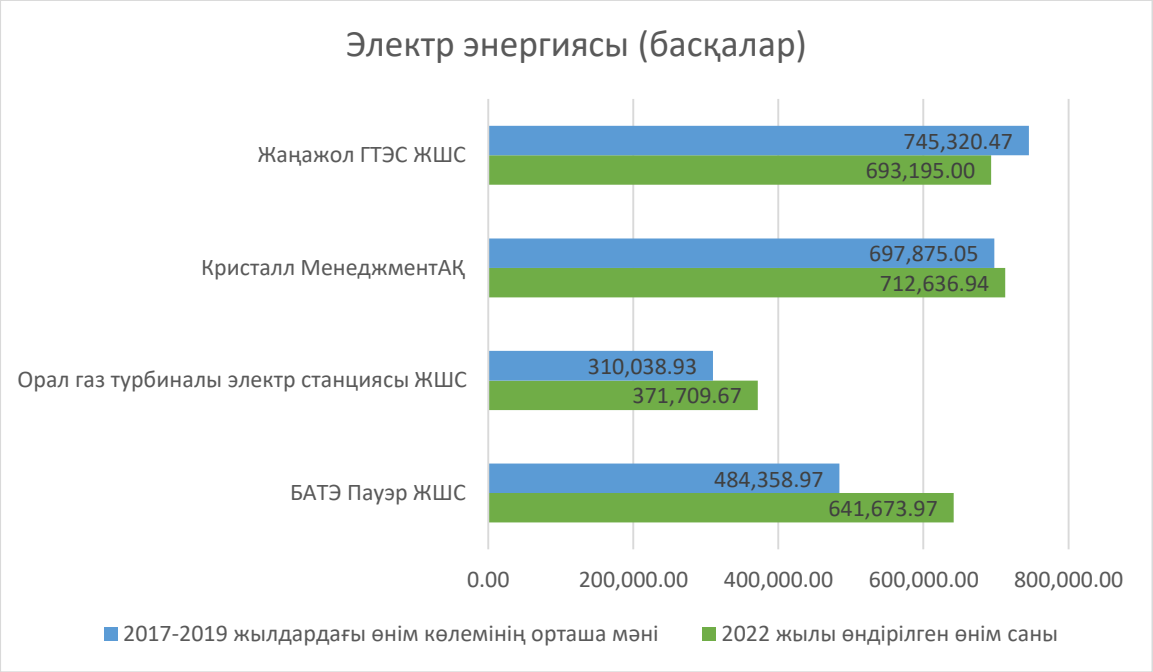
«Кристалл Менеджмент» АҚ энергетика саласындағы қызметті жүзеге асыратын компания болып табылады. Бұдан басқа, компания жер қойнауын пайдалану саласындағы қызметті жүзеге асырады.[51] Ақшабұлақ газ турбиналы электр станциясында электр энергиясын өндіру көлемі 2022 жылы 712 636,94 МВт-сағ дейін ұлғайды, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 2,12 %-ға артық (697 875,05 МВт-сағ). 2022 жылы қондырғы қуатының 1,68 Мвт-қа артуы 14761,892 МВт-сағ электр энергиясын қосымша өндіруге әкелді.

«Орал газ турбиналы электр станциясы» ЖШС. Белгіленген қуаты: электр – 54 МВт; жылу – 75 Гкал/сағ. Қолда бар қуаты: электр (қыс) – 48 МВт; электр (жаз) – 40 МВт; жылу – 60 Гкал/сағ. Орал газ турбиналы электр станциясында электр энергиясын өндіру көлемі 2022 жылы 371 709,67 МВт-сағ дейін ұлғайды, бұл 2017-2019 жылдарға қарағанда 19,89 %-ға артық (310 038,93 МВт-сағ).

«Батыс Пауэр» ЖШС. Станцияның орнатылған қуаты-100 МВт. Станцияның өнімділігі-жылына 700 млн кВт/сағ. Қондырғыдағы электр энергиясының көлемі 2022 жылы 641 673,97 МВт-сағ дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 32,48 %-ға өсті (484 358,97 МВт-сағ) (63-сурет). 2022 жылы «ГТЭС-200 Орал. Бірінші іске қосу кешені» 2021 жылмен

[51] http://www.crystal-management.kz/

салыстырғанда электр энергиясын аз өндірді, себебі 2022 жылы қондырғыға жоспарлы күрделі жөндеу жүргізілді, сондай-ақ жеткізуші газды жоспарлы түрде өшірмегендіктен.



63-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Көкшетау Жылу» ШЖҚ МКК. Аудандық қазандықта 2022 жылы 1 139 873,7 Гкал жылу энергиясы өндірілді, бұл 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәнінен 12,93 % - ға артық (1 009 365,73 Гкал).

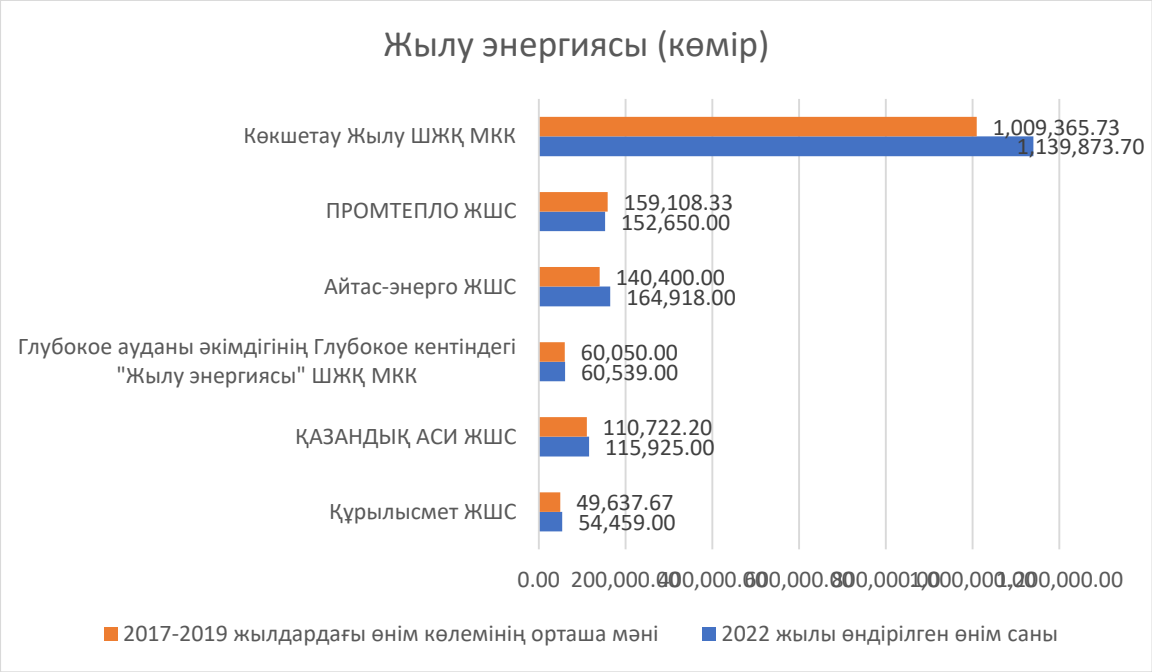
«ПРОМТЕПЛО» ЖШС. № 1 өнеркәсіптік қазандықтағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 152 650 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 4,06 % - ға аз (159 108,33 Гкал).

«Айтас-энерго» ЖШС. Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 164 918 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 17,46 % - ға өсті (140 400 Гкал).

Глубокое ауданы әкімдігінің Глубокое кентіндегі «Жылу энергиясы» ШЖҚ МКК. Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 60 539 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 0,81 % - ға өсті (60 050 Гкал).

«ҚАЗАНДЫҚ АСИ» ЖШС. Қосшыны жылумен жабдықтау жүйесі «Қазандық АСИ» ЖШС сенімгерлік басқаруға берілді. Тұтынушыларды қазандықтан ыстық сумен жабдықтау жобада қарастырылмаған. Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 115 925 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 4,7 % - ға өсті (110 722,2 Гкал).

«Құрылысмет» ЖШС. Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 54 459 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 9,71 % - ға өсті (49 637,67 Гкал) (*64-сурет*).



64-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

Лисаков қаласы әкімдігінің «Лисаковскгоркоммунэнерго» өндірістік-шаруашылық бірлестігі» МКК. Кәсіпорын қызметінің негізгі түрлері: жылу энергиясын өндіру, беру және бөлу, кәсіпорындар мен ұйымдардың жылу желілерінде техникалық қызмет көрсету, ағымдағы және күрделі жөндеу жұмыстарын орындау болып табылады.[52] Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 341 859,2 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 7,77 % - ға өсті (317 208,22 Гкал).

Жаңаөзен қаласы әкімдігінің «Өзен жылу» ШЖҚ МКК. Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 342 760 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 33,92 % - ға өсті (255 950 Гкал).

«Жітіқара ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі» мемлекеттік мекемесінің «Жітіқаракоммунэнерго» МКК. Қызмет түрі-дербес қазандықтармен жылу энергиясын өндіру; электр энергиясын бөлу: суды жинау, өңдеу және тарату; Ағынды суларды жинау және өңдеу.[53] Қондырғыдағы жылу энергиясының

[52] https://lgke.kz/index.php/o-predpriyatii/2-gkp-pkho-lgke
[53] https://jtek.kz/?page_id=61

көлемі 2022 жылы 201 434,2 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 3,2 % - ға аз (208 088,07 Гкал).

Қостанай облысы Арқалық қаласы әкімдігінің «Арқалық жылу энергетикалық компаниясы» МКК. Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 154 482 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 6,23 % - ға өсті (145 420 Гкал).

Приозерск қаласы әкімдігінің жанындағы «Тұрғын үй-коммуналдық реформалау басқармасы» КМК. Приозерск қаласының жаңа объектілерін (тұрғын үйлер, әскери қалашық) жылумен жабдықтауға байланысты өндірілген өнім көлемі және тиісінше жылу энергиясын өндіру ұлғайды. Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 85 467 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 15,65 % - ға өсті (73 898,67 Гкал).

«Aqtobe su-energy group» АҚ (бұрын – «Трансэнерго» АҚ). Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 50 692 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 46,8 % - ға аз (95 280,67 Гкал).

ҚР ҚМ «Алматы аудандық пайдалану бөлімі» РММ. Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 51 886 Гкал-ға дейін төмендеді, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 59,67 % - ға аз (128 640 Гкал).

Жамбыл облысы Сарысу ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімінің «Жаңатас-Су-Жылу» ШЖҚ КМК. Қондырғыдағы жылу энергиясының көлемі 2022 жылы 86 823 Гкал-ға дейін өсті, бұл 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 7,56 % - ға өсті (80 723,52 Гкал) (*65-сурет*).

65-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

5-кесте. Электр энергиясын өндіретін қондырғылар

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны	2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы	%
1	**«Болат Нұржанов атындағы Екібастұз МАЭС-1» ЖШС**	Болат Нұржанов атындағы Екібастұз жылу электр станциясы	17 406 680,29	23 047 995,28	5 641 314,99	32,41
2	**«Жаңажол ГТЭС» ЖШС**	Жаңажол газ турбиналы электр станциясы	745 320,47	693 195,00	-52 125,47	-6,99
3	**«Кристалл Менеджмент» АҚ**	Ақшабұлақ газ турбиналы электр станциясы	697 875,05	712 636,94	14 761,89	2,12
4	**«Орал газ турбиналы электр станциясы» ЖШС**	Орал газ турбиналы электр станциясы	310 038,93	371 709,67	61 670,73	19,89
5	**«Батыс Пауэр» ЖШС**	ГТЭС-200 ОРАЛ. Бірінші іске қосу кешені	484 358,97	641 673,97	157 315,00	32,48

6-кесте. Жылу энергиясын өндіретін қондырғылар

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны	2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы	%
1	**«Көкшетау Жылу» ШЖҚ МКК**	№ 2 аудандық қазандық	1 009 365,73	1 139 873,70	130 507,97	12,93
2	**Талдықорған қаласының тұрғын үй коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің «Талдықорғантеплосервис» ШЖҚ КМК**	«Баскуат» Қазандығы	498 132,33	547 610,00	49 477,67	9,93
		№ 2 қазандық	37 802,67	46 310,90	8 508,23	22,51
		№ 4 қазандық	41 882,67	37 192,20	-4 690,47	-11,20
3	**Шығыс Қазақстан облысы Семей қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің «Теплокоммунэнерго» ШЖҚ МКК**	Жылу электр орталығы-1	508 936,47	477 315,20	-31 621,27	-6,21
		«Орталық» Қазандығы	195 287,50	188 843,20	-6 444,30	-3,30
		Аудандық қазандық-1	176 300,80	182 656,10	6 355,30	3,60
		«Ғаббасова» Қазандығы	80 495,17	79 213,50	-1 281,67	-1,59
		«103, 103 а тоқсан» қазандығы	101 193,37	99 199,30	-1 994,07	-1,97
		Аудандық қазандық-3	44 280,70	86 852,80	42 572,10	96,14
		«35 квартал» қазандығы	40 495,30	38 832,00	-1 663,30	-4,11
		«Пархоменко» қазандығы (МЭН)	53 472,67	59 170,70	5 698,03	10,66
4	**Алтай өлкесі әкімдік ауданының «Тепловодоцентраль» КМК**	Алтай қаласының аудандық қазандығы	303 088,00	307 214,80	4 126,80	1,36
		Жаңа-Бұқтырма кентінің қазандығы	70 545,00	67 984,64	-2 560,36	-3,63

		Серебрянск қ. қазандық	44 427,33	48 081,01	3 653,68	8,22
5	**«ПРОМТЕПЛО» ЖШС**	№ 1 өнеркәсіптік қазандық	159 108,33	152 650,00	-6 458,33	-4,06
6	**«Өскемен жылу желілері» АҚ**	№ 2 қазандық	176 882,92	285 694,00	108 811,08	61,52
		№3 қазандық	45 768,50	46 764,00	995,50	2,18
7	**«Айтас-энерго» ЖШС**	Айтас-энерго	140 400,00	164 918,00	24 518,00	17,46
8	**Глубокое ауданының әкімдігі к. «Жылу энергиясы» ШЖҚ МКК**	Глубокое кенті қазандығы	60 050,00	60 539,00	489,00	0,81
9	**«Kazakhmys Distribution» ЖШС**	№ 1 жылу станциясы	550 176,83	521 511,00	-28 665,83	-5,21
		№ 2 жылу станциясы	271 765,00	316 474,00	44 709,00	16,45
10	**«Востокэнерго» ЖШС**	Белоусовка энергоцехі Белоусовка кенті	93 940,54	65 968,06	-27 972,48	-29,78
		Усть-Таловка кентінің Өскемен энергоцехі	186 451,25	212 366,00	25 914,75	13,90
		Жезкент энергоцехы Жезкент кенті	199 383,01	206 099,10	6 716,09	3,37
11	**«ҚАЗАНДЫҚ АСИ» ЖШС**	Қазандық	110 722,20	115 925,00	5 202,80	4,70
12	**«Алматытеплокоммунэнерго» ЖШС**	«Орбита» аудандық қазандығы	517 871,30	742 915,55	225 044,25	43,46
		Оңтүстік аудандық қазандық	390 429,65	254 526,01	-135 903,64	-34,81
		Оңтүстік-шығыс аудандық қазандық	317 472,40	313 204,77	-4 267,63	-1,34
		Солтүстік-шығыс аудандық қазандық	181 644,24	211 531,83	29 887,58	16,45
		«Аққент» Қазандығы	134 563,88	171 892,17	37 328,29	27,74
		Премьерасы	49 024,47	151 293,06	102 268,59	208,61
13	**Лисаков қаласы әкімінің «Лисаковскгоркоммунэнерго» өндірістік-шаруашылық бірлестігі» МКК**	Су жылыту қазандығы	317 208,22	341 859,20	24 650,98	7,77
14	**Жаңаөзен қаласы әкімдігінің «Өзен жылу» ШЖҚ МКК**	Орталық қазандық	255 950,00	342 760,00	86 810,00	33,92
15	**«Жітіқара ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі «мемлекеттік мекемесінің «Жітіқаракоммунэнерго» МКК**	Орталық қалалық қазандық	208 088,07	201 434,20	-6 653,87	-3,20

16	**Қостанай облысы Арқалық қаласы әкімдігінің «Арқалық жылу энергетикалық компаниясы» МКК**	Арқалық жылу энергоцентрі	145 420,00	154 482,00	9 062,00	6,23
17	**Приозерск қаласы әкімдігінің жанындағы «тұрғын үй-коммуналдық реформалау басқармасы» КМК**	№ 1 қазандық	73 898,67	85 467,00	11 568,33	15,65
18	**«Aqtobe su-energy group» АҚ (бұрын – «Трансэнерго» АҚ)**	«Ақтөбе сити» қазандығы	95 280,67	50 692,00	-44 588,67	-46,80
19	**«Құрылысмет» ЖШС**	Тау-кен-көлік жабдықтарын жөндеу бойынша № 1 өндіріс (қазандық)	49 637,67	54 459,00	4 821,33	9,71
20	**ҚР ҚМ «Алматы аудандық пайдалану бөлімі» РММ**	№ 6 қазандық	128 640,00	51 886,00	-76 754,00	-59,67
21	**Жамбыл облысы Сарысу ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімінің «Жаңатас-Су-Жылу» ШЖҚ КМК**	«Жаңатас-Су-Жылу» Орталық қалалық қазандық	80 723,52	86 823,00	6 099,48	7,56

7-кесте. Электр және жылу энергиясын аралас өндіретін электр станциялары

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны	2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы	%
1	**«Топар – басты энергия тарататын станция» ЖШС**	Негізгі тарату электр станциясы	Электр энергиясы (көмір)	4 448 876,93	3 731 540,29	-16,12
			Жылу энергиясы (көмір)	600 038,33	647 625,00	7,93
2	**«Kazakhmys Energy» ЖШС**	Жезқазған жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	1 346 633,93	1 178 527,56	-12,48
			Жылу энергиясы (көмір)	1 241 645,67	1 186 253,00	-4,46
		Балқаш жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	1 083 793,33	862 420,88	-20,43
			Жылу энергиясы (көмір)	1 435 190,00	804 791,00	-43,92

3	**«Екібастұз МАЭС-2 станциясы» АҚ**	Екібастұз Мемлекеттік аудандық электр станциясы - 2	Электр энергиясы (көмір)	5 286 844,67	6 002 486,00	13,54
			Жылу энергиясы (көмір)	75 980,67	77 504,00	2,00
4	**«Қарағанды Энергоцентр» ЖШС**	Қарағанды Жылу Электр Орталығы-1	Электр энергиясы (көмір)	107 653,28	108 544,69	0,83
			Жылу энергиясы (көмір)	645 210,79	658 669,14	2,09
		Қарағанды Жылу Электр Орталығы-3	Электр энергиясы (көмір)	4 351 993,99	4 039 984,38	-7,17
			Жылу энергиясы (көмір)	2 426 019,86	2 519 568,74	3,86
5	**«Астана-Энергия» АҚ**	Жылу энергоцентрі-1	Электр энергиясы (көмір)	70 007,12	103 174,80	47,38
			Жылу энергиясы (көмір)	1 183 853,97	1 847 875,00	56,09
		Жылу энергоцентрі-2	Электр энергиясы (көмір)	3 243 906,75	3 967 049,29	22,29
			Жылу энергиясы (көмір)	5 709 959,24	6 899 345,77	20,83
6	**«Алматы Электр Станциялары» АҚ**	Жылу электр орталығы-1	Электр энергиясы (басқалар)	370 133,33	406 480,00	9,82
			Жылу энергиясы (басқалар)	1 285 093,33	1 422 523,00	10,69
		Жылу электр орталығы-2	Электр энергиясы (көмір)	2 690 571,00	2 561 369,00	-4,80
			Жылу энергиясы (көмір)	3 498 304,00	3 247 458,00	-7,17
		Жылу электр орталығы-3	Электр энергиясы (көмір)	1 080 169,33	1 071 176,00	-0,83
			Жылу энергиясы (көмір)	110 250,33	100 903,00	-8,48
		Батыс жылу кешені	Жылу энергиясы (басқалар)	667 358,67	779 578,00	16,82
7	**«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ**	ЖЭО-2	Электр энергиясы (көмір)	634 967,59	502 019,22	-20,94
			Жылу энергиясы (көмір)	724 821,33	577 567,00	-20,32
		ЖЭО-3	Электр энергиясы (көмір)	3 101 330,44	2 912 072,27	-6,10
			Жылу энергиясы (көмір)	2 450 398,00	2 413 573,00	-1,50
8	**«Екібастұзтеплоэнерго» ЖШС**	ЭТЭО	Электр энергиясы (көмір)	79 775,67	68 818,38	-13,74

			Жылу энергиясы (көмір)	1 480 228,67	1 477 553,00	-0,18
9	**«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ**	Петропавл жылу электр орталығы-2	Электр энергиясы (көмір)	3 303 392,27	1 604 953,49	-51,41
			Жылу энергиясы (көмір)	1 807 207,52	1 785 036,34	-1,23
10	**«Өскемен ЖЭО» ЖШС**	Өскемен жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	1 915 276,67	2 010 304,48	4,96
			Жылу энергиясы (көмір)	2 615 127,00	2 572 246,73	-1,64
11	**«Степногорск ЖЭО» ЖШС**	Степногорск жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	784 353,90	590 251,68	-24,75
			Жылу энергиясы (көмір)	909 856,08	894 645,19	-1,67
12	**«Риддер ЖЭО» АҚ**	Риддер жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	265 193,94	95 402,00	-64,03
			Жылу энергиясы (көмір)	761 837,67	613 038,00	-19,53
13	**«Bassel Group LLS» ЖШС**	Bassel Group LLS	Электр энергиясы (көмір)	667 010,60	528 837,09	-20,72
			Жылу энергиясы (көмір)	77 675,02	75 451,00	-2,86
14	**«Согрин ЖЭО» ЖШС**	Согра жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	355 631,33	417 440,00	17,38
			Жылу энергиясы (көмір)	336 646,33	285 398,00	-15,22
15	**«Текелі энергокешені» ЖШС**	Текелі энергокешені	Электр энергиясы (көмір)	199 675,21	161 853,91	-18,94
			Жылу энергиясы (көмір)	141 721,66	139 505,17	-1,56
16	**«Шахтинстеплоэнерго» ЖШС**	Қазандық цехы	Электр энергиясы (көмір)	29 740,67	26 810,00	-9,85
			Жылу энергиясы (көмір)	197 717,00	222 296,00	12,43
17	**«Маңғыстау атом энергетикалық комбинаты-Қазатомөнеркәсіп» ЖШС**	№ 1 жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	227 600,90	194 983,00	-14,33
			Жылу энергиясы (басқалар)	621 357,67	598 461,00	-3,68
		№ 2 жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	2 022 135,67	1 943 037,00	-3,91
			Жылу энергиясы (басқалар)	3 089 333,33	3 695 924,00	19,64
		Жылу электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	2 450 689,00	2 095 066,00	-14,51

18	**«Жамбыл МАЭС» АҚ Т. И. Батурова»**	Т. И. Батуров атындағы Жамбыл мемлекеттік аудандық электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	2 074 494,35	3 647 567,77	75,83
			Жылу энергиясы (басқалар)	8 974,00	7 779,00	-13,32
19	**«Атырау ЖЭО» АҚ**	Атырау Жылу Электр Орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	2 286 586,25	1 938 716,04	-15,21
			Жылу энергиясы (басқалар)	823 632,84	813 004,00	-1,29
20	**«Ақтөбе ЖЭО» АҚ**	Орнату 1 жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	923 797,21	675 766,01	-26,85
			Жылу энергиясы (басқалар)	1 742 777,67	1 726 975,00	-0,91
21	**«З-Энергоорталық» АҚ**	Жылу электр орталығы-3	Электр энергиясы (басқалар)	450 642,60	853 296,00	89,35
			Жылу энергиясы (басқалар)	533 090,33	542 004,00	1,67
22	**«Жайықтеплоэнерго» АҚ**	Жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	288 031,13	302 589,00	5,05
			Жылу энергиясы (басқалар)	953 539,50	1 097 886,60	15,14
23	**«Таразэнергоцентр» АҚ**	Жылу электр орталығы-4	Электр энергиясы (басқалар)	115 883,84	133 266,24	15,00
			Жылу энергиясы (басқалар)	382 291,78	461 676,38	20,77
		Аудандық қазандық-4	Жылу энергиясы (басқалар)	248 453,95	278 520,88	12,10
24	**«Қостанай қаласы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесінің Қостанай қаласы әкімдігінің «Қостанай Жылу энергетикалық компаниясы» МКК**	№ 1 алаң-Қостанай ЖЭО	Электр энергиясы (басқалар)	71 193,00	72 702,00	2,12
			Жылу энергиясы (басқалар)	660 532,67	711 750,00	7,75
		№ 2 Алаң - № 2 Қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	229 209,33	252 122,00	10,00
		№ 3 Алаң - № 3 Қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	376 904,33	376 595,00	-0,08
25	**Қызылорда облысы энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының «Қызылорда Жылу электр орталығы» ШЖҚ МКК**	Жылу электр орталығы станциясы, № 6, 9 қазандық агрегаты	Электр энергиясы (басқалар)	96 312,33	70 548,00	-26,75
			Жылу энергиясы (басқалар)	217 517,00	154 964,80	-28,76
		Когенерациялық газ турбиналы электр станциясы, № 1, 2, 3 газ турбиналы қондырғы	Электр энергиясы (басқалар)	193 342,00	297 611,00	53,93
			Жылу энергиясы (басқалар)	81 071,67	133 105,60	64,18

		Оңтүстік қазандық станциясы, бу қазандықтары № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Жылу энергиясы (басқалар)	151 565,33	166 591,50	9,91
26	**«Байқоңырэнерго өндірістік-энергетикалық бірлестігі» ЖБК**	Жылу электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	26 573,19	137,78	-99,48
			Жылу энергиясы (басқалар)	347 635,46	255 180,35	-26,6
27	**«Тараз қант зауыты» ЖШС**	Тараз қант зауытының жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	17 260,20	24 175,00	40,06
			Жылу энергиясы (басқалар)	197 827,00	278 000,00	40,53
28	**«Еуроазиялық энергетикалық корпорация» АҚ**	Электр станциясы	Электр энергиясы (көмір)	14 494 747,33	14 572 246,59	0,53
			Жылу энергиясы (көмір)	91 342,67	97 589,00	6,84
		«Шығыс» қимасындағы қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	31 423,20	30 412,42	-3,22

66-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

67-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

68-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

69-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

Осылайша, егер 2022 жылғы деректерді энергетика саласындағы 2017-2019 жылдардағы деректермен салыстыратын болсақ, өндірілген энергияның барлық түрлері бойынша өсуін байқауға болады. Өндірілетін электр энергиясының жалпы көлемі 85 240 433,71 МВт-сағ дейін өсті, ал өндірілген жылу энергиясының жалпы көлемі 2022 жылы 51 697 428,61 Гкал-ға дейін өсті (*8-кесте*).

8-кесте. Энергетика секторы бойынша өндірілген өнімнің жалпы саны

Өнім	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны	2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы	% көрсеткіш
Электр энергиясы (көмір)	66 948 226,24	70 165 277,28	3 217 051,04	4,81
Жылу энергиясы (көмір)	33 802 446,95	34 784 020,71	981 573,76	2,90
Электр энергиясы (басқалар)	13 852 268,42	15 075 156,43	1 222 888,01	8,83
Жылу энергиясы (басқалар)	15 514 380,95	16 913 407,90	1 399 026,95	9,02
Барлығы	130 117 322,56	136 937 862,32	6 820 539,76	5,24

4. Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы мұнай газ қызметінің квоталанатын қондырғыларының өнімін талдау

Қазақстанның мұнай-газ өнеркәсібін дамыту.

Мұнай-газ саласы-Қазақстан экономикасының жетекші секторы. Мұнай-газ секторы елдің жиынтық салық түсімдерінің, сондай-ақ экспорттық кірістердің едәуір бөлігін әкеледі және тікелей шетелдік инвестициялардың көп бөлігі үшін қызығушылық секторы болып табылады.

Қазақстан Республикасындағы мұнай және газ секторы экономиканың негізгі салаларының бірі болып табылады, өйткені өндіру көлемі орасан зор сандарға ие.

Қазақстан мұнай мен газды өндіру және экспорттау саны бойынша халықаралық нарықта 12-ші орында. BP компаниясы мұнай 49 жыл өндіруге жеткілікті деп есептейді. BP есебіне сәйкес табиғи газ қорлары 1 трлн текше метрді құрайды, әлемдік қорлардың 0.5 % құрайды, бұл ретте газ өндірудің ағымдағы көлемі 75 жылға жетеді. Көмірсутек саласын дамытудың айтарлықтай әлеуеті бар ел шетелдік инвесторлардың назарын аударады және әлемдік нарықтағы ірі ойыншылардың бірі болып табылады.

Қазақстанның мұнай секторы негізінен елдің батысында шоғырланған 200-ден астам кен орындарымен ұсынылған. Ел жыл сайын шамамен 78-80 млн тонна мұнай өндіреді (тәулігіне~1.6-1.7 млн баррель), кеңейту жөніндегі жобалардың аяқталуымен 2025 жылға қарай өндірудің ең жоғары деңгейі болжам бойынша 110 млн тоннаға жетуі мүмкін (бұл көлемде тәуліктік өндіру тәулігіне 2 млн. баррельден асады).[54]

Республикада мұнай және газ конденсатын өндіру көлемі тәуелсіздік алғаннан бері үш жарым еседен астам өсті: 2019 жылы жылына 25 млн т. - дан 90,5 млн т. - ға дейін.[55]

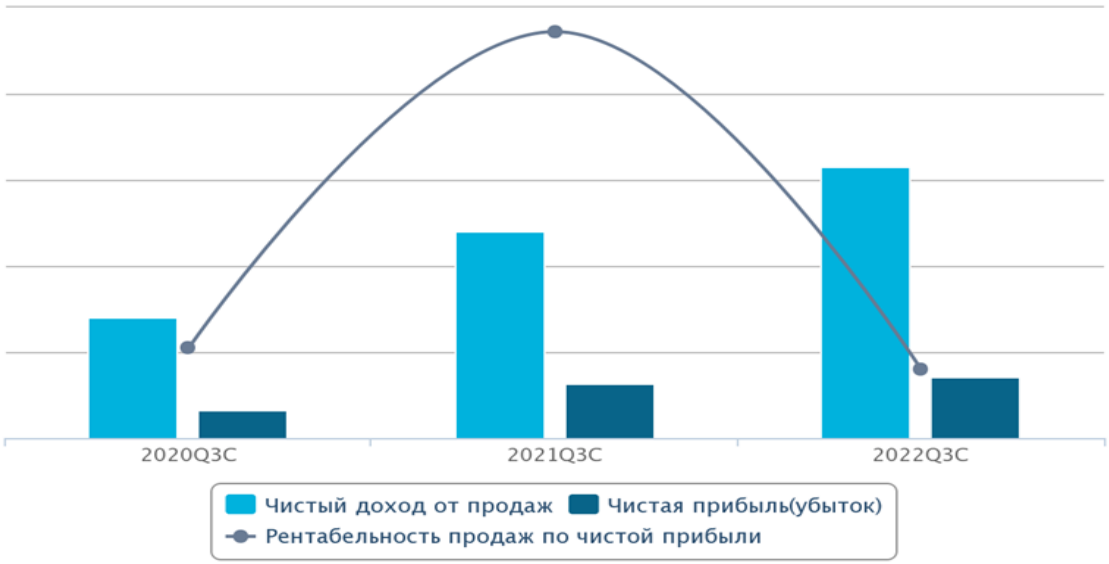
Қазақстанда көмірсутектерді негізгі өндіру үш ірі кен орнына шоғырланған: Теңіз, Қарашығанақ және Қашаған, оларды әзірлеуді трансұлттық тігінен интеграцияланған компаниялардың қатысуымен құрылған консорциумдар жүзеге асырады.

Ірі кен орындары бойынша өндірісті қолдау және ұлғайту үшін өндірудің қол жеткізілген деңгейін кеңейту және ұзарту жобалары іске асырылуда.

[54] https://halykfinance.kz/research/47-neftegazovyy-sektor-v-ekonomike-kazahstana.html
[55] https://www.gov.kz/memleket/entities/energo/activities/179?lang=ru

«Каспий мұнай»АҚ

«Каспий мұнай» АҚ-1997 жылдан бастап Атырау облысы Жылыой ауданы аумағында Айранкөл көпқабатты мұнай-газ кен орнын игерумен айналысатын жетекші мұнай өндіруші компаниялардың бірі. Компанияның 2022 жылғы кірісі 163,26 млрд теңгені құрады, оның таза пайдасы 49,55 млрд теңгені құрады.[56]



70-сурет. Диаграммадағы қаржылық шығындар [57]

Ресми деректер бойынша, 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 867 599,17 тоннаны, 2022 жылы – 933 827,64 тоннаны құрады. Жоғарыда көрсетілген сандар бойынша «Каспий мұнай» АҚ-да 2022 жылы 2017-2019 жылдармен салыстырғанда мұнай өндіру көлемі 7,63%-ке өскенін атап өтуге болады *(15-Кесте, 71-Сурет).*

[56] https://forbes.kz/ranking/object/897
[57] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Caspiy_Neft_AO__%D0%9A%D0%B0%D1%81%D0%BF%D0%B8%D0%B9_%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C_%D0%90%D0%9E__ru_2607092.html

71-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Қарақұдықмұнай» ЖШС

«Қарақұдықмұнай» ЖШС-Қазақстан Республикасының Маңғыстау облысында, Бейнеу ауданының орталығынан оңтүстік-батысқа қарай 160 км жерде орналасқан мұнай кен орны.

Кен орны 1971 жылы ашылған. Мұндағы мұнайлар жеңіл, Жоғары парафинді, аз күкіртті, қышқылдығы төмен.[58]

Кәсіпорынның деректері бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 412 753,01 тоннаны құрады, ал 2022 жылы - 243 642,20 тонна. Жоғарыда келтірілген мәліметтерге сүйене отырып, 2022 жылы өнім көлемі 41 % - ға төмендеді деген қорытынды жасауға болады. Дәнекерлеу қондырғыларының санына қатысты өзгерістер болды (4 бірліктен 2 бірлік қалды) (*72-сурет*).

[58]https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%BA%D1%83%D0%B4%D1%83%D0%BA_(%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)

72-сурет

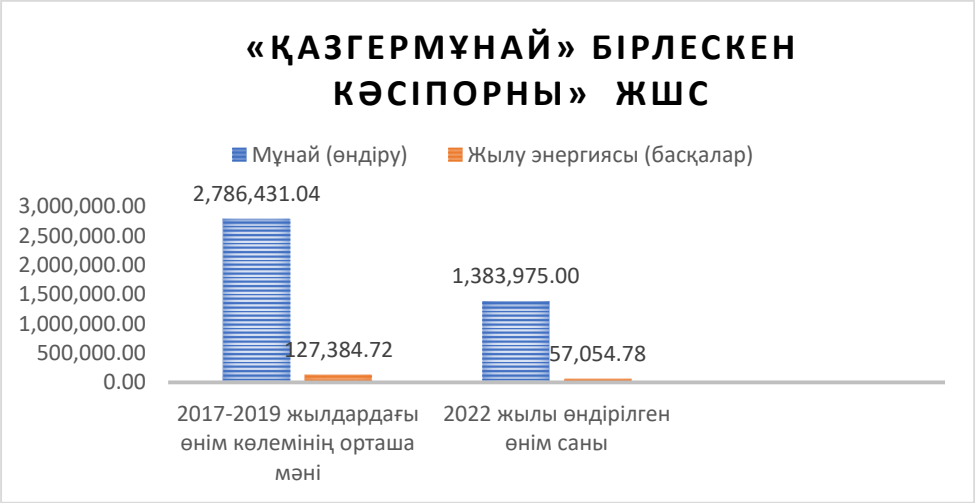
Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Қазгермұнай» бірлескен кәсіпорны» ЖШС

«Қазгермұнай» БК» ЖШС-Қазақстанның мұнай өндіру секторындағы ірі компаниялардың бірі. Компания Қызылорда облысы Оңтүстік Торғай ойпатының Ақшабұлақ, Нұралы және Ақсай кен орындарында көмірсутек шикізатын барлау, игеру, өндіру және өткізу бойынша өз қызметін жүзеге асырады.[59]

«Қазгермұнай» БК» ЖШС - де 2017-2019 жылдар кезеңінде мұнай өндірудің орташа мәні 2 786 431 тоннаны, ал 2022 жылы-1 383 975 тоннаны құрады. 2022 жылы өндіріс көлемі екі есеге, 50 % - ға азайды.

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 127 384,72 Гкал құрады, бірақ 2022 жылы өндіріс көлемі 57 054,78 Гкал, құлдырау 55,21 % құрады (*15-кесте, 73-сурет*).



73-сурет

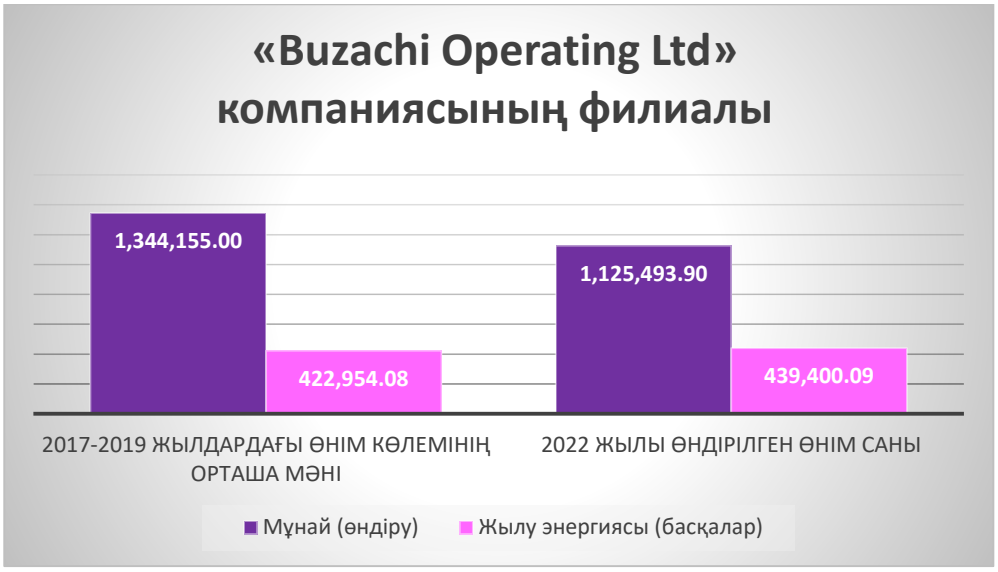
Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

[59] https://kgm.kz/ru/page/o-kompanii

«Buzachi Operating Ltd» компаниясының филиалы (Buzachi Operating Ltd)

«Buzachi Operating Ltd» ФК (Buzachi Operating Ltd) – Маңғыстау облысының аумағында Ақтау қаласынан солтүстікке қарай 250 км жерде орналасқан Солтүстік Бозашы кен орнын игеру үшін 2004 жылдың желтоқсанында құрылған операциялық компания.[60]

Жедел деректер бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 1 344 155,00 тоннаны құрады, ал 2022 жылы өндіру көлемі 1 125 493,90 тоннаны құрады. Осы екі кезеңді салыстыра отырып, 16,27 % - ға төмендегенін атап өтуге болады (төменде график берілген). 2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 422 954,08 Гкал, ал 2022 жылы – 439 400 Гкал құрады. Пайыздық қатынаста көрсеткіш 4 % - ға өзгерді (*74-сурет*).



74-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«КОМ-МҰНАЙ» ЖШС

«Ком-Мұнай» ЖШС-бұл бас кеңсесі Ақтауда орналасқан мұнай және газ саласында жұмыс істейтін компания. Компания 2000 жылдың 20 қазанында құрылды.[61]

[60] https://ecokarta.kz/company/show/107
[61] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kom-Munai_TOO__%D0%9A%D0%BE%D0%BC-%D0%9C%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9_%D0%A2%D0%9E%D0%9E__ru_2607149.html

Жедел деректер бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 196 690,96 тоннаны, ал 2022 жылы - 151 369,99 тоннаны құрады. Осы ресми мәліметтерге сәйкес, 2022 жылы өнім өндіру көлемі 23 % - ға төмендегені анықталды (*15-кесте, 75-сурет*).

75-сурет.

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

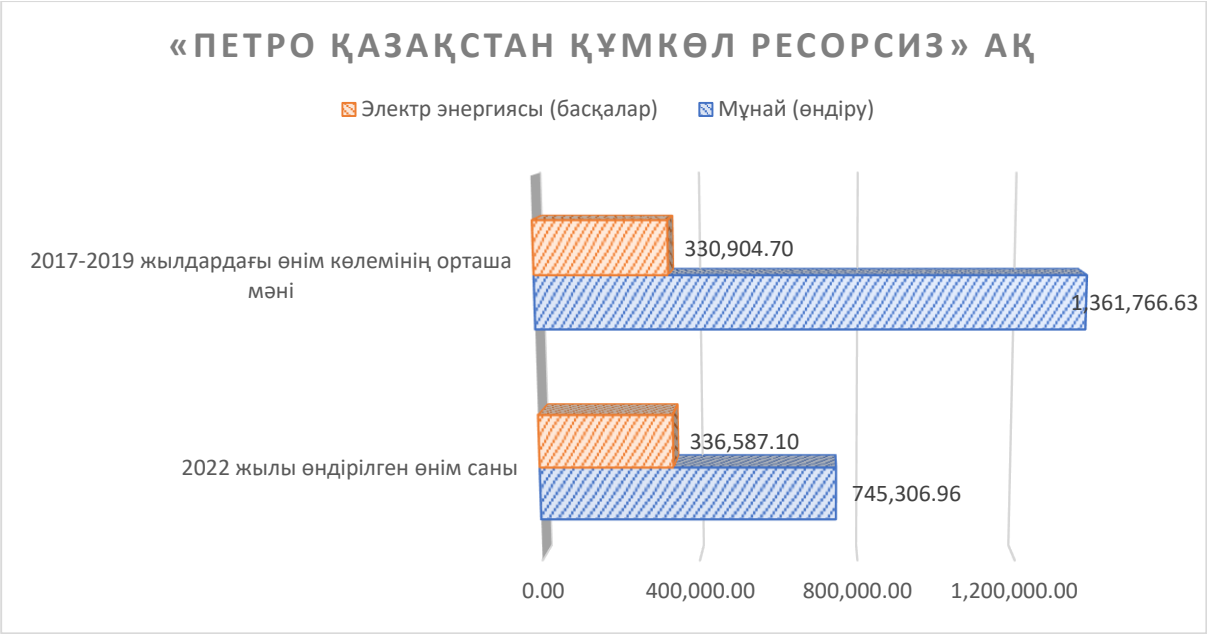
«Петро Қазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ

«ПҚҚР» АҚ-Қазақстан Республикасында тіркелген және Оңтүстік-Торғай бассейнінде мұнай кен орындары мен барлау блоктарын игеруді жүзеге асыратын мұнай өндіруші компания: Құмкөл (оңтүстік-шығыс бөлігі), Оңтүстік Құмкөл, Шығыс Құмкөл, Солтүстік Нұралы, Арысқұм, Қызылқия, Солтүстік-Батыс Қызылқия, Майбұлақ, Оңтүстік-Батыс Қарабұлақ.[62]

«Петро Қазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ - да 2017-2019 жылдар кезеңінде мұнай өндірудің орташа мәні 1 361 766,63 тоннаны, ал 2022 жылы-745 306,96 тоннаны құрады. 2022 жылы өндіріс көлемі екі есе азайды, дәлірек айтқанда 45,27 %.

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 330 904,7 Гкал құрады, бірақ 2022 жылы өндіріс көлемі 336 587,1 Гкал, өсім 1,72 % құрады (*15-кесте, 76-сурет*).

[62] https://www.petrokazakhstan.kz/rus/



76-сурет

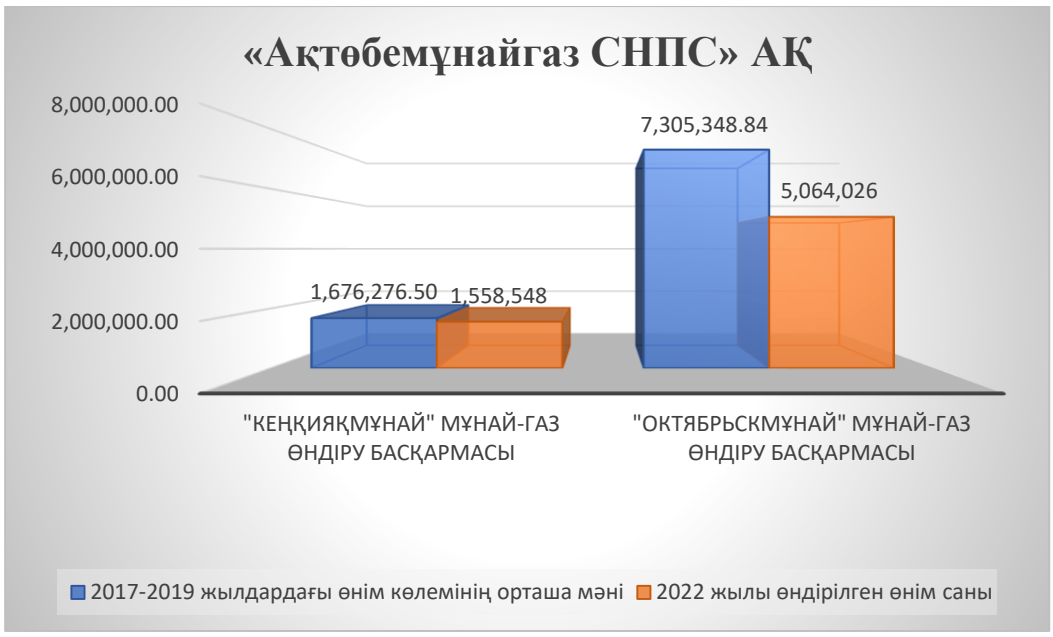
Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Ақтөбемұнайгаз СНПС» АҚ

«Ақтөбемұнайгаз СНПС» АҚ-Ақтөбе облысының жетекші өнеркәсіптік кәсіпорындарының бірі, еліміздің мұнай-газ кешені көшбасшыларының бірі болып табылады. Еңбек ұжымының саны-6,3 мың адам. [63]

Жедел деректер бойынша, «Кеңқияқмұнай» мұнай-газ өндіру басқармасында мұнай өндірудің орташа көлемі 2017 жылдан 2019 жылға дейін 1 676 276,50 тоннаны құрады, ал 2022 жылы - 1 558 548 тонна; құлдырау шамалы болғандықтан, ол 7 % құрады. «Октябрьскмұнай» екінші мұнай-газ өндіру басқармасы бойынша 2017-2019 жылдары өнім көлемі 7 305 348,84 тоннаны, 2022 жылы - 5 064 026 тоннаны құрады, бұл қондырғыда 31 % - ға төмендеу орын алды (*15-кесте, 77-сурет*).

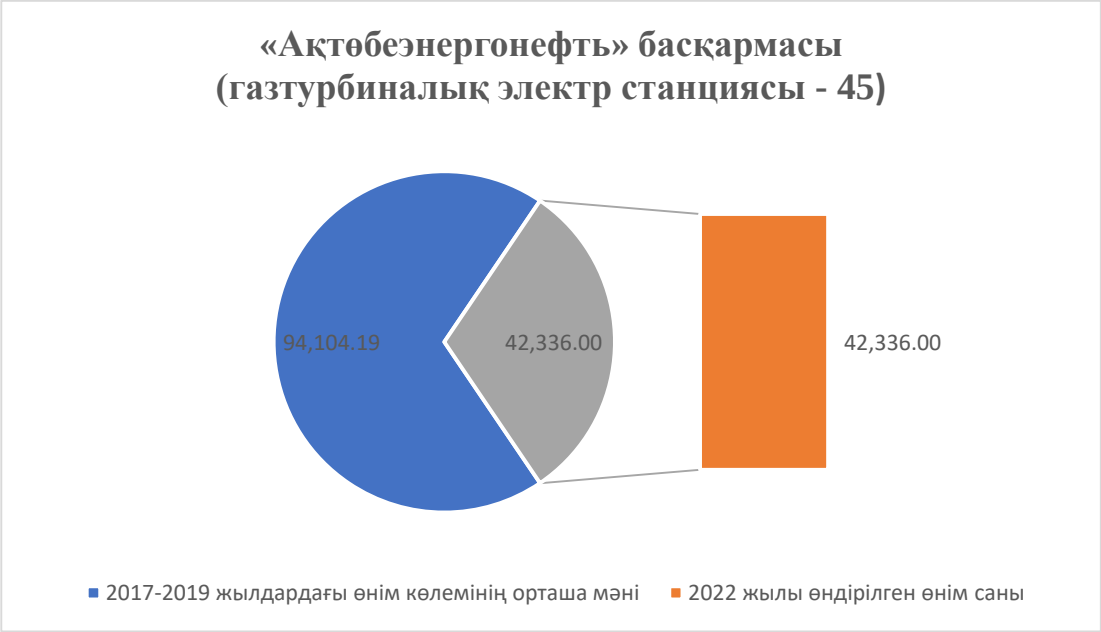
[63] http://www.cnpc-amg.kz/



77-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Ақтөбеэнергонефть» басқармасында (газтурбиналық электр станциясы - 45) электр энергиясын өндіру көлемі бойынша 2017-2019 жылдары орташа мәні 94 104,19 МВт-сағ құрады, бірақ 2022 жылы өндіріс көлемі 42 336,0 МВт-сағ құрағанын атап өткен жөн. (төмендегі кестені қараңыз).



78-сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Ақтөбеэнергонефть» басқармасында (бу турбиналық электр станциясы - 160) электр энергиясын өндіру көлемі 2017-2019ж. кезеңінде 557 945,34 МВт-сағатты құрады, ал 2022 жылы - 559 121,87 МВт-сағат электр энергиясы көлемінің өсуі 2022 жылы 2017-2019 жылмен салыстырғанда барлығы 0,2% құрады.

2017-2019 жылдар аралығында жылу энергиясын өндіру көлемі 879 781,50 Гкал, ал 2022 жылы - 810 777 Гкал құрады. «Ақтөбеэнергонефть» жылу энергиясын өндіру көлемі (бу турбиналы электр станциясы - 160) 8 %-ға төмендеді *(15-Кесте , 79-Сурет).*

79 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Ембімұнайгаз» АҚ

«Ембімұнайгаз» АҚ - геологиялық барлауды, мұнай-газ кен орындарын игеруді, мұнай мен газды өндіруді және дайындауды жүзеге асыратын қазақстандық мұнай компаниясы. Ембімұнайгаз өндірілетін мұнайды экспортқа және ішкі нарыққа жеткізеді. «Ембімұнайгаз» АҚ құрамына Атырау облысының 4 ауданы кіреді: «Жайықмұнайгаз», «Доссормұнайгаз», «Қайнармұнайгаз», «Жылыоймұнайгаз». [64]

Ресми деректер бойынша, 2017-2019 жылдары «Доссормұнайгаз» мұнай - газ өндіру басқармасында өнім өндіру көлемі 382 231,77 тоннаны, ал

[64] https://emba.kz/rus/

2022 жылы-344 482,0 тоннаны құрады, өндірілген өнім саны 9,88 % - ға азайды.

«Жылыоймұнайгаз» екінші мұнай - газ өндіру басқармасында 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 1 262 763,26 тоннаны, ал 2022 жылы-1 093 973,00 тоннаны құрады, төмендеу 13,37 % құрады.

«Жайықмұнайгаз» үшінші мұнай - газ өндіру басқармасында 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 967 927,29 тоннаны, 2022 жылы-835 857,00 тоннаны құрады. Пайыздық қатынаста көрсеткіш 13,64 % - ға төмендеді.

«Қайнармұнайгаз» төртінші мұнай-газ өндіру басқармасында 2017-2019 жылдарды 2022 жылмен салыстыра отырып, өнім өндіру көлемі 0,23 % - ға ұлғайды. 2017-2019 жылдары өнім көлемі 489 198,15 тоннаны құрады, ал 2022 жылы өнім көлемі 490 318,0 тоннаны құрады *(15-Кесте, 80-Сурет)*.

80 - Сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

АОЗТ «Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б.В.»

Қарашығанақ кен орны 1979 жылы ашылған және әлемдегі ең ірі газ конденсатты кен орындарының бірі болып табылады. Сондай — ақ, бұл компания Қазақстанның мұнай саласын дамыту жөніндегі Қарашығанақ жобасын іске асыру үшін біріккен

шетелдік компаниялардың консорциумы болып табылады.[65]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 27 391 290,53 тоннаны, ал 2022 жылы - 27 476 874,31 тоннаны құрады. Мұнай өндіру көлемінің ұлғаюы байқалады, бірақ ол шамалы (0,31 % - ға).

Электр энергиясында құлдырау 4,22 % – дан жоғары болды. Тиісінше, 2017-2019 жылдары электр энергиясының көлемі 949 293,89 МВт-сағатты, ал 2022 жылы - 909 231,50 МВт-сағатты құрады.

81 - Сурет

Дереккөз: Квоталау субъектілерінің деректері

«Өзенмұнайгаз» АҚ

«Өзенмұнайгаз» АҚ Маңғыстау облысындағы Өзен және Қарамандыбас кен орындарын игерумен айналысады. Компанияның құрамына 16 өндірістік құрылымдық бөлімше, оның ішінде мұнай-газ өндіру басқармалары, мұнай дайындау және өндірістік қызмет көрсету басқармасы, сондай-ақ сервистік қызметтерді орындайтын қосалқы басқармалар кіреді.[66]

2017-2019 жылдары мұнай өндірудің орташа көлемі 5 891 123,8 тоннаны, ал 2022 жылы - 5 776 959,06 тоннаны құрады. Құлдырау шамалы болды, ол 2 % құрады, УОС-2-де ПП-0,63 пеші жойылды *(15 - Кесте, 82-Сурет).*

[65]https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%87%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%BA_%D0%9F%D0%B5%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%BB%D0%B5%D1%83%D0%BC_%D0%9E%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%B9%D1%82%D0%B8%D0%BD%D0%B3

[66]https://www.ozen.kz/rus/proizvodstvennaya_deyatelnost/

82 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ

«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ - 1963 жылы құрылған қазақстандық мұнай-газ компаниясы. Компанияның штаб-пәтері Ақтау қаласында орналасқан.

«Маңғыстаумұнайгаз» Қазақстанның ірі мұнай-газ компанияларының бестігіне кіреді. [67]

Ресми мәліметтер бойынша, 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 6 934 175,41 тоннаны құрады, ал 2022 жылы – 6 951 934,3 тонна. 0,26 % өсім байқалады.

Бұл ретте 2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру көлемі 345 038,67 МВт-сағатты, ал 2022 жылы – 360 957,00 МВт-сағатты құрады. Пайыздық қатынаста көлемі электр энергиясы, дәлірек айтқанда, 4,61 % өсті.

Сонымен қатар, 2017-2019 жылдары жылу энергиясының көлемі 43 319,67 Гкал, ал 2022 жылы - 32 727, 41 Гкал құрады, тиісінше, көрсеткіштің төмендеуі 24,45 %-ға орын алды *(15 - Кесте, 83 - Сурет)*.

[67] https://www.mmg.kz/ru

83 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Қуатамлонмұнай» ЖШС

«Қуатамлонмұнай» ЖШС Батыс Қазақстанның мұнай өндіру өнеркәсібі көшбасшыларының бірі болып табылады. Компания мұнайды барлау, өндіру және тасымалдауға маманданған: мұнайды шетелге экспорттауды жүзеге асырады, сондай-ақ Қазақстандағы мұнай өңдеу зауыттары үшін жеткізуші болып табылады. [68]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 854 019,43 тоннаны, ал 2022 жылы – 152 631,67 тоннаны құрады. Өндіріс көлемі қысқарды, көрсеткіштің төмендеуі үлкен болды және 82 % құрады.

2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру көлемі 297,08 МВт-сағатты, ал 2022 жылы - 48 054,37 МВт-сағатты құрады. Осылайша, көрсеткіштің орасан зор өсуі байқалды және пайыздық арақатынаста 16 075,68 % құрады *(15-Кесте, 84-Сурет).*

[68] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kuatamlonmunai_TOO__%D0%9A%D1%83%D0%B0%D1%82%D0%B0%D0%BC%D0%BB%D0%BE%D0%BD%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9_%D0%A2%D0%9E%D0%9E__ru_2607015.html

84 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Теңізшевройл» ЖШС

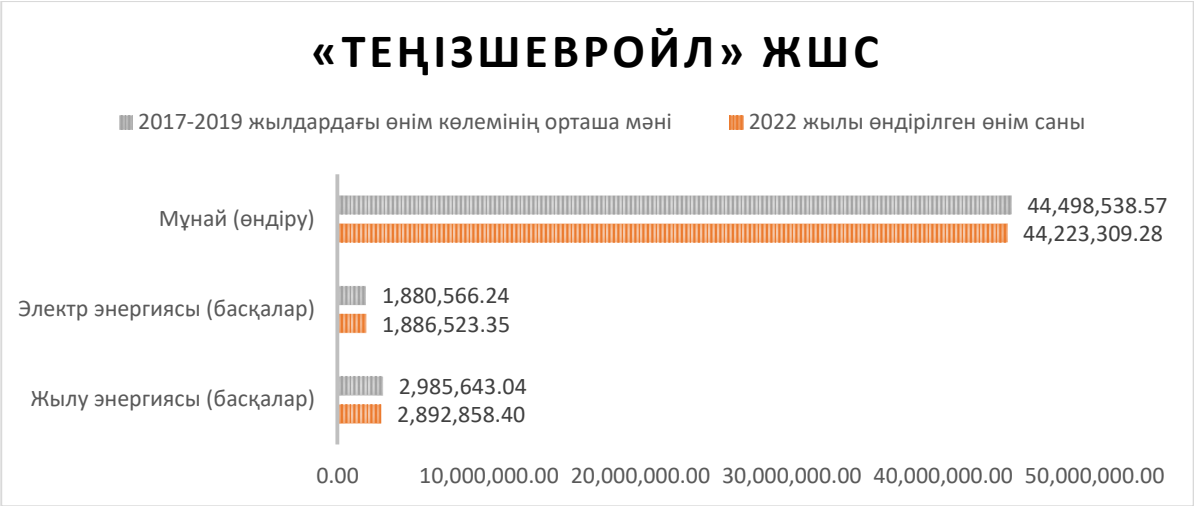
Теңізшевройл - мұнай мен ілеспе өнімдерді әзірлеуді, өндіруді, сондай-ақ өткізуді жүргізетін бірлескен кәсіпорын. «Теңізшевройл» компаниясы Қазақстандағы ең ірі мұнай өндіруші кәсіпорын болып табылады.[69]

Жедел деректер бойынша, 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 44 498 538,57 тоннаны, ал 2022 жылы - 44 223 309,28 тоннаны құрады. Мұнай өндіру көлемінің төмендеуі 0,62 % құрады.

2017-2019 жылдар аралығындағы кезеңде электр энергиясын өндіру көлемі 1 880 566,24 МВт-сағатты, ал 2022 жылы - 1 886 523,35 МВт-сағатты құрады, тиісінше, көрсеткіштің өсуі 0,32 % - құрады.

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 2 985 643,04 Гкал, ал 2022 жылы - 2 892 858,40 Гкал құрады. Құлдырау шамалы болды, 3,11 % *(15-Кесте, 85-Сурет).*

[69] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B5%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D0%B7%D1%88%D0%B5%D0%B2%D1%80%D0%BE%D0%B9%D0%BB



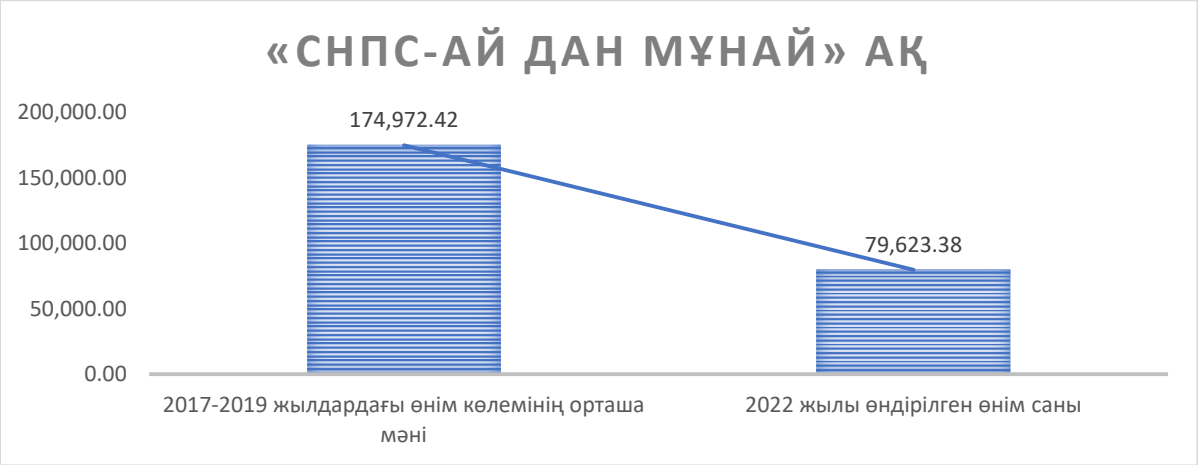
85 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«СНПС-Ай Дан Мұнай» АҚ

Осы квоталау субъектісі көмірсутектер мен оларды қайта өңдеу өнімдерін барлау мен бұрғылауды, өндіруді, дайындау мен өңдеуді, тасымалдау мен сақтауды, маркетинг пен сауданы, экспорттауды қоса алғанда, Қазақстан Республикасының аумағында мұнай-газ операцияларын жүргізуді жүзеге асырады.[70]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 174 972,42 тоннаны, ал 2022 жылы - 79 623,38 тоннаны құрады. Мұнай өндіру көлемінің төмендеуі 54,49 % құрады.



86 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

[70] https://kase.kz/ru/issuers/ADNM/

«Тұзкөл Мұнайгаз Оперейтинг» ЖШС

Жауапкершілігі шектеулі серіктестік 2018 жылы құрылды. Орналасқан жері: Қызылорда қаласы.[71]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 392 122,33 тоннаны, ал 2022 жылы - 451 839,00 тоннаны құрады, ресми деректерге сүйене отырып, мұнай өндіру көлемі 15,23 % -ға ұлғайды деп есептелді *(15-Кесте, 87-Сурет)*.

87 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Жайықмұнай» ЖШС

«Жайықмұнай» ЖШС— мұнай мен газды өндірумен, тасымалдаумен, бастапқы өңдеумен және өткізумен айналысатын қазақстандық мұнай компаниясы. Келісімшарт аумағына Чинаревское, Ростошинское, Дарьинское және Оңтүстік Гремячинское кен орындары кіреді. Кен орындары Оралдың солтүстік-батысында орналасқан және Каспий маңындағы мұнай-газ провинциясына жатады. [72]

9 - Кесте. «Жайықмұнай» ЖШС өнім өндіру бойынша деректер

Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны
Мұнай (өндіру)	1 054 697,73 тонна	618 527,33 тонна
Мұнай өнімдері	342 079,84 тонна	420 183,83 тонна
Электр энергиясы	132 891,66 МВт-сағ	98 198,66 МВт-сағ

[71] https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat/press/article/details/63212?lang=ru
[72] https://www.nostrumoilandgas.com/ru/kontaki/

Жоғарыда келтірілген кестеге сүйене отырып, мұнай өндіру **41 %** - ға қысқарды, электр энергиясын өндіру көлемі **26 %** - ға төмендеді, мұнай өнімдерін өндіру көлемі **23 %** - ға өсті *(9-Кесте, 88-Сурет).*

88 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Қазақойл Ақтөбе» ЖШС

«Қазақойл Ақтөбе» ЖШС - Ақтөбе облысының мұнай өндіру секторының ірі компаниясы, мұнай өндіру, әлеуметтік және корпоративтік жауапкершілік саласындағы көшбасшылардың бірі, 1999 жылдан бастап Ақтөбе облысындағы «Әлібекмола» және «Қожасай» мұнай-газ конденсатты кен орындарын игеруді жүзеге асырып келеді.[73]

10 - Кесте. «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС өнім өндіру бойынша деректер

Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны
Мұнай (өндіру)	1 194 459,33 тонна	1 334 973,07 тонна
Жылу энергиясы	100 663 Гкал	157 491 Гкал

[73] http://www.koa.kz/ru

Ресми мәліметтер бойынша, 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 1 194 456,33 тоннаны құрады, ал 2022 жылы – 1 334 973,07 тонна. 11,76 % өсім байқалады.

Сонымен қатар, 2017-2019 жылдары жылу энергиясының көлемі 100 663 Гкал құрады, ал 2022 жылы сәйкесінше 157 491 Гкал 56,45 %-ға өсті *(10-Кесте, 89-Сурет).*

89 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«САУТС-ОЙЛ» ЖШС

«САУТС-ОЙЛ» мұнай-газ компаниясы Қызылорда, Ұлытау облыстарында көмірсутек шикізатын барлаумен және өндірумен айналысады. Бүгінгі таңда «САУТС – ОЙЛ» компаниясы Қазақстанның мұнай-газ нарығындағы ең табысты және қарқынды дамып келе жатқан кәсіпорындардың бірі болып саналады. Компанияның 2022 жылғы кірісі 57,21 млрд теңгені құрады, оның таза пайдасы 8,85 млрд. теңгені құрады.[74]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 224 154,65 тоннаны, ал 2022 жылы – 230 325,70 тоннаны құрады, ресми деректерге сүйене отырып, мұнай өндіру көлемі 2,75 %-ға ұлғайды деп есептелді *(15-Кесте, 90-Сурет).*

[74] https://forbes.kz/ranking/object/896

90 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Қаражанбасмұнай» АҚ

«Қаражанбасмұнай» АҚ - Маңғыстау облысы Бозашы түбегінің солтүстік бөлігінде орналасқан Қаражанбас кен орнында ауыр мұнай өндіруді жүзеге асыратын мұнай компаниясы. Кен орны 1974 жылы ашылған және ТМД елдерінің аумағындағы ең ірі таяз мұнай кен орны болып табылады.[75]

11 - Кесте. «Қаражанбасмұнай» АҚ өндірген өнімі бойынша деректер

Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны
Мұнай (өндіру)	2 187 153,36 тонна	2 141 788,00 тонна
Жылу энергиясы	3 114 533,90 Гкал	3 262806,33 Гкал

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 2 187 153,36 тоннаны құрады, бірақ 2022 жылы мұнай өндіру көлемі 2 141 788,00 тоннаға дейін шамалы төмендеді, мұнай өндіру көлемі 2,07 % - ға төмендеді.

2017-2019 жылдардағы жылу энергиясын өндіру көлемі 3 114 533,90 Гкал, ал 2022 жылы – 3 262 806,33 Гкал болды. 2022 жылы жылу энергиясын өндіру көлемі аздап 4,76 %-ға өсті *(11-Кесте, 91-Сурет).*

[75] https://www.kbm.kz/ru/company/about

91 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС

«ҚазГӨЗ» ЖШС газ өңдеу өндірісінің негізгі қызметі тауарлық өнімдерді ала отырып, оны кейіннен қайта өңдеу үшін шикізатты (табиғи және ілеспе мұнай газын, мұнай-газ және газ конденсаты кен орындарынан тұрақсыз конденсатты) қабылдау болып табылады.[76]

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 876 637,96 Гкал құрады, ал 2022 жылы 53,3 % - ға азайды. Мұнай мен газ өндірісі де қысқарды, сондықтан 2017-2019 жылдары мұнай мен газ көлемі 221 127 тоннаны құрады, ал 2022 жылы 138 592,07 тоннаны құрады, яғни 37,32 %-ға азайды *(15-Кесте, 92-Сурет).*

[76]https://green-bridge.kz/projects/project/too-kazakhskiy-gazopererabatyvayushchiy-zavod-/

92 - Сурет

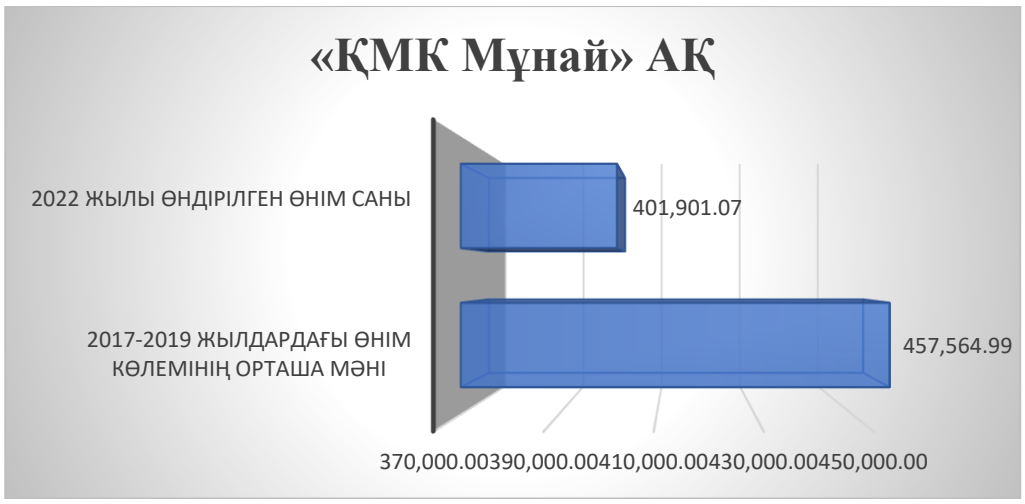
Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«ҚМК Мұнай» АҚ

Бұл Ақтөбе облысының Көкжиде, Мортук және Құмсай көмірсутек шикізатының кен орындарын игеріп жатқан кәсіпорын. Кен орындарының барлық үш блогы бір-бірімен шектеседі және 300 км^2-ден астам аумақты құрайды. Компания Қазақстанның ірі мұнай өндіруші компанияларының қатарына кіреді және мониторингке жататын ірі салық төлеушілердің тізіміне кіреді.[77]

2017-2019 жылдары мұнай өндірудің орташа көлемі 457 564,99 тоннаны, ал 2022 жылы - 401 901,07 тоннаны құрады. 2022 жылы мұнай өндіру көлемі 12,17 % - ға төмендеді *(15-Кесте, 93-Сурет).*

[77] http://kmkmunai.com/index.php?name=content&op=view&id=2



93 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Кен-Сары» ЖШС

«Кен-сары» ЖШС көмірсутек шикізатын барлау, өндіру және өңдеу саласында өз қызметін жүргізеді. Компания Қазақстанның мұнай нарығында жақында пайда болды. Алайда, осыған қарамастан, Компания сәтті өсіп, дамып келеді.[78]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 318 198,53 тоннаны, ал 2022 жылы 328 971,69 тоннаны құрады, бұл мұнай өндіру көлемі 3,39 % - ға өскенін көрсетеді.

94 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

[78] https://ecokarta.kz/company/show/59

«Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» Компаниясы

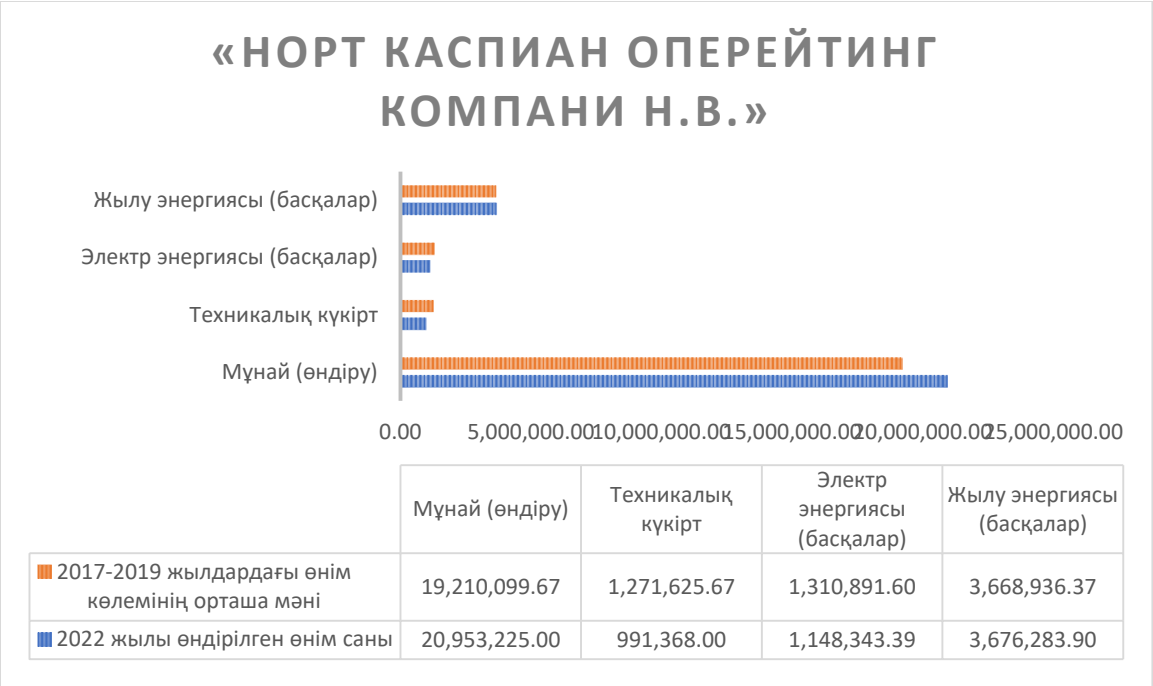
Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. ҚР Мұнай-газ саласындағы ірі кәсіпорындардың бірі болып табылады, ол ҚР-да теңіз мұнай-газ кен орындарын игеру жөніндегі жобаны іске асырумен айналысады.[79]

Ресми мәліметтер бойынша, өндіріс көлемін салыстыру мұнай өндіру 2017-2019 жылдары және 2022 жылы көрсеткіштің сәйкесінше 19 210 099,67 тоннадан 20 953 225,00 тоннаға дейін өскенін көрсетті және көрсеткіштің 9 % - ға өскенін көрсетті.

Алайда, 2017-2019 жылдары техникалық күкірт өндіру көлемі 1 271 625,67 тоннаны, ал 2022 жылы – 991 368,00 тоннаны құрады, 22 % - ға төмендеу байқалды.

2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру 1 310 891,60 МВт-сағатты, ал 2022 жылы – 1 148 343,39 МВт-сағатты құрады, 12% - ға төмендеу байқалды. Өндірістің қысқаруы күрделі жөндеуге және осы кезеңде өндірісті тоқтатуға байланысты.

2017-2019 жылдардағы жылу энергиясын өндіру көлемі 3 668 936,37 Гкал, ал 2022 жылы – 3 676 283,90 Гкал болды. 2022 жылы жылу энергиясын өндіру көлемі шамалы 0,2 %-ға ұлғайды *(15-Кесте, 95-Сурет).*



95 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

[79] https://www.ncoc.kz/ru

«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС

Павлодар мұнай – химия зауыты («ПМХЗ» ЖШС) - Қазақстанның солтүстік-шығысындағы мұнай өңдеу және мұнай өнімдерін өндіру жөніндегі ірі кәсіпорын және республиканың үш мұнай өңдеу зауытының бірі, оның 100 % акциясы «ҚазМұнайГаз» Ұлттық компаниясы» АҚ-ға тиесілі.[80]

Зауыт 1978 жылы пайдалануға берілді және Батыс Сібір кен орындарының мұнай шикізатын өңдеуге бағытталған. Кәсіпорынның теңдестірілген қуаты жылына 6,0 млн тонна мұнайға ие.

2017-2019 жылдары мұнай өнімдерін өндіру көлемі 4 369 498,33 тоннаны, ал 2022 жылы - 5 258 500,00 тоннаны құрады. 2022 жылы мұнай өнімдерінің көлемі **20,35 %** - ға ұлғайды.

2017-2019 жылдары техникалық күкірт өндіру көлемінің орташа мәні 40 468,67 тоннаны, ал 2022 жылы - 52 135,00 тоннаны құрады. Көрсеткіштің өсуі **28,83 %** құрады. 2017-2019 жылдары мұнай коксының көлемі 227 675,0 тоннаны, ал 2022 жылы - 253 270,0 тоннаны құрады. 2022 жылы 2017-2019 жылдармен салыстырғанда өсім **11,24 %** құрады.

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру 842 103,67 Гкал, ал 2022 жылы 923 846,0 Гкал құрады. 2022 жылы жылу энергиясын өндіру көлемі 9,71%-ға ұлғайды *(15-Кесте, 96-Сурет).*

96 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

[80] https://www.pnhz.kz/

«ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС

«ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС-акционерлері «Қытай Ұлттық мұнай корпорациясы» және «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы болып табылатын компаниялардың мұнай тобы. «ПетроҚазақстан» қызметінің саласына: геологиялық барлау, кен орындарын игеру, мұнай мен газ өндіру, маркетинг және тасымалдау, сондай-ақ кен орындарын сатып алу, мұнай мен мұнай өнімдерін өңдеу және сату кіреді.[81]

2017-2019 жылдары мұнай өнімдерін өндіру көлемі 4 548 044, 33 тоннаны, ал 2022 жылы - 5 703 682,15 тоннаны құрады, мұнай өнімдерін өндіру көлемі 25,41 % - ға өсті.

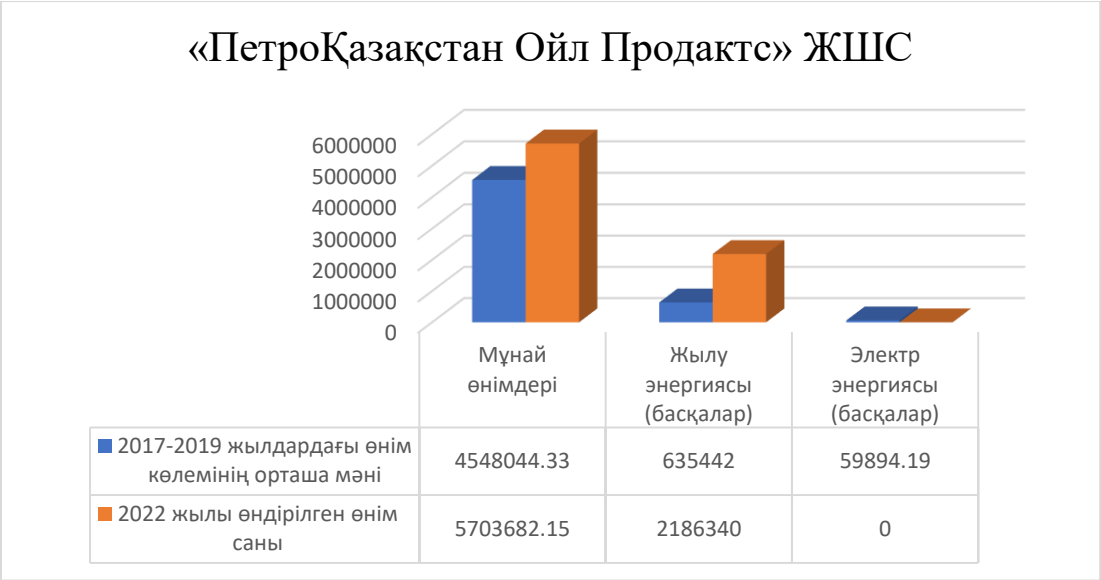
«ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС жылу энергиясын өндіру 2017-2019 жылдары 635 442,00 Гкал құрады, ал 2022 жылы 2 186 340 Гкал дейін өсті. Көрсеткіштің пайыздық өсімі 244,07 % құрады.

2017-2019 жылдар аралығында электр энергиясын өндіру 59 894,19 МВт-сағат құрады, ал 2022 жылы – нөл МВт-сағат электр энергиясын өндіру көлемі 2022 жылы 100-ге төмендеді % *(12-Кесте, 97-Сурет).*

12 - Кесте. «ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС өнім өндіру бойынша деректер

Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны
Мұнай өнімдері	4 548 044,33 тонна	5 703 682,15 тонна
Жылу энергиясы (басқалар)	635 442,00 Гкал	2 186 340 Гкал
Электр энергиясы (басқалар)	59 894,19 МВт-сағ	0,00 МВт-сағ

[81]https://www.petrokazakhstan.kz/rus/pages/about_company.html



97 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС

Атырау мұнай өңдеу зауыты немесе АМӨЗ (1991 жылға дейін Гурьевский) — Қазақстанның жетекші үш мұнай өңдеу зауытының бірі. Мұнай өңдеу зауытының иесі «ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ (99 %) болып табылады.

Кәсіпорын тауарлық мұнай өнімдерінің 20 — дан астам (таңбалауды ескере отырып) атауларын шығарады: сұйытылған отын газдары, автомобиль, дизель отындары, мазут, кеме отыны, мұнай кокстары, техникалық күкірт, параксилол, бензол және т.б. бүгінгі таңда зауыт-Қазақстандағы мұнай-химия өнімдерінің жалғыз өндірушісі.[82]

Ресми мәліметтер бойынша, 2017-2019 және 2022 жылдардағы мұнай өнімдерін өндіру көлемін салыстыру көрсеткіштің тиісінше 4 989 568,04 тоннадан 5 173 948,93 тоннаға дейін өскенін көрсетті және көрсеткіштің 3,7 % - ға өскенін көрсетті.

Алайда 2017-2019 жылдары техникалық күкірт өндіру көлемі 3 047,93 тоннаны, ал 2022 жылы – 2 729,2 тоннаны құрады, көрсеткіштің төмендеуі 10,46 % - құрады.

2017-2019 жылдары мұнай коксын өндіру көлемі 197 521,94 тоннаны құрады, ал 2022 жылы – 226 507 тонна – көрсеткіштің өсуі 14,67 % - ға байқалды.

2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру 193 716,39 МВт-сағатты, ал 2022 жылы - 180 215,53 МВт-сағатты құрады, 6,97 % - ға төмендеу байқалды.

[82] https://www.anpz.kz/company/

2017-2019 жылдардағы жылу энергиясын өндіру көлемі 1 475 134,67 Гкал, ал 2022 жылы - 1 535 937,0 Гкал. 2022 жылы жылу энергиясын өндіру көлемі 4,12 %-ға ұлғайды *(13-Кесте, 98-Сурет).*

13 - Кесте. «Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС өндірісі бойынша деректер

Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны
Мұнай өнімдері	4 989 568,04 тонна	5 173 948,93 тонна
Техникалық күкірт	3 047,93 тонна	2 729,2 тонна
Мұнай коксы	197 521,94 тонна	226 507 тонна
Электр энергиясы (басқалар)	193 716,39 МВт-сағ	180 215,53 МВт-сағ
Жылу энергиясы (басқалар)	1 475 134,67 Гкал	1 535 937,0 Гкал

98 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«CASPI BITUM» БК» ЖШС

«CASPI BITUM» БК» - республикадағы жол битумының ірі өндірушісі. Қазақстанда - бұл тотыққан және модификацияланған жол битумдарын өндіруге бағытталған жалғыз мұнай өңдеу зауыты. [83]

[83] https://www.caspibitum.kz/ru/company

Ресми деректер бойынша 2017-2019 жылдары мұнай өнімдерін өндіру көлемі 807 738 тоннаны, ал 2022 жылы - 912 375,66 тоннаны құрады. Тиісінше, көрсеткіштің өсуі 13 % құрады.

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемінің деректері 46 046 Гкал, ал 2022 жылы – 77 770,40 Гкал құрады. 2022 жылы жылу энергиясын өндіру көлемі 68,9 %-ға ұлғайды *(15-Кесте, 99-Сурет).*

99 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Конденсат» АҚ

«Конденсат» АҚ 1992 жылы құрылған. Оның негізгі қызметі-мотор отындарын ала отырып, көмірсутек шикізатын өңдеу. Қуаттылығы жылына 850 мың тонна мұнай өңдеу зауыты Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнының аумағында орналасқан.[84]

Ресми мәліметтер бойынша, 2017-2019 және 2022 жылдардағы мұнай өнімдерін өндіру көлемін салыстыру көрсеткіштің 468 719,41 тоннадан 81 782,38 тоннаға дейін төмендегенін көрсетті, тиісінше, көрсеткіштің төмендеуі үлкен болды және 82,55 % құрады.

Бұл ретте 2017-2019 жылдары күкірт өндіру көлемі 16,62 тоннаны, ал 2022 жылы – нөлге тоннаны құрады, бұл күкірт өндіру көлемінің толығымен 100 % -ға төмендегенін көрсетеді *(15-Кесте, 100-Сурет).*

[84] https://forbes.kz/ranking/object/1017

100 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Тоталь Е энд ПДунга ГмбХ» филиалы

Total Exploration & Production компаниясы өз қызметін Қазақстан Республикасында 1993 жылы бастады. Бүгінгі таңда **Total E & P Kazakhstan** компаниясы Каспий теңізінің солтүстік бөлігінің өнімдерін бөлу туралы келісімге тікелей үлестік қатысудың 16,81 % иеленеді. 2009 жылғы қаңтарда Total E&P Kazakhstan компаниясы СОРП СЧКМ жаңа операторының North Caspian Operating Company (NCOC) компаниясында көрнекті орын алып, жобаға қатысуға есептеді. [85]

Ресми деректерге сүйенсек, 2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 749 730 тоннаны, ал 2022 жылы - 684 686,54 тоннаны құрады, пайыздық көрсеткіштің төмендеуі 8,68 % құрады. 2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру көлемі 28 675 МВт-сағатты құрады, ал 2022 жылы 48 668,18 МВт-сағатқа дейін өсті, яғни көрсеткіш 69,72 % - ға өсті. 2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемінің деректері 16 031 Гкал, ал 2022 жылы - 484 694 Гкал құрады. 2022 жылы жылу энергиясын өндіру көлемі 2923,48 %-ға ұлғайды *(15-Кесте, 101-Сурет).*

[85] https://fic.kz/ru/kfica/members/12

101 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Қожан» АҚ

«Қожан» АҚ - қазақстандық мұнай-газ компаниясы. Компанияның негізгі қызметі - көмірсутек шикізатын барлау және өндіру. «Қожан» АҚ «Матен Петролеум» АҚ еншілес кәсіпорны болып табылады.[86]

2017-2019 жылдары мұнай өндіру көлемі 518 009,57 тоннаны, 2022 жылы - 563 952,12 тоннаны құрады, осы көрсеткіштерге сүйене отырып, өнім өндірудің өсуі 8,87 % тоннаны құрады *(15-Кесте, 102-Сурет)*.

102 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

[86] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kozhan_AO__%D0%9A%D0%BE%D0%B6%D0%B0%D0%BD_%D0%90%D0%9E__ru_3512348.html

Қорытындылар:

Бұл талдауда өнімнің келесі түрлері бойынша көміртегі квоталарының Ұлттық жоспары шеңберінде тізімделген 30 компания ұсынылды: **мұнай және газ өндіру, жылу энергиясы, электр энергиясы, мұнай өнімдері, техникалық күкірт және мұнай коксы.** Жалпы, жүргізілген жұмыстарды қорытындылай келе, ҚР экономикасының мұнай-газ секторы бойынша 2017 - 2019 жылдармен салыстырғанда 2022 жылы өндірісті дамыту бойынша талдау мұнай өнімдерін өндіруде, жылу энергиясын өндіруде және мұнай коксын өсу жағына қарай дамытудың оң динамикасын көрсетті. Керісінше, мұнай өндіру, электр энергиясын өндіру және техникалық күкірт көлемі төмендеді.

14 - Кесте. 2017-2019 және 2022 жылдардағы өндіріс көлемдерінің салыстырмалы кестесі

Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны
Мұнай өндіру:	131 324 578,76 тонна	126 480 933,27 тонна
Жылу энергиясы:	15 234 611,57 Гкал	16 947 417,47 Гкал
Электр энергиясы:	5 884 218,93 МВт-сағ	5 618 236,94 МВт-сағ
Мұнай өнімдері:	15 525 647,95 тонна	17 550 472,96 тонна
Техникалық күкірт:	1 315 158,89 тонна	1 046 232,20 тонна
Мұнай коксы:	425 196,94 тонна	479 777,00 тонна

15 - Кесте. Мұнай-газ секторы бойынша деректер

	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны	2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы	% көрсеткіш
1	**«Каспий мұнай» АҚ**	Айранкөл	Мұнай (өндіру)	867 599,17	933 827,64	66 228,47	7,63
2	**«Қарақұдықмұнай» ЖШС**	Қарақұдықмұнай	Мұнай (өндіру)	412 753,01	243 642,20	-169 110,81	-40,97
3	**«Қазгермұнай» бірлескен кәсіпорны» ЖШС**	Ақшабұлақ	Мұнай (өндіру)	2 786 431,04	1 383 975,00	-1 402 456,04	-50,33
			Жылу энергиясы (басқалар)	127 384,72	57054,78	-70 329,94	-55,21
4	**«Buzachi Operating Ltd» компаниясының филиалы (Buzachi Operating Ltd)**	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Мұнай (өндіру)	1 344 155,00	1 125 493,90	-218 661,10	-16,27
			Жылу энергиясы (басқалар)	422 954,08	439 400,09	16 446,01	3,89
5	**«КОМ- МҰНАЙ» ЖШС**	Ком-мұнай	Мұнай (өндіру)	196 690,96	151 369,99	-45 320,97	-23,04
6	**«ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ**	ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз	Мұнай (өндіру)	1 361 766,63	745 306,96	-616 459,68	-45,27
			Электр энергиясы (басқалар)	330 904,70	336 587,10	5 682,40	1,72

7	**«Ақтөбемұнайгаз СНПС» АҚ**	«Кеңқияқ мұнай» мұнай	Мұнай (өндіру)	1 676 276,50	1 558 548,00	-117 728,50	-7,02
		«Октябрьск мұнай» мұнай	Мұнай (өндіру)	7 305 348,84	5 064 026,00	-2 241 322,84	-30,68
		«Ақтөбеэнерго мұнай» басқармасы (газтурбиналық электр станциясы - 45)	Электр энергиясы (басқалар)	94 104,19	42 336,00	-51 768,19	-55,01
		«Ақтөбеэнерго мұнай» басқармасы (бу турбиналы электр станциясы - 160)	Электр энергиясы (басқалар)	557 945,34	559 121,87	1 176,53	0,21
			Жылу энергиясы (басқалар)	879 781,50	810 777,00	-69 004,50	-7,84
8	**«Ембімұнайгаз» АҚ**	«Доссормұнайгаз» мұнай	Мұнай (өндіру)	382 231,77	344 482,00	-37 749,77	-9,88
		«Жылыоймұнайгаз» мұнай	Мұнай (өндіру)	1 262 763,26	1 093 973,00	-168 790,26	-13,37
		«Жайықмұнайгаз» мұнай	Мұнай (өндіру)	967 927,29	835 857,00	-132 070,29	-13,64
		«Қайнармұнайгаз» мұнай	Мұнай (өндіру)	489 198,15	490 318,00	1 119,85	0,23
9	**«Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг Б.В.» АОЗТ**	Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б. В.	Мұнай (өндіру)	27 391 290,53	27 476 874,31	85 583,78	0,31
			Электр энергиясы (басқалар)	949 293,89	909 231,50	-40 062,39	-4,22
10	**«Өзенмұнайгаз» АҚ**	Өзенмұнайгаз	Мұнай (өндіру)	5 891 123,80	5 776 959,06	-114 164,74	-1,94
11	**«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ**	Маңғыстаумұнайгаз	Мұнай (өндіру)	6 934 175,41	6 951 934,30	17 758,88	0,26
			Электр энергиясы (басқалар)	345 038,67	360 957,00	15 918,33	4,61
			Жылу энергиясы (басқалар)	43 319,67	32 727,41	-10 592,26	-24,45
12	**«Қуатамлонмұнай» ЖШС бірлескен кәсіпорны**	Қуатамлонмұнай	Мұнай (өндіру)	854 019,43	152 631,67	-701 387,76	-82,13
			Электр энергиясы (басқалар)	297,08	48 054,37	47 757,29	16075,68
13	**«Теңізшевройл» ЖШС**	Теңізшевройл	Мұнай (өндіру)	44 498 538,57	44 223 309,28	-275 229,30	-0,62
			Электр энергиясы (басқалар)	1 880 566,24	1 886 523,35	5 957,10	0,32
			Жылу энергиясы (басқалар)	2 985 643,04	2 892 858,40	-92 784,64	-3,11
14	**«СНПС - Мұнай АҚ» Ақ**	SNPS-Айдан Мұнай	Мұнай (өндіру)	174 972,42	79 623,38	-95 349,05	-54,49
15	**«Тұзкөл Мұнай-газ Оперейтинг» ЖШС**	Батыс Тұзкөл, Кетеказған	Мұнай (өндіру)	392 122,33	451 839,00	59 716,67	15,23
16	**«Жайықмұнай» ЖШС**	Жайықмай	Мұнай (өндіру)	1 054 697,73	618 527,33	-436 170,40	-41,36
			Мұнай өнімдері	342 079,84	420 183,83	78 104,00	22,83
			Электр энергиясы	132 891,66	98 198,66	-34 693,00	-26,11
17	**«Қазақойл Ақтөбе» ЖШС**	Ақтөбе Қазақойл	Мұнай (өндіру)	1 194 459,33	1 334 973,07	140 513,74	11,76
			Жылу энергиясы	100 663,00	157 491,00	56 828,00	56,45
18	**«САУТС-ОЙЛ» ЖШС**	Кенлык	Мұнай (өндіру)	224 154,65	230 325,70	6 171,05	2,75

19	**«Қаражанбасмұнай» АҚ**	Қаражанбасмұнай	Мұнай (өндіру)	2 187 153,36	2 141 788,00	-45 365,36	-2,07
			Жылу энергиясы (басқалар)	3 114 533,90	3 262 806,33	148 272,43	4,76
20	**«Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС**	Қазақ газ өңдеу зауыты	Мұнай және газ (өндіру)	221 127,00	138 592,07	-82 534,93	-37,32
			Жылу энергиясы (басқалар)	876 637,96	409 431,16	-467 206,80	-53,30
21	**«ҚМК Мұнай» АҚ**	Көкжиде, Құмсай, Мортук	Мұнай (өндіру)	457 564,99	401 901,07	-55 663,92	-12,17
22	**«Кен-Сары» ЖШС**	Кен-Сары	Мұнай (өндіру)	318 198,53	328 971,69	10 773,16	3,39
23	**«Норт Каспиан Оперейтинг Компаниясы Н.В.» Компаниясы**	Норт Каспиан Оперейтинг Компаниясы Н.В.	Мұнай (өндіру)	19 210099,67	20 953225,00	1 743 125,33	9,07
			Техникалық күкірт	1 271 625,67	99 1 368,00	-280 257,67	-22,04
			Электр энергиясы (басқалар)	1 310 891,60	1 148 343,39	-162 548,21	-12,40
			Жылу энергиясы (басқалар)	3 668 936,37	3 676 283,90	7 347,53	0,20
24	**«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС**	Павлодар мұнай-химия зауыты	Мұнай өнімдері	4 369 498,33	5 258 500,00	889 001,67	20,35
			Техникалық күкірт	40 468,67	52 135,00	11 666,33	28,83
			Мұнай коксы	227 675,00	253 270,00	25 595,00	11,24
			Жылу энергиясы (басқалар)	842 103,67	923 846,00	81 742,33	9,71
25	**«ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС**	ПетроҚазақстан Ойл Продактс	Мұнай өнімдері	4 548 044,33	5 703 682,15	1 155 637,81	25,41
			Жылу энергиясы (басқалар)	635 442,00	2 186 340,00	1 550 898,00	244,07
			Электр энергиясы (басқалар)	59 894,19	0,00	-59 894,19	-100,00
26	**«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС**	Атырау мұнай өңдеу зауыты	Мұнай өнімдері	4 989 568,04	5 173 948,93	184 380,90	3,70
			Техникалық күкірт	3 047,93	2 729,20	-318,73	-10,46
			Мұнай коксы	197 521,94	226 507,00	28 985,07	14,67
			Электр энергиясы (басқалар)	193 716,39	180 215,53	-13 500,86	-6,97
			Жылу энергиясы (басқалар)	1 475 134,67	1 535 937,00	60 802,33	4,12
27	**«CASPI BITUM» бірлескен кәсіпорны» ЖШС**	Ақтау битум өндіретін мұнай өңдеу зауыты	Мұнай өнімдері	807 738,00	912 375,66	104 637,66	12,95
			Жылу энергиясы (басқалар)	46 046,00	77 770,40	31 724,40	68,90
28	**«Конденсат» АҚ**	Конденсат	Мұнай өнімдері	468 719,41	81 782,38	-386 937,03	-82,55
			Күкірт	16,62	0,00	-16,62	-100,00
29	**«Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ» филиалы**	«Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ» филиалы	Мұнай (өндіру)	749 730	684 686,54	-65 043,26	-8,68
			Электр энергиясы (басқалар)	28 675	48 668,18	19 993,18	69,72
			Жылу энергиясы (басқалар)	16 031	48 4 694,00	468 663,00	2923,48
30	**«Қожан» АҚ**	Огайо блогын қоса алғанда, Теңіз кен орны	Мұнай (өндіру)	518 009,57	563 952,12	45 942,55	8,87

5. Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы квоталанатын қондырғылардың мұнай мен газды тасымалдау көлемін талдау

Мұнай мен газды тасымалдау бойынша Қазақстанның құбыр жүйесі

Бүгінгі күні Қазақстан Республикасында мұнай мен газды тасымалдау құбыр арқылы (магистральдық мұнай құбырлары/газ құбырлары), теміржол және теңіз көлігімен жүзеге асырылады.

Тасымалдау алдында мұнай сату үшін мұнай өндіруші және тасымалдаушы компаниялардың резервуарлық парктерінде сақталады. Газды сақтау үшін жер асты қоймалары қолданылады.

Мұнай мен газды тасымалдаудағы ірі жұмыс берушілер: «ҚазТрансОйл» АҚ, «Интергаз Орталық Азия» АҚ, «Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры» ЖШС, «Азия газ құбыры» ЖШС, сондай-ақ мұнай-газ өндіруші компаниялар болып табылады.

Мұнайды құбыр арқылы тасымалдау. Қазақстанда өндірілетін мұнайдың 80 % - дан астамы экспортқа негізінен құбыржол көлігімен жөнелтіледі, қалған бөлігі өңдеу үшін ішкі нарыққа жеткізіледі. Қазақстанда мұнай тасымалдау негізінен ең арзан және экологиялық қауіпсіз әдіс болып табылатын мұнай құбырларының үлесіне келеді.

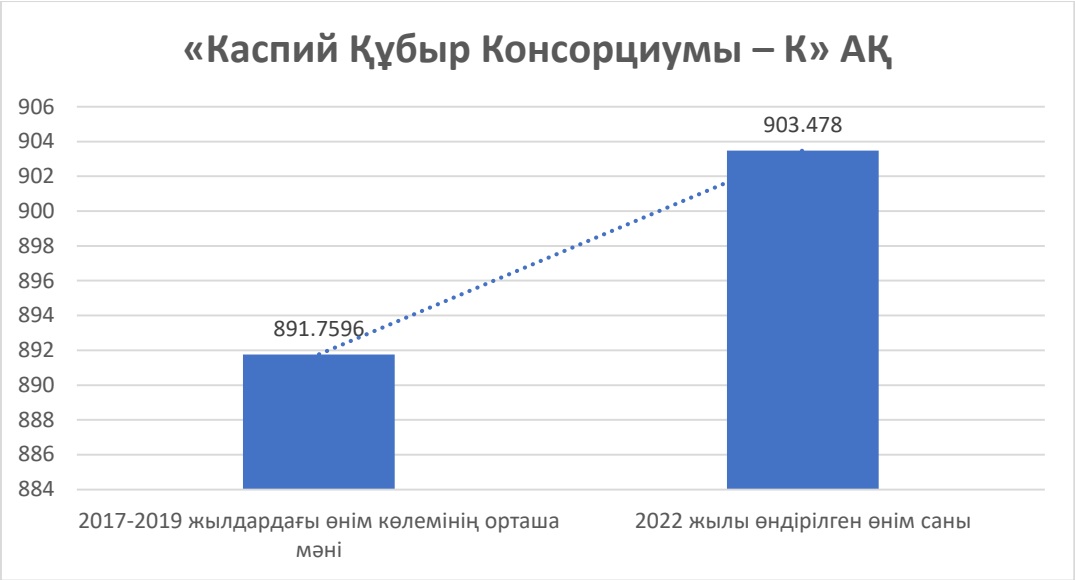
Газды құбыр арқылы тасымалдау. «ҚазТрансГаз» АҚ - газ және газбен жабдықтау саласындағы ұлттық оператор, магистральдық газ құбырлары мен газ тарату желілері арқылы тауарлық газды тасымалдау жөніндегі орталықтандырылған инфрақұрылымды басқарады, халықаралық транзитті қамтамасыз етеді және ішкі және сыртқы нарықтарда газ сатумен айналысады, құбырлар мен газ қоймаларын әзірлейді, қаржыландырады, салады және пайдаланады.

Газды тасымалдау әдістері өте алуан түрлі, бірақ бүгінгі таңда газ құбырлары жүйесін қолдану ең тиімді және танымал болып табылады. Көліктің осы түрінің конструкциялары Қазақстанда кеңінен қолданылады.

«Каспий Құбыр Консорциумы – К» АҚ - ТМД аумағындағы шетелдік капиталдың қатысуымен энергетика саласындағы ірі инвестициялық жобалардың бірі. Теңіз-Новороссийск құбыр жүйесінің ұзындығы 1 511 км құрайды; осы бағыт бойынша Қазақстанның барлық экспорттық мұнайының үштен екісінен астамы, сондай-ақ ресейлік кен орындарынан, оның ішінде Каспийде орналасқан шикізат тасымалданады[87].

Нақты деректер көрсеткендей, 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні 891,760 ТДж құрады және 2022 жылы өндірілген өнім саны - 903,48 ТДж құрады, яғни 2017-2019 жылдары мұнай 2022 жылмен салыстырғанда 1,31 % - ға аз тасымалданды (*16-Кесте, 103-Сурет).*

[87] https://www.cpc.ru/RU/press/releases/2017/Pages/20170927.aspx



103 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«ҚазТрансОйл» АҚ - Қазақстандағы ірі магистральдардың бірі. Магистраль Қазақстанның барлық аумағында өтеді.[88]*(104 - Сурет).*

А. Құлтұмиев атындағы мұнай айдау станциясы Құлсары мұнай құбыры басқармасы Батыс филиалы 2022 жылы мұнай мен газды 2017-2019 орташа мәнімен салыстырғанда 8 % артық тасымалдады. Тиісінше, 2017-2019 жылдары көлемі 453,18 ТДж, ал 2022 жылы – 490,4 ТДж құрады. *(16-Кесте, 105-Сурет).*

104 - Сурет. «ҚазТрансОйл» АҚ магистральдық құбырларының сызбасы[89]

[88]https://kaztransoil.kz/ru/o_kompanii/
[89]*https://kaztransoil.kz/ru/o_kompanii/shema_magistralnih_truboprovodov/*

105 - Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Интергаз Орталық Азия» АҚ Қазақстан аумағы бойынша жалпы ұзындығы 20 612,63 мың км магистральдық газ құбырлары бойынша табиғи газды ішкі тасымалдауды және транзитті жүзеге асырады, оның ішінде - компания техникалық қызмет көрсету бойынша қызметтер көрсететін бөгде ұйымдардың 7 007,32 км магистральдық газ құбырлары, 2 790,71 км газ құбырлары - бұрмалар.[90]

«Ақтөбе» магистральдық газ құбырлары басқармасы 2022 жылы өндіріс көлемінің өскенін көрсетті. Магистральдық газ құбырларының қалған басқармалары: «Орал», «Атырау», «Ақтау», «Шымкент» және «Қызылорда» 2022 жылы мұнай мен газды тасымалдау көлемінің 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда төмендегенін көрсетті 2022 жылы энергия үнемдеу және арттыру жөніндегі іс-шаралар жоспарын орындау шеңберінде іс-шараларды іске асыру есебінен парниктік газдар шығарындыларының төмендеуі орын алды 2021-2025 жылдарға арналған «Интергаз Орталық Азия» АҚ Энергия тиімділігі, мысалы: КС жүктемесін оңтайландыру (газ турбиналы жетегі бар), түнгі уақытта, демалыс және мереке күндері әкімшілік және өндірістік үй-жайларда температураның төмендеуі.

Ресми деректер бойынша, 2017-2019 жылдары «Орал» магистральдық газ құбырлары басқармасында өнім өндіру көлемі 1 449,67 ТДж, ал 2022 жылы - 54,0 ТДж құрады, бұл 96,28 % - ға төмендегенін көрсетеді.

«Атырау» магистральдық газ құбырларының **мұнай және газ тасымалдау** жөніндегі екінші басқармасында 2017-2019 жылдары көлемі 3 664,67 ТДж, ал 2022 жылы – 2 072,0 ТДж құрады, төмендеу 43,46 % құрады.

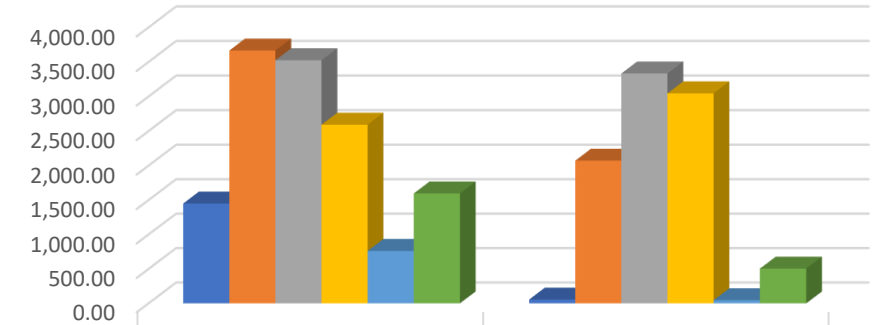
[90] http://intergas.kz/ru/obwaya-informaciya/

«Ақтау» магистральдық газ құбырлары басқармасында 2017-2019 жылдары **мұнай мен газды** тасымалдау көлемі 3 524,33 ТДж, ал 2022 жылы – 3 333,0 ТДж құрады, төмендеу 5,43 % құрады.

«Ақтөбе» магистральдық газ құбырлары басқармасында 2017-2019 жылдары **мұнай мен газды** тасымалдау көлемі 2 592,0 ТДж, ал 2022 жылы – 3 045,0 ТДж құрады. Өндіріс қуатын 17,48 % - ға ұлғайту (2022-2025 жылдарға арналған көміртегі квоталарының Ұлттық жоспары бойынша 2022 жылға орнату үшін көміртегі квотасын есептеу үшін пайдаланылған өнім көлемінің мәніне қатысты).

«Шымкент» магистральдық газ құбырлары басқармасында 2017-2019 жылдары **мұнай мен газды** тасымалдау көлемі 761,463 ТДж, ал 2022 жылы – 45,0 ТДж құрады. Пайыздық қатынаста көрсеткіш 94,09 % - ға төмендеді.

«Қызылорда» магистральдық газ құбырлары басқармасында **мұнай мен газды** тасымалдау бойынша 2017-2019 жылдар көлемі 1 595,67 ТДж құрады, ал 2022 жылы – 504 ТДж төмендеу 68,41 % құрады (*16-Кесте, 106-Сурет).*



	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны
"Орал" магистральдық газ құбырлары басқармасы	1,449.67	54.00
"Атырау" магистральдық газ құбырлары басқармасы	3,664.67	2,072.00
"Ақтау" магистральдық газ құбырлары басқармасы	3,524.33	3,333.00
"Ақтөбе" магистральдық газ құбырлары басқармасы	2,592.00	3,045.00
"Шымкент" магистральдық газ құбырлары басқармасы	761.46	45.00
"Қызылорда" магистральдық газ құбырлары басқармасы	1,595.67	504.00

106-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры» ЖШС тәуелсіз Қазақстан тарихындағы ең ірі құбыржол жобасы болып табылады және мемлекеттің энергетикалық қауіпсіздігін арттыруда маңызды рөл атқаруға арналған. Жобаны іске асыру 2011 жылдың 18 қаңтарында «Бейнеу – Шымкент Газ Құбыры» ЖШС құрылған кезде басталды. Құбыр диаметрі 1 067 мм магистральдық газ құбырының бағыты Маңғыстау, Ақтөбе, Қызылорда және Оңтүстік Қазақстан облыстарының аумақтары арқылы өтеді. Іске асыру бірнеше кезеңмен жүзеге асырылады[91].

Өткен жылдың нақты деректері бойынша өнім көлемі «Бозой» КС-да 3 072,11 ТДж құрады, ал 2017-2019 жылдары көрсеткіш 1 653,8 ТДж-ға тең болды және көрсеткіштің өсуі 85,76 % құрады; «Бейнеу-Бозой-Шымкент» МГ бойынша: 2017-2019 жылдары 146,09 ТДж және 2022 жылы 5179,48 ТДж, яғни 2017-2019 жылдары 3445 % (*16-Кесте, 107-Сурет).*

107-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Азия газ құбыры» ЖШС «Қазақстан-Қытай» магистральдық газ құбырын салу және пайдалану жобасының операторы болып табылады.

«Қазақстан-Қытай» магистральдық газ құбыры-жалпы ұзындығы 7 500 км астам «Түрікменстан-Өзбекстан-Қазақстан-Қытай» газ құбырының құрамдас бөлігі, газ құбыры үш параллель «А», «В», «С» тұрады. Газ құбырының бастапқы нүктесі-Түркіменстанның мұнай-газ кен орындары, соңғы нүктесі – Қытай Халық Республикасының Оңтүстік провинциялары.

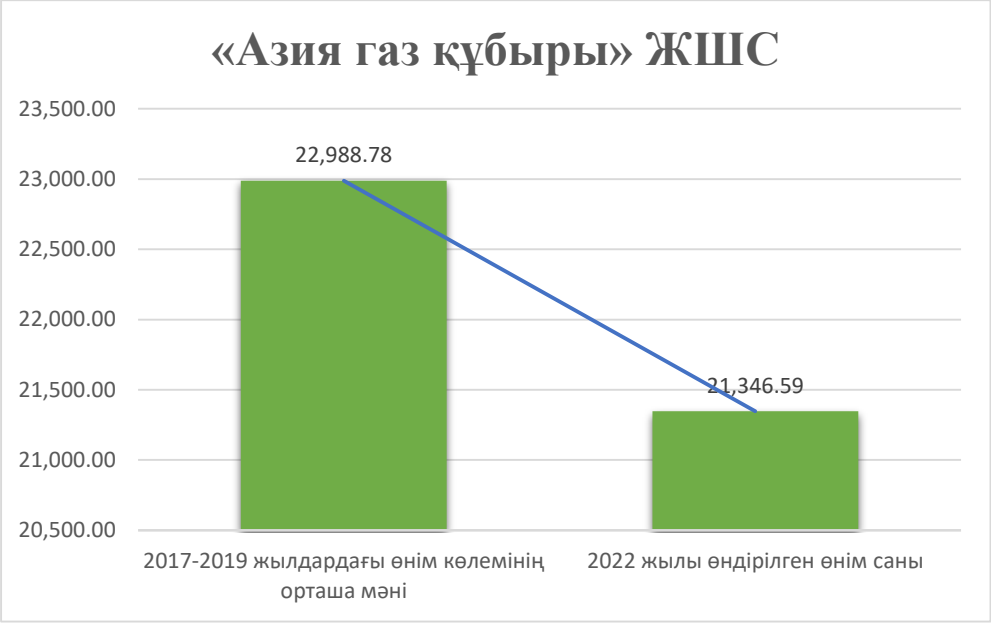
[91] https://bsgp.kz/ru_RU/

Қазақстан Республикасының аумағында газ құбырының ұзындығы Өзбекстан Республикасы мен Қазақстан Республикасының шекарасынан Қазақстан Республикасы мен Қытай шекарасына дейін 1 310 км құрайды.

Атауы	2019 жыл	2020 жыл	2021 жыл
Газ транзиті, млн м^3	38 280	31 878	38 450
Ішкі нарыққа газ тасымалдау, млн м^3	499	886	1,796
Газ экспорты, млн м^3	7,091	7,011	5,709

«Қазақстан-Қытай» магистральдық газ құбырының жобалық қуаты жылына 55 млрд. м^3 құрайды: «А» және «В» жіптері бойынша – 30 млрд м^3, «С» жіптері бойынша – 25 млрд м^3.[92]

Мұнай мен газды тасымалдау 2017-2019 жылдары 22 988,78 ТДж және 2022 жылы 21 346,59 ТДж құрады, бұл 7,14 % төмендеуді көрсетеді (*16-Кесте, 108-Сурет).*



108-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

2022 жылы тасымалданған мұнай мен газдың жалпы көлемі 0,81 %-ға, 39 721,4 ТДж-дан 40 045,05 ТДж-ға дейін өсті (айырмасы – 323,65 ТДж). Мұнай мен газды тасымалдаудың максималды өсімі «Бейнеу-Бозой-Шымкент» газ құбырында байқалады, оның көлемі 3445,4 %-ға, 146,09 ТДж-дан 5179,48 ТДж-ға дейін өсті. Ал «Орал» газ құбырлары басқармасында

[92] http://www.agp.com.kz/?page_id=7

айтарлықтай өнім көлемінің төмендеуі байқалады, онда тасымалдау көлемі 96,28 %-ға, 1449,67 ТДж-дан 54 ТДж-ға дейін төмендеген (*16-Кесте).*

16-Кесте. Мұнай-газ секторы бойынша деректер

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны	2022 жылғы орташа және өнім айырма шылығы	% көрсеткіш
1	**«Каспий Құбыр Консорциумы – К» АҚ**	Каспий Құбыр Консорциумы-К	Мұнай және газ (тасымалдау)	891,7596	903,48	11,72	1,31
2	**«ҚазТрансОйл» АҚ**	А. Құлтұмиев атындағы мұнай айдау станциясы Құлсары мұнай құбыры басқармасы Батыс филиалы	Мұнай және газ (тасымалдау)	453,18	490,40	37,22	8,21
3	**«Интергаз Орталық Азия» АҚ**	«Орал» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	1 449,67	54,00	-1 395,67	-96,28
		«Атырау» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	3 664,67	2 072,00	-1 592,67	-43,46
		«Ақтау» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	3 524,33	3 333,00	-191,33	-5,43
		«Ақтөбе» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	2 592,00	3 045,00	453,00	17,48
		«Шымкент» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	761,4633	45,00	-716,46	-94,09
		«Қызылорда» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	1 595,67	504,00	-1 091,67	-68,41
4	**«Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры» ЖШС**	«Бозой» КС	Мұнай және газ (тасымалдау)	1 653,80	3 072,11	1 418,31	85,76
		«Бейнеу-Бозой-Шымкент» МГ	Мұнай және газ (тасымалдау)	146,09033	5179,48	5 033,39	3445,40
5	**«Азиялық газ құбыры» ЖШС**	Қазақстан Қытай магистральдық газ құбыры	Мұнай және газ (тасымалдау)	22 988,78	21 346,59	-1 642,19	-7,14

6. Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы қызметтің химия саласындағы квоталанатын қондырғылардың өнімін өндіру көлемін талдау

Химия өнеркәсібі - көмірсутекті, минералды және басқа шикізаттан химиялық өңдеу арқылы өнім өндіруді қамтитын өнеркәсіп саласы.

Химия өнеркәсібі өндірістің барлық басқа түрлеріне негіз болып, оларды қажетті шикізатпен және соңғы өнімдермен қамтамасыз етеді.

Химиялық өндірістің барлық кәсіпорындары шартты түрде екі сыныпқа бөлінеді:

- минералды заттар шығаратын зауыттар;
- синтетикалық талшықтар мен полимерлер шығаратын зауыттар.

Химиялық өндірістердің орналасқан жері шикізат кен орнына және тұтынушыға бағдарлануға тікелей байланысты. Бұл тасымалдау және жеткізу шығындарын айтарлықтай азайтады.

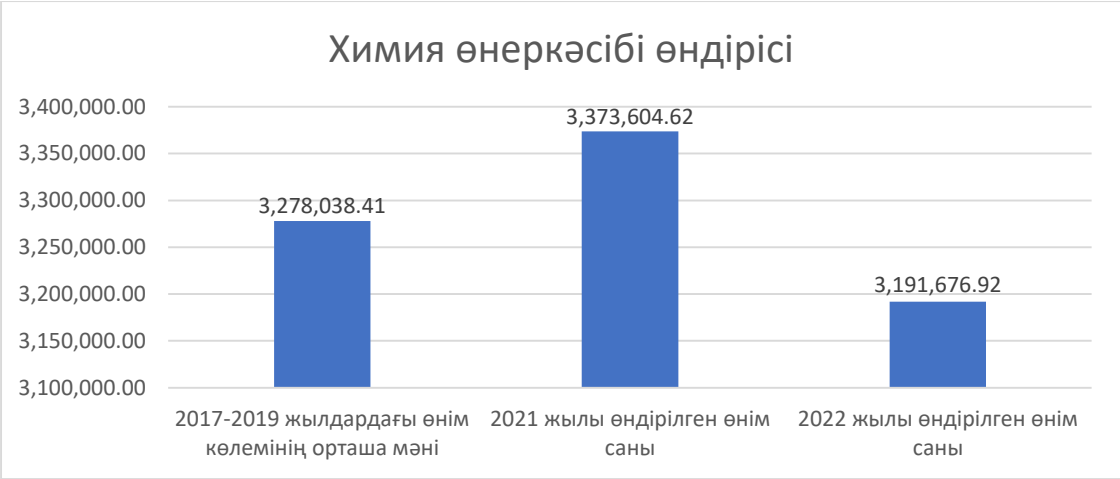
Қазақстанда химиялық өнім түрлерін өндіру бойынша ең ірі өңірлер Жамбыл, Қарағанды және Ақтөбе облыстары болып табылады.

Қазақстанның кәсіпорындары ішкі нарықта ғана емес, экспортқа да жұмыс істейді. Химиялық өнімнің негізгі көлемі Ресейге, Қытайға және Өзбекстанға жіберіледі.

Республикада қазба химиялық шикізатты өндірумен байланысты тау-кен-химия өнеркәсібі және негізгі химия өте дамыған.

«ҚазАзот» АҚ, «ҚазФосфат» ЖШС, «Ақтөбе хром қосылыстары зауыты» АҚ, «Кентавр» ЖШС– жұмыс істеген және 2022 жылғы қызметтің химиялық саласының көрсеткіші болып табылатын кәсіпорындар. 2022 жылға және 2017-2019 жылдарға арналған осы кәсіпорындар бойынша сандардағы талдау төмендегі кестеде және графиктерде келтірілген (*17-Кесте, 110-113-Сурет).* Әр түрлі химиялық қосылыстар шығаратын осы төрт зауыттың деректеріндегі аналитикалық өзгерістер төмендегі диаграммаларда келтірілген.

Нақты деректер бойынша Қазақстанның 4 химиялық кәсіпорны – **«ҚазАзот» АҚ, «ҚазФосфат» ЖШС, «Ақтөбе хром қосылыстары зауыты» АҚ, «Кентавр» ЖШС** - химия өнеркәсібі өндірісінің көлемі 2022 жылы 3 191676,92 тоннаны, ал 2021 жылы-3 373 604,62 тоннаны құрады, бұл талданатын кезеңде 2,4 % тоннаны құрады 3 278 038,41 тоннаға тең болған 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәнінен аз (*17-Кесте, 109-Сурет).*



109-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«ҚазАзот» АҚ 2005 жылы Ақтауда құрылды. Кәсіпорын аммиак селитрасын, аммиакты, азот қышқылын және табиғи газды өндіреді және сатады.[93]

Негізгі шикізат-табиғи газ. «ҚазАзот» АҚ табиғи газды өзінің «Шағырлы-Шомысты» газ кен орнынан алады.

«Шағырлы-Шомысты» кен орнында өндірілетін табиғи газ тасымалдау жүйесі бойынша Ақтаудағы «ҚазАзот» АҚ өндірістік қуаттарына жеткізіледі, онда аммиак селитрасы мен аммиак өндірісінде бастапқы шикізат ретінде пайдаланылады.[94]

«ҚазАзот» АҚ-да минералды тыңайтқыштар өндіру зауытында 2017-2019 жылдарды 2022 жылмен салыстыра отырып, аммиак[95] өнімін өндіру көлемі 1 % - ға төмендеді. 2017-2019 жылдары өнім көлемі 187 504,90 тоннаны құрады, ал 2022 жылы өнім көлемі 186 417,90 тоннаны құрады.

Шағырлы-Шомысты қондырғысы бойынша 2017-2019 жылдары мұнай мен газ өндірудің орташа көлемі 691 026,48 тоннаны, ал 2022 жылы - 547 411,57 тоннаны құрады, көрсеткіш 20,78 % - ға төмендеді.

2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру 3 270,13 Гкал құрады, ал 2022 жылы 2 738,89 Гкал дейін төмендеді. Пайыздық көрсеткіштің төмендеуі 16,2 % құрады. Сондай-ақ, электр энергиясын өндіру көлемі 1 % - ға төмендеді.

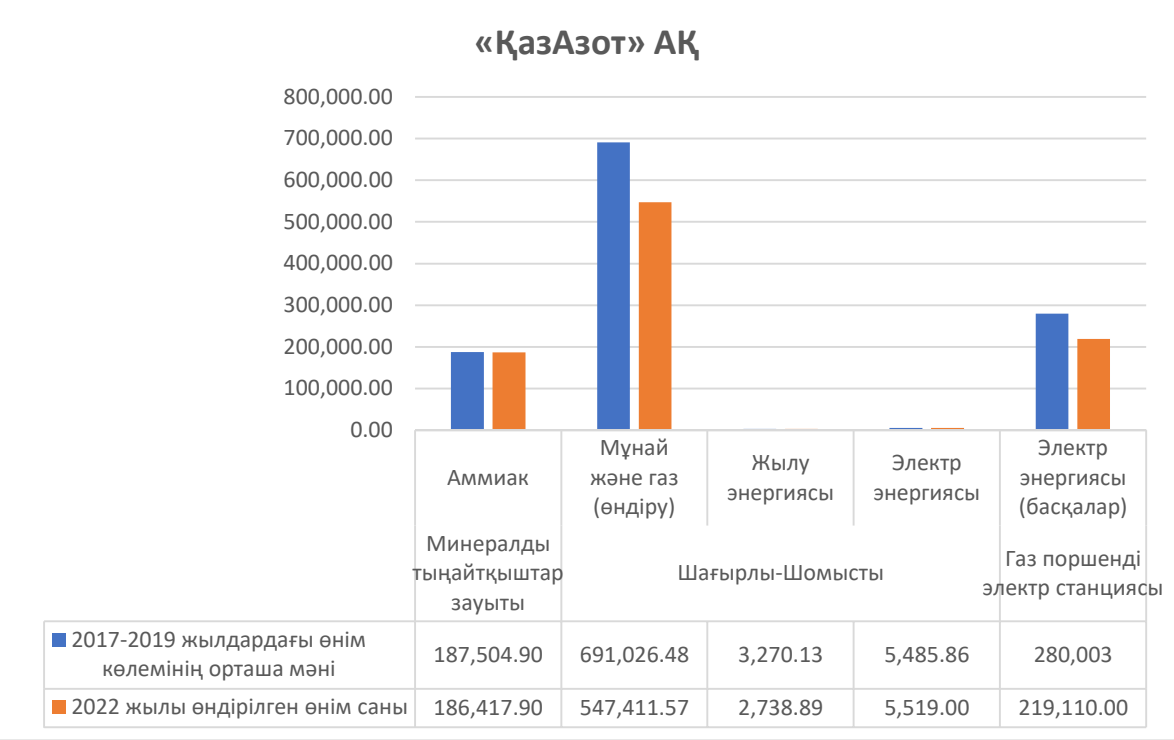
---

[93] https://forbes.kz/ranking/object/925

[94] https://kioge.kz/ru/press-tsentr/novosti/novosti-blog/1702-ao-kazazot-edinstvennym-proizvoditelem-ammiaka-i-ammiachnoj-selitry-v-rk

[95] Аммиак (NH3) является одним из основных веществ, применяемых в промышленности, и наиболее важным азотсодержащим продуктом. Газообразный аммиак используется как удобрение, при тепловой обработке, при производстве бумажной массы, азотной кислоты и нитратов, эфиров азотной кислоты и нитросоединений, взрывчатых веществ различного типа, а также в качестве хладагента. На небольших заводах до сих пор используют топливное масло в качестве топливного сырья и источника водорода в процессе частичного окисления. Углерод (C) углеводорода отщепляется на первой стадии парового риформинга и реакции сдвига с образованием диоксида углерода (CO2) – это основной источник прямых выбросов парниковых газов. Заводы, использующие для производства аммиака водород вместо природного газа, не дают выбросов CO2 в процессе синтеза. (Источник: https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/russian/pdf/3_Volume3/V3_3_Ch3_Chemical_Industry.pdf)

2017-2019 жылдары электр энергиясын өндіру көлемі (газ поршенді электр станциясы) 280 003 МВт-сағ құрады, ал 2022 жылы-219 110 МВт-сағ. 21,75 %-ға азайды (*17-Кесте, 110-Сурет).*



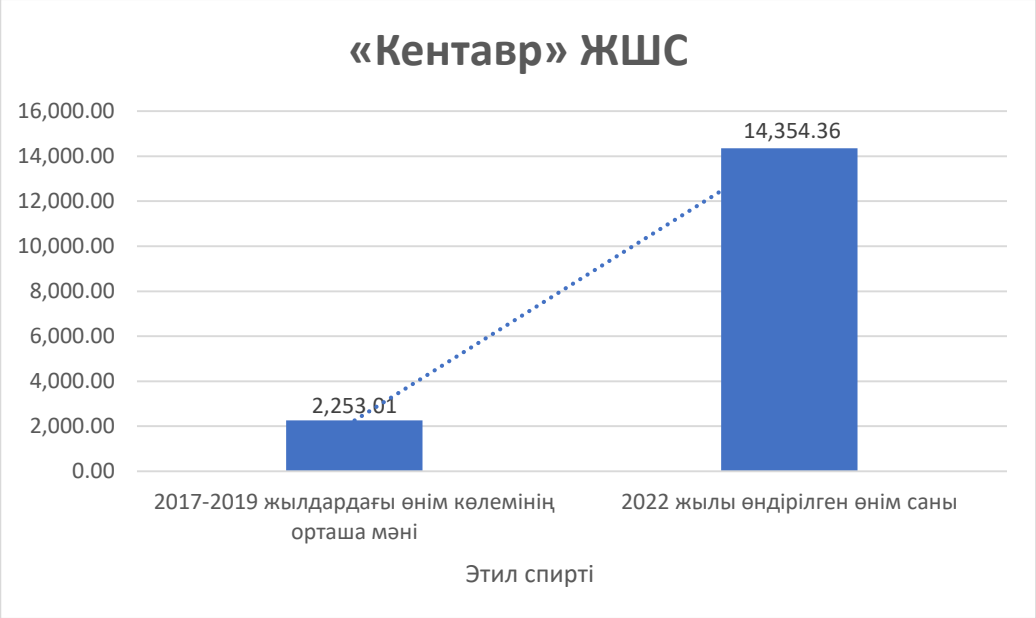
110-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Кентавр» ЖШС - этил тамақ спиртін өндіретін зауыт.[96]

«Кентавр» ЖШС-де этил спирті өндірісінің өсуі байқалады. 2022 жылы өндіріс көлемі 14 354,36 тоннаны құрады, бұл талданып отырған кезеңде 2 253,01 тоннаға тең болған 2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәнінен 537,12 % - ға артық болды (*17-Кесте, 111-Сурет).*

[96]**Этиловый спирт** представляет собой горючую бесцветную жидкость жгучего вкуса с характерным запахом, гигроскопичен (интенсивно поглощает воду из воздуха растительных и животных тканей). Спирт смешивается в любых пропорциях с водой ,эфиром , глицерином, бензином и другими органическими растворителями. Этиловый спирт и его концентрированные растворы хорошо воспламеняются и горят бледно- голубым пламенем не образуя копоти.



111-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Қазфосфат» ЖШС-Қазақстан аумағындағы темір жол-көлік кешенінің меншікті құралдарымен фосфаттарды өндіруден бастап жеткізуге дейін және оларды түпкілікті өнімге қайта өңдеуге дейінгі өз меншігінде толық желісі бар бірегей компания. «Қазфосфат» бас кеңсесі Алматыда орналасқан. Негізгі өндірістік қуаттар Жамбыл облысында шоғырланған. Компанияның операциялық қызметі Тараз қаласынан басқарылады.[97]

«Қазфосфат» ЖШС-де талданатын кезеңде химиялық өнім өндірісі: күкірт қышқылы 86265,00 тонна (2017-2019 жж.) және 104 979,00 тонна (2022 ж.), аммофос 315 821,67 тонна (2017-2019 жж.) және 446 430,00 тонна (2022 ж.), жемшөп трикальций фосфаты 5812241,85 тонна (2017-2019 жж.) және 18 255,00 тонна (2022 ж.). 2022 жылы өндіріс жоғарыда аталған өнімдер бойынша өсті.

2020-2022 жылдар аралығында «Қазфосфат» ЖШС «Минералды тыңайтқыштар» Тараз филиалының минералды тыңайтқыштар өндірісін техникалық қайта жарақтандыру жүргізіліп, өндірістік қуаты ұлғайтылды.

Орнату Жаңажамбыл фосфор зауыты 2022 жылғы нәтижелер бойынша жылу энергиясын өндіру бойынша 2 % - ға, ал орнату бойынша минералды тыңайтқыштар 2017-2019 жылдары өндірілген өнім көлемімен салыстырғанда жылу энергиясын өндіру бойынша 10 % - ға төмендеді.

Қалған өнімдер бойынша: агломерат 1012232,33 тонна (2017-2019 жж.) және 995 420,00 тонна (2022 ж.), фосфор 90 243,67 тонна (2017-2019жж.) және 88 425,00 тонна (2022 ж.), натрий триполифосфаты 20 701,67 тонна (2017-2019 жж.) және 14 968,00 тонна (2022 ж.) өндіріс көлемінің құлдырауы байқалады (*17-Кесте, 112-Сурет*).

[97] https://www.kpp.kz/ru/about

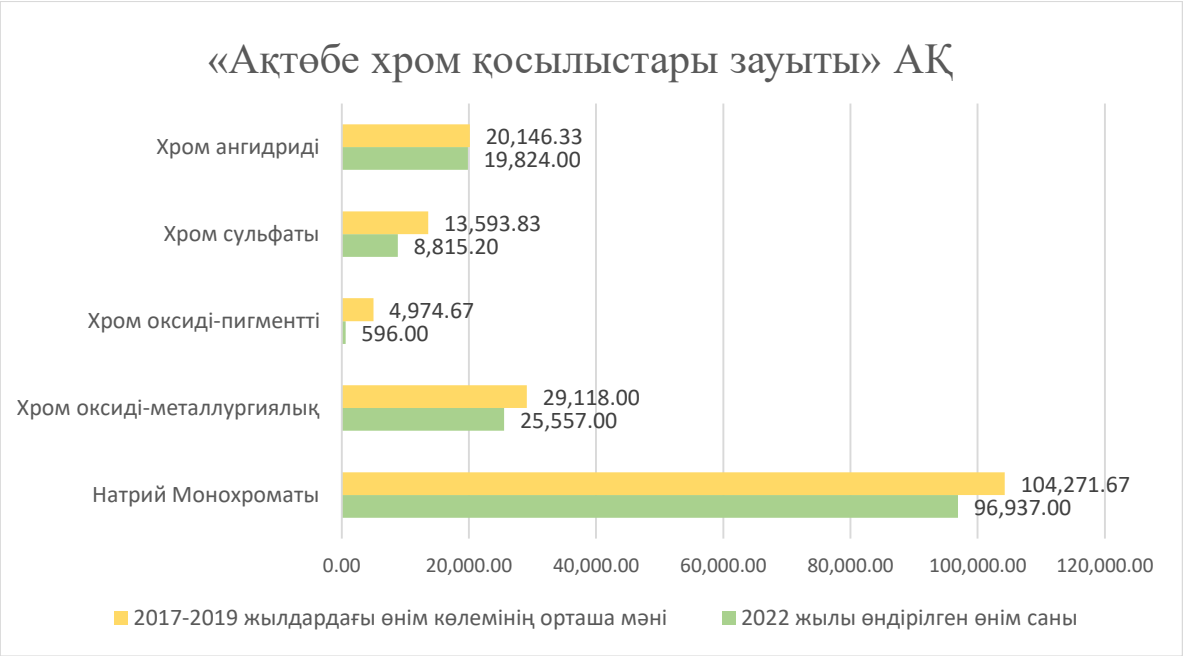
«Қазфосфат» ЖШС (НДФЗ) бойынша парниктік газдар шығарындыларын азайту жөніндегі іс-шаралар жоспарында көрсетілген 2014-2015 жылдарға арналған парниктік газдар шығарындыларын азайту бағдарламасына сәйкес филиалда агломерат өндірісінде «№5, №6 пештерде пеш газын кәдеге жарату жүйесі» жобасы енгізілді.

112-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Ақтөбе хром қосылыстары зауыты» АҚ (АХҚЗ) өнеркәсіптің барлық дерлік салалары талап ететін натрий монохроматы, хром – металлургиялық оксиді, хром – пигментті оксиді, хром сульфаты және хром ангидриді сияқты 5-тен астам атаулар ассортиментінде өнім өндіруді жүзеге асырады.

Өнім өндірісінің төмендеуі «Ақтөбе хром қосылыстары зауыты» АҚ-да байқалады, онда барлық көрсеткіштер 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 2022 жылы төмендегенін көрсетеді. (*17-Кесте, 113-Сурет*).



113-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Өндіріс көлемінің ең үлкен төмендеуі хромның табиғи қосылыстары бойынша байқалады: хром-пигментті оксид өндірісінде 2017-2019 жылдары өнім өндіру көлемі 4 974,67 тоннаны, ал 2022 жылы - 596,0 тоннаны құрады. Пайыздық арақатынаста көрсеткіш 88 % - ға төмендеді.

Хром сульфатын өндіру бойынша 2017 - 2019 жылдары өнім көлемі 13 593,83 тоннаны, ал 2022 жылы – 8 815,20 тоннаны құрады, өндірілген өнім саны 35 % - ға азайды.

Хром – металлургия оксиді бойынша 2017-2019 жылдары өндіріс көлемі 29 118 тоннаны, ал 2022 жылы – 25 557 тоннаны құрады, төмендеу 12 % - құрады.

Сондай-ақ, 2017-2019 жылдардағы натрий монохроматы мен хром ангидридін 2022 жылмен салыстыра отырып, өнім өндіру көлемі тиісінше 7 % және 2 % - ға төмендеді. «Ақтөбе хром қосылыстары зауыты» АҚ (АХҚЗ) өндірісінің төмендеуі, атап айтқанда, химия өнеркәсібіндегі өндіріс көлемі тұтынушылық сұраныстың төмендеуіне (экономикадағы дағдарысқа) байланысты қысқарды.

Төмендегі кестеде химия өнеркәсібіндегі өнім өндірісінің факторларын талдай отырып, химия өнеркәсібі жалпы алғанда өнім өндірісінің төмендеуін көрсетеді деген қорытынды жасауға болады. Химия өнеркәсібі бойынша 2017-2019 жылдары барлығы 3 278 038,41 тонна өнім, ал 2022 жылы - 3 191 676,92 тонна өнім өндірілді *(17-Кесте)*.

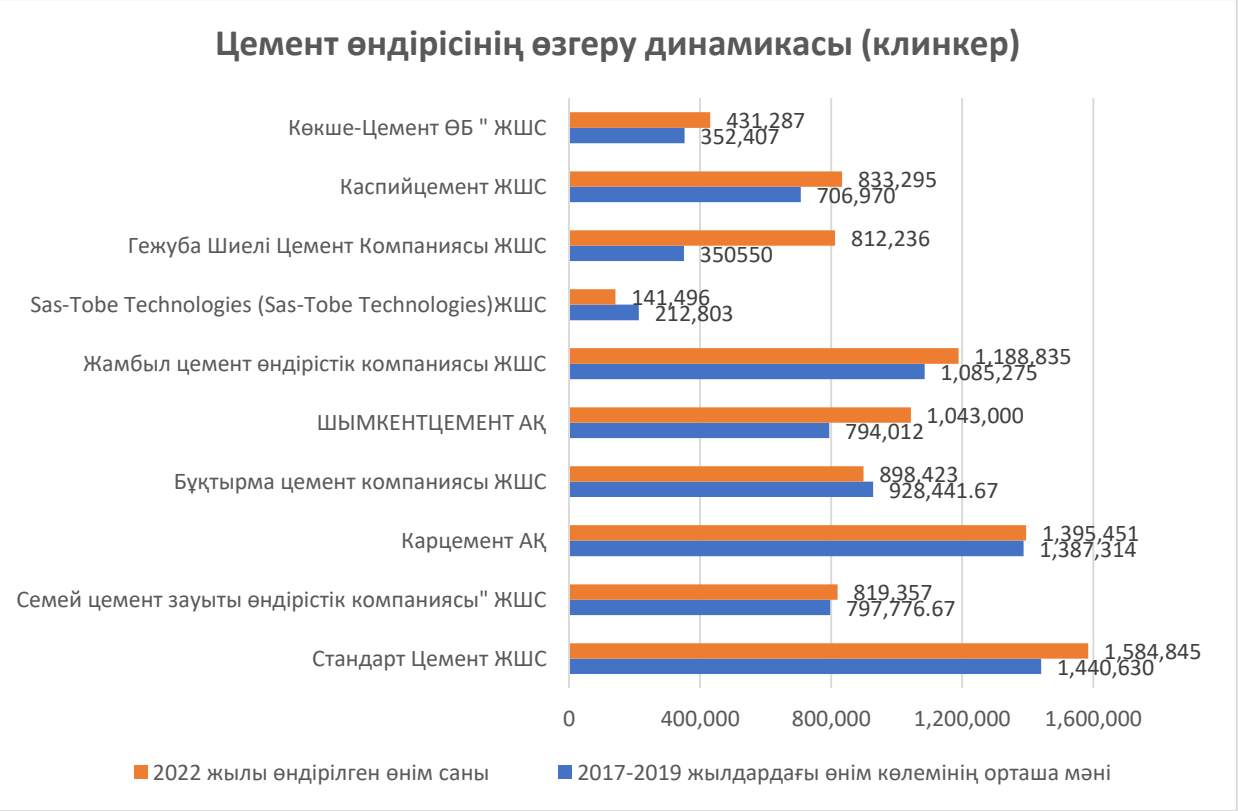
17-Кесте. Химия өнеркәсібі бойынша деректер

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны	2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы	% көрсеткіш
1	«ҚазАзот» АҚ	Минералды тыңайтқыштар зауыты	Аммиак	187 504,9	186 417,90	-1 087,00	-0,58
		Шағырлы-Шомысты	Мұнай және газ (өндіру)	691 026,48	547 411,57	-143 614,91	-20,78
			Жылу энергиясы	3 270,13	2 738,89	-531,23	-16,2
			Электр энергиясы	5 485,86	5 519,00	33,14	0,60
		Газ поршенді электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	280 003	219 110,0	-60 893,0	-21,75
2	«Қазфосфат» ЖШС	Новоджамбул фосфор зауыты	Агломерат	1 012 232,33	995 420,00	-16 812,33	-1,66
			Фосфор	90 243,67	88 425,00	-1 818,67	-2,02
			Натрий триполифосфаты	20 701,67	14 968,00	-5 733,67	-27,70
			Жылу энергиясы (басқалар)	295 044,67	302 186,00	7 141,33	2,42
		Минералды тыңайтқыштар	Күкірт қышқылы	86 265,00	104 979,00	18 714,00	21,69
			Аммофос	315 821,67	446 430,00	130 608,33	41,36
			Азықтық трикальций фосфаты	12 241,85	18 255,00	6 013,15	49,12
			Жылу энергиясы (басқалар)	103 839,67	93 733,00	-10 106,67	-9,73
3	«Ақтөбе хром қосылыстары зауыты» АҚ	Ақтөбе хром қосылыстары зауыты	Натрий монохроматы	104 271,67	96 937,00	-7 334,67	-7,03
			Хром оксиді-металлургиялық	29 118	25 557,00	-3 561,00	-12,23
			Хром оксиді-пигментті	4 974,67	596,00	-4 378,67	-88,02
			Хром сульфаты	13 593,83	8 815,20	-4 778,63	-35,15
			Хром ангидриді	20 146,33	19 824,00	-322,33	-1,60
4	«Кентавр» ЖШС	Алкоголь зауыты	Этил спирті	2 253,01	14 354,36	12 101,34	537,12
	Барлығы:			**3 278 038,41**	**3 191676,92**		

7. Көміртегі квотасының бірліктерін алу мақсатында 2022 жылы өңдеуші өнеркәсіптің квоталанатын қондырғыларының өнімдерін өндіру көлемін талдау

«Цемент өндірісі, оның ішінде клинкерлер» - клинкерлердің барлық түрлерін өндіруді қамтиды. Цемент пен клинкер нарығының өсуіне негізгі әсер құрылыс индустриясы болып табылады. Соңғы жылдары Қазақстанда цемент өндірісі ішкі сұраныстың артуы аясында айтарлықтай өсті.

Төменде аталған кәсіпорындарда цемент (клинкер) өндірісін талдау қорытындысы бойынша: **«Стандарт Цемент» ЖШС, «Семей цемент зауыты» өндірістік компаниясы» ЖШС, «Карцемент» АҚ, «Бұқтырма цемент компаниясы» ЖШС, «Шымкентцемент» АҚ, «Жамбыл цемент өндірістік компаниясы» ЖШС, «SAS-TobeTechnologies (САС-Тобе Технолоджис)» ЖШС, «Компания Гежуба Шиелі Цемент», «Каспийцемент» ЖШС және «Көкше-Цемент» ӨБ» ЖШС** *(114-Сурет)*, салыстырылған жылдары өндіріс көрсеткіштерінде шамалы айырмашылық бар.



114-Сурет

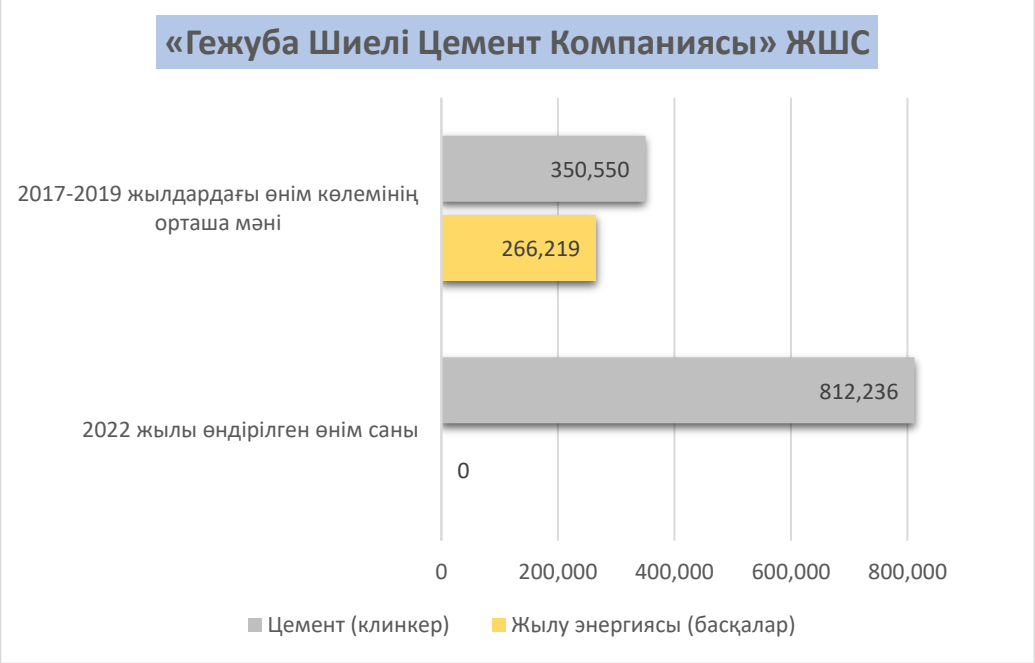
Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Компания Гежуба Шиелі Цемент» ЖШС цемент өндіру үшін шикізат ретінде жергілікті өндірілген өнімдерді пайдаланады. Шикізаттың негізгі көзі зауыттан 40 шақырым жерде өз кен орнында өндірілетін әктас

болып табылады, бұл шикізатты өндіріске үздіксіз жеткізуді қамтамасыз етуге көмектеседі.[98]

2022 жылы **«Гежуба Шиелі Цемент Компаниясы» ЖШС**-де клинкер өндірісі 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 131,7 % - ға өсті. 2017-2019 жылдар кезеңінде цемент өндірісінің орташа мәні 350 550 тоннаны, ал 2022 жылы - 812 236 тоннаны құрады.

2022 жылы жылу энергиясы өндірілмеді, ал 2017-2019 жылдары өнім өндірісі 266 219 Гкал құрады *(18-Кесте, 115-Сурет)*.



115-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Бұқтырма цемент компаниясы» ЖШС - Қазақстан Республикасының цемент саласының жетекші кәсіпорны.[99] Клинкер өндірісі 2022 жылы 898 423 тоннаны құрайды. Өндірілген өнім саны 2017-2019 жылдармен салыстырғанда 3 % - ға (-30 018,67 тонна) азайды.

Бұқтырма цемент компаниясының цемент зауытында әк 2022 жылы өндірілмеген, ал 2017-2019 жылдары өнім өндіру көлемі 19 292,53 тоннаны құрады *(18-Кесте, 116-Сурет*).

[98] https://cggc.business.site/posts/3538368767995534545?hl=ru
[99] https://kz.heidelbergcement.com/ru/bukhtarma-cement

116-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Карцемент» АҚ және «Стандарт Цемент» ЖШС 2022 жылы клинкер өндірісі бойынша 2017-2019 жылдардан бастап шамамен бірдей нақты деректерге ие.

«Карцемент» АҚ - ның 5 желісінде 2017-2019 жылдар кезеңінде клинкер өндірісінің орташа мәні 839 744 тоннаны, ал 2022 жылы-831 841 тоннаны құрады, қондырғы бойынша 1 % - ға төмендеу болды. 6 желі 547 569,73 тонна (2017-2019) және 563 610 тонна (2022) клинкер өндірді, сәйкесінше 3 %-ға өсті *(18-Кесте, 117-Сурет)*.

117-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Стандарт Цемент» зауыты-Оңтүстік Қазақстан облысының аумағындағы ең ірі және капиталды қажет ететін жобалардың бірі. Мұнда жұмыс кәсіпорынға экологиялық таза өндіріс болып саналуға мүмкіндік беретін жаңа технология бойынша жүргізілуде. Бүкіл зауытта қоршаған ортаға зиян келтірмеуге кепілдік беретін шаң жинағыштар орнатылған.[100]

Қолда бар мәліметтер бойынша, 2017-2019 жылдары өндірістің орташа көлемі 1 440 630 тоннаны, ал 2022 жылы – 1 584 845 тоннаны құрады, көрсеткіш 10 %-ға өсті *(18-Кесте, 118-Сурет).*

118-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Шымкентцемент» АҚ Қазақстандағы ең көне және ірі цемент өндіру кәсіпорындарының бірі болып табылады. Клинкер өндірісінің көлемі бойынша 2017-2019 жылдары орташа мәні 794 012 тоннаны құрады, бірақ 2022 жылы өндіріс көлемі 1 043 000 тоннаны, өсім 31 % тоннаны құрағанын атап өткен жөн *(18-Кесте, 119-Сурет).*

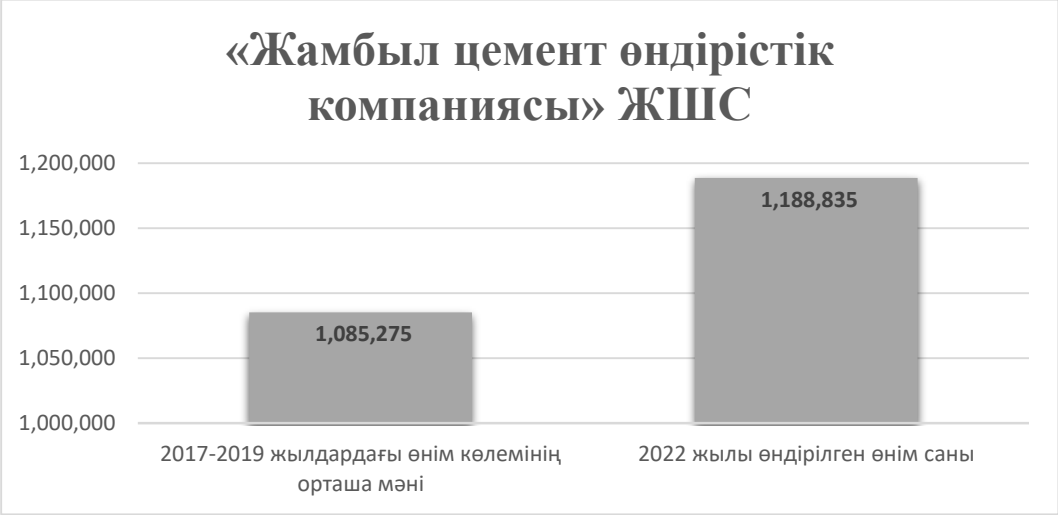
[100] https://ecokarta.kz/company/show/910

119-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Жамбыл цемент өндірістік компаниясы» зауыты қоршаған ортаны қорғаудың үздік тәжірибелерін енгізіп, кеңінен қолданады және ең жоғары стандарттарға сай келеді. Бүгінгі таңда Жамбыл цемент зауытының шығарындылары мен энергия тұтынуы Қазақстандағы ең үздік болып табылады.[101]

Цемент өндірісінің технологиялық желісінде талдау 2022 жылы 10 % -ға өскенін көрсетеді. 2017-2019 жылдар кезеңінде цемент өндірісінің орташа мәні 1 085 275 тоннаны, ал 2022 жылы - 1 188835 тоннаны құрады *(18-кесте, 120-Сурет)*.



120-Сурет

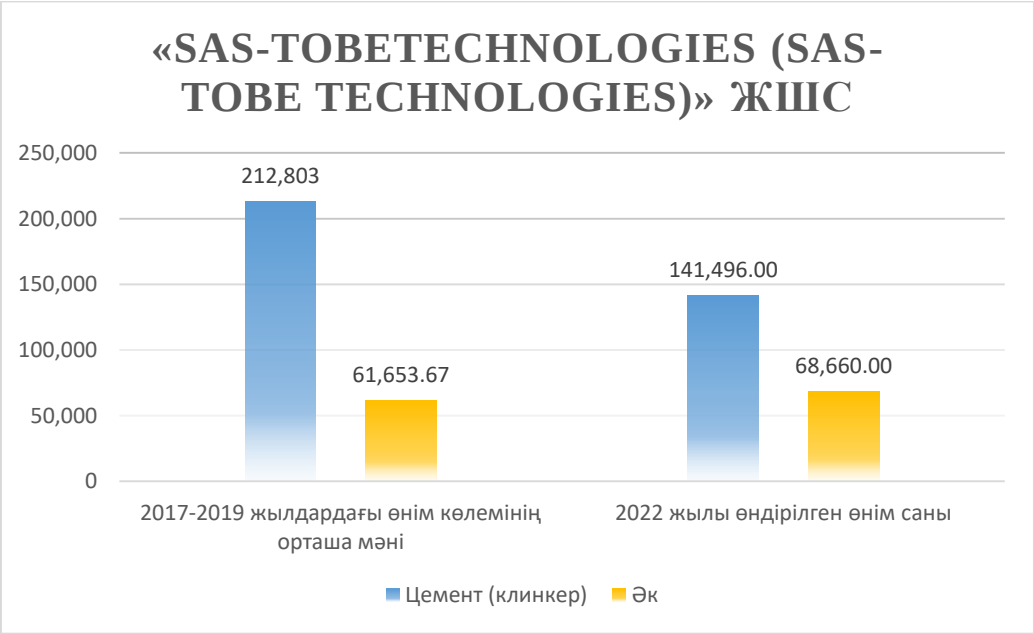
Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

[101] https://www.jambylcement.kz/

«SAS-TobeTechnologies (Sas-Tobe Technologies)» ЖШС - цемент зауыты 1952 жылы пайдалануға берілді және Қазақстанда цемент өндіретін алғашқы зауыт болды. Састобин цемент зауыты Қазақстанның цемент индустриясының тұңғыш баласы бола отырып, ақ және түсті цементтерді шығару бойынша Қазақстан Республикасындағы алғашқы және жалғыз зауыт болды.

АҚ және түрлі-түсті цементтерге деген қажеттілік әрлеу жұмыстарына қажетті әр түрлі құрылыс материалдарының көбеюіне байланысты күрт төмендеп, тұрғын үй құрылысында сұр цементке сұраныс артқандықтан, Састобин цемент зауыты 2006 жылдың ортасынан бастап сұр цемент өндірісіне көшті.[102]

Састобин цемент зауыты 2022 жылы клинкер өндірісін 34 % - ға, 2022 жылы 212 803 тоннадан 141 496 тоннаға дейін төмендетті, ал әк өндірісі 11 % - ға, 2022 жылы 61 654 тоннадан 68 660 тоннаға дейін өсті *(18-Кесте, 121-Сурет)*.



121-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«КаспийЦемент» зауыты - посткеңестік кеңістік елдеріндегі бірегей өндіріс, бұл клинкер өндірісінде құрғақ борды пайдаланатын әлемдегі алғашқы зауыттардың бірі.[103]

2022 жылы зауытта клинкер өндірісі 833295 тоннаны құрайды. «КаспийЦемент» ЖШС-де клинкер өндірісінің орташа мәні 2017-2019

[102] https://sastobe.kz/about
[103] https://kz.heidelbergcement.com/ru/caspi-cement

жылдар кезеңінде 706 970 тоннаны құрады. 2022 жылы клинкердің өндіріс көлемі 18 % ға өсті *(18-Кесте, 122-Сурет).*

122-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Семей цемент зауыты» өндірістік компаниясы» ЖШС өнімдері Қазақстан нарығында сатылады. Жоғары жылдамдықты автобандар, Республикалық маңызы бар Жолдар салу үшін негізгі өнім берушілердің бірі болып табылады.[104]

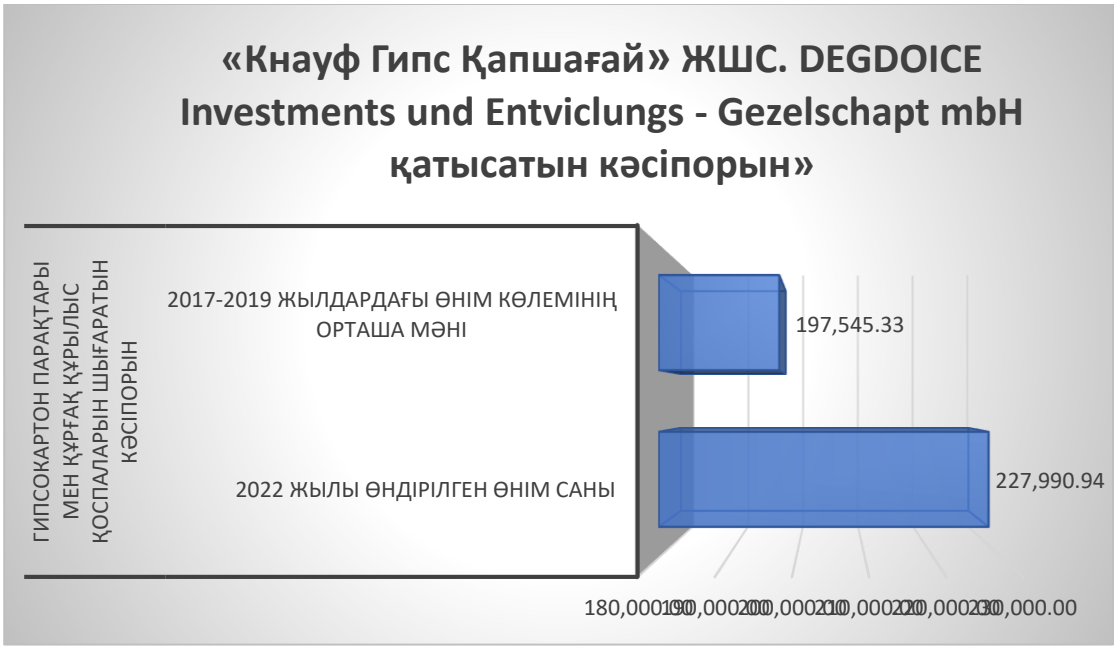
«Семей цемент зауытында» дымқыл жұмыс істейтін 4 айналмалы клинкер пеші бар. 2022 жылы клинкер өндірісі 2,7 % - ға аздап өсті, 797 776,67 тоннадан 819 357 тоннаға дейін. Ал жылу энергиясын өндіру 2017-2019 жылдары өндірілетін өнім көлемінің орташа мәнімен салыстырғанда 0,4 % - ға, 28 101,67 Гкалдан 27 985 Гкал-ға дейін шамалы төмендеді *(18-Кесте, 123-Сурет).*

123-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

[104] https://kaztrade.ru/exporter/29-too-pk-cementnyy-zavod-semey

«Кнауф Гипс Қапшағай» ЖШС. DEGDOICE Investments und Entviclungs - Gezelschapt mbH қатысатын кәсіпорын» құрылыс материалдарын өндірумен айналысады. Гипсокартон парақтары мен құрғақ құрылыс қоспаларын шығаратын кәсіпорын гипсокартон өндірісін 15,41 % - ға, 2022 жылы 197 545,33 тоннадан 227 990,94 тоннаға дейін арттырды *(18-Кесте, 124-Сурет).*



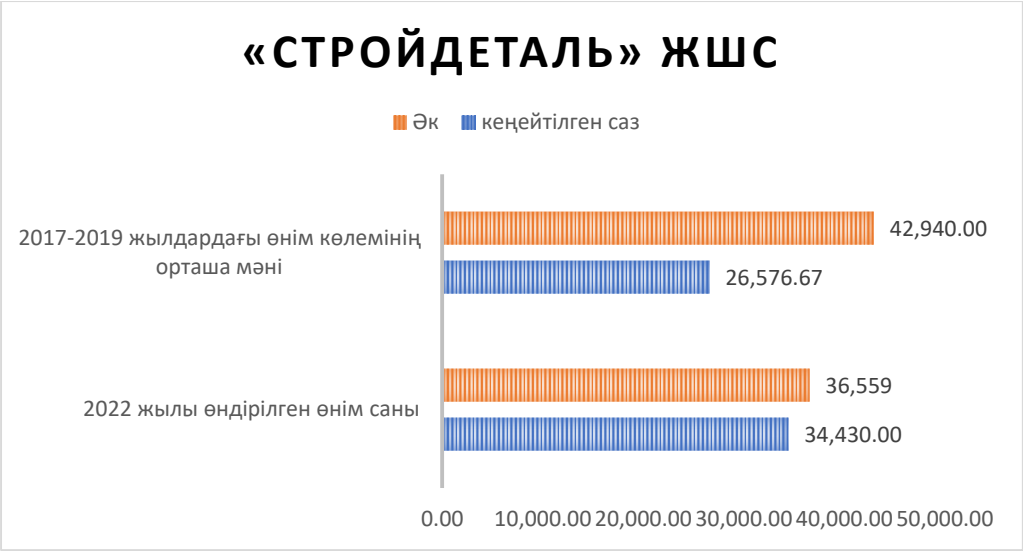
124-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Стройдеталь» ЖШС - Батыс Қазақстанның әк, керамзит қиыршық тас, сондай-ақ басқа да өнімдер мен қызмет түрлерін өндіру саласындағы құрылыс материалдарын өндіретін ең ірі, қарқынды дамып келе жатқан зауыты.[105]

«Стройдеталь» ЖШС-де керамзитті қиыршық тас өндіру бойынша № 4 цехта 29,55 % - ға өсім байқалды, яғни керамзит өндірісі 2022 жылы 7 853,33 тоннаға ұлғайды, ал әк өндірісі 2022 жылы 6 381 тонна айырмашылықпен 14,86 % - ға төмендеді. *(18-Кесте, 125-Сурет).*

[105] http://stroydetal.kz/istoriya_zavoda/

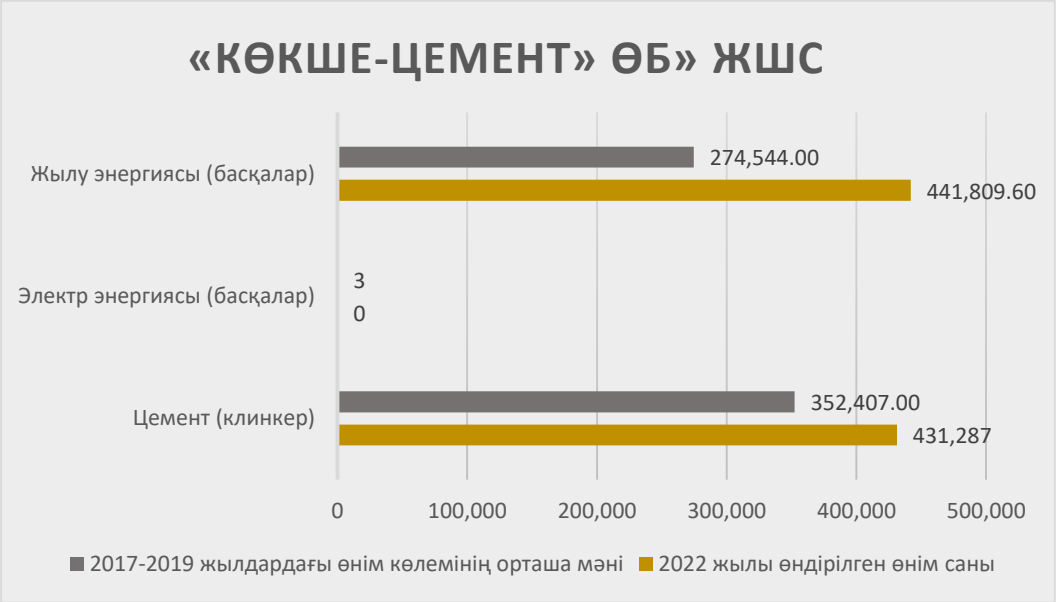


125-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Көкше-Цемент» ӨБ» ЖШС Қазақстан Республикасының Ақмола облысында салынған цемент өндірудің құрғақ тәсілімен зауыт, Заозерное ауылы.

«Көкше-Цемент» ӨБ» ЖШС зауытында клинкер өндірісі 2022 жылы 352 407 тоннадан 431 287 тоннаға дейін 22,38 % - ға өсті. Сондай-ақ, жылу энергиясы 2017-2019 жылдарға қарағанда 60,92 % артық өндірілді. 2022 жылы электр энергиясын өндіру толығымен тоқтатылды, ал 2017-2019 жылдары өнім өндірісі 3 МВт-сағатты құрады *(18-Кесте, 126-Сурет).*



126-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

«Силикат» ЖШС Қазақстан Республикасында силикатты кірпіш шығаратын кәсіпорындар арасында флагман болып табылады. Кәсіпорынның жылдық қуаты-60 млн дана силикат кірпіш. «Силикат» ЖШС өнімдерін дайындау неміс өндірушілерінің соңғы буынының жаңа жабдықтарында жүргізіледі. Бұл кірпіштің идеалды геометриясына сәйкес келуге мүмкіндік береді.[106]

«Силикат» ЖШС-де өнімнің екі түрінің өндіріс көлемі өсуде: әк 2022 жылы 157,79 % - ға (+23370,91 тонна), ал силикат кірпіш 288,9 % - ға (+247 498,26 тонна) өсті.

Алайда 2017-2019 жылдары жылу энергиясын өндіру көлемі 40276,73 Гкал құрады. 2022 жылы ол нөлге Гкал құрады, бұл жылу энергиясын өндіру көлемінің 100 %-ға толық төмендегенін көрсетеді *(18-Кесте,*
127-Сурет).

127-Сурет

Дереккөз: квоталау субъектілерінің деректері

Зерттеу нәтижелері көрсеткендей, 2022 жылы 2017-2019 жылдармен салыстырғанда өңдеу өнеркәсібінде өндірістің өсуі байқалады. Өңдеу өнеркәсібі бойынша 2017-2019 жылдары барлығы 9 113 811,59 тонна өнім, ал 2022 жылы - 10 357 008,63 тонна өнім өндірілді. Цемент (клинкер), әк, силикат кірпіш және гипсокартон сияқты өнімдер өсуді көрсетеді *(18-Кесте)*.

[106]https://silikatsemey.kz/o-nas/#:~:text=%D0%A2%D0%9E%D0%9E%20%C2%AB%D0%A1%D0%B8%D0%BB%D0%B8%D0%BA%D0%B0%D1%82%C2%BB%20%D1%8F%D0%B2%D0%BB%D1%8F%D0%B5%D1%82%D1%81%D1%8F%20%D1%84%D0%BB%D0%B0%D0%B3%D0%BC%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%BC%20%D0%B2,%D0%93%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%8F%20%D0%BC%D0%BE%D1%89%D0%BD%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%8C%20%D0%BF%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BF%D1%80%D0%B8%D1%8F%D1%82%D0%B8%D1%8F%20%E2%80%93%2060%20%D0%BC%D0%BB%D0%BD.

18-Кесте. Өңдеу өнеркәсібі бойынша деректер

№	Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	2017-2019 жылдардағы өнім көлемінің орташа мәні	2022 жылы өндірілген өнім саны	2022 жылғы өнім мен орташа мәннің айырмашылығы	% көрсеткіш
1	**«Стандарт Цемент» ЖШС**	Стандартты цемент	Цемент (клинкер)	1 440 630	1 584 845,00	144 215	10,01
2	**«Семей цемент зауыты» өндірістік компаниясы» ЖШС**	Семей цемент зауыты	Цемент (клинкер)	797776,67	819 357,00	21 580,33	2,71
			Жылу энергиясы (көмір)	28 101,67	27 85,00	-116,67	-0,42
3	**«Карцемент» АҚ**	5 жол	Цемент (клинкер)	839 744	831 841,00	-7 903	-0,94
		6 жол	Цемент (клинкер)	547 569,73	563 610,00	16 040	2,93
4	**«Бұқтырма цемент компаниясы» ЖШС**	Бұқтырма цемент компаниясының цемент зауыты	Цемент (клинкер)	928 441,67	898 423,00	-30 018,67	-3,23
			Әк	19 292,53	0,00	-19 292,53	-100
5	**«ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ» АҚ**	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	794 012	1 043 000,00	248 988,00	31,36
6	**«Жамбыл цемент өндірістік компаниясы» ЖШС**	Клинкер мен цемент өндірісінің технологиялық желісі	Цемент (клинкер)	1 085 275	1 188 835,00	103 560,00	9,54
7	**«Sas-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)» ЖШС**	Sas-Tobe Technologies (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	212 803	141 496,00	-71 307,00	-33,51
			Әк	61 653,67	68 660,00	7 006,33	11,36
8	**«Гежуба Шиелі Цемент Компаниясы» ЖШС**	Хеджуб Шиели Компаниясы Цемент	Цемент (клинкер)	350550	812236,0	461 686,00	131,70
			Жылу энергиясы (басқалар)	266219	0	-266 219,00	-100
9	**«КаспийЦемент» ЖШС**	Цемент зауыты Каспий цементі	Цемент (клинкер)	706 970	833 295,00	126 325,00	17,87
10	**«Кнауф Гипс Қапшағай» ЖШС. DEGDOICE Investments und Entviclungs - gezelschapt mbH қатысатын кәсіпорын»**	Гипсокартон парақтары мен құрғақ құрылыс қоспаларын шығаратын кәсіпорын	Гипсокартон	197 545,33	227 990,94	30 445,61	15,41
11	**«Стройдеталь» ЖШС**	№ 4 Цех (кеңейтілген саз қиыршық тас және әк цехы)	Әк	42 940	36 559,00	-6 381,00	-14,86
			Кеңейтілген саз	26 576,67	34 430,00	7 853,33	29,55
12	**«Силикат» ЖШС**	Силикат	Әк	14 811,81	38 182,72	23 370,91	157,79
			Силикат кірпіш	85 668,11	333 166,37	247 498,26	288,90
			Жылу энергиясы (көмір)	40 276,73	0	-40 276,73	-100,00
13	**«Көкше-Цемент» ӨБ» ЖШС**	Цемент зауыты	Цемент (клинкер)	352 407	431 287,00	78 879,55	22,38
			Электр энергиясы (басқалар)	3	0	-3,0	-100
			Жылу энергиясы (басқалар)	274 544	441 809,60	167 265,83	60,92
Барлығы:				**9 113 811,59**	**10 357 008,63**		

8. Көміртегі квотасының бірліктерін алу бойынша есептер

ҚР Экологиялық кодексінің 295-бабының 8-тармағына сәйкес квоталанатын қондырғының қуатын төмендету есебінен құрылған көміртегі квотасының бірліктері сатылмайды және парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларында белгіленген тәртіппен көміртегі квоталарының Ұлттық жоспарының резервіне қайтарылуға жатады.

Көміртегі квотасының бірліктерін алу бойынша есептеулер Қазақстан Республикасы Экология, Геология және табиғи ресурстар министрінің 2022 жылғы 28 наурыздағы № 91 бұйрығымен бекітілген Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларының 90-тармағына сәйкес жүргізілді.

Қуаттың төмендеуі деп өнімді өндірудің, өндірудің, өңдеудің және (немесе) тасымалдаудың жылдық көлемінің төмендеуі түсініледі.

2022 жылға арналған көміртегі квоталарының ұлттық жоспарындағы квота 2017-2019 жылдары өндірілген өнімнің орташа мәні негізінде есептелгендіктен, тиісінше одан Мемлекеттік көміртегі кадастрына жүктелген парниктік газдарды түгендеу туралы верификацияланған есептер негізінде 2022 жылы нақты өндірілген өнім алынып тасталды (егер кадастрда деректер болмаса немесе дұрыс емес өлшем бірліктері болса, онда ақпарат кәсіпорындардың қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның сұрауына берген жауаптарынан алынды).

2017-2019 жылдардағы орташа мән мен 2022 жылғы мән арасындағы алынған айырмашылық одан әрі бекітілген эталонға көбейтілді.

Жоғарыда сипатталған есептеу алгоритмі бойынша алынған квотаның барлық көлемі алынып, көміртегі квоталарының Ұлттық Жоспарының резервіне ауыстырылады.

Бір қондырғыда өнімнің бірнеше түрін өндірген жағдайда, біреуі тапшылықта, ал екіншісі профицитте, тек профициттегі өнім бойынша квота алынуға тиіс болды.

Қондырғы қуатының артуына байланысты тапшы өнімдерге кәсіпорын қосымша квота сұрай алады.

Алынуға жататын квоталар көлемі бар квоталанатын қондырғылардың тізімі төменде келтірілген *(19-Кесте)*.

19-Кесте. 2022 жылғы көміртегі квоталарының алынатын көлемі бойынша есептеулер тізімі.

2022 жылғы көміртегі квоталарының алынатын көлемі бойынша есептеулер тізімі

		Ұйымның атауы	Қондырғының атауы	Өнімдер	Профицит / тапшылық	Алып қою жиыны	Ескерту
Қызметтің электр энергетикалық саласы							
1	1	«Болат Нұржанов атындағы Екібастұз МАЭС-1» ЖШС	Болат Нұржанов атындағы Екібастұз жылу электр станциясы	Электр энергиясы (көмір)	-5 556 695,27		
2	2	«Топар басты энергия таратын станция» ЖШС	Негізгі тарату электр станциясы	Электр энергиясы (көмір)	706 576,60	706 577	
				Жылу энергиясы (көмір)	-23 031,95		
3	3	«Kazakhmys Energy» ЖШС	Жезқазған жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	165 584,77	192 395	
				Жылу энергиясы (көмір)	26 810,05		
	4		Балқаш жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	218 051,87	523 165	

				Жылу энергиясы (көмір)	305 113,12		
4	5	«Екібастұз МАЭС-2 станциясы» АҚ	Екібастұз Мемлекеттік аудандық электр станциясы - 2	Электр энергиясы (көмір)	-704 906,71		
				Жылу энергиясы (көмір)	-737,29		
5	6	«Қарағанды Энергоцентр» ЖШС	Қарағанды Жылу Электр Орталығы-1	Электр энергиясы (көмір)	-878,04		
				Жылу энергиясы (көмір)	-6 513,84		
	7		Қарағанды Жылу Электр Орталығы-3	Электр энергиясы (көмір)	307 329,46	307 329	
				Жылу энергиясы (көмір)	-45 277,66		
6	8	«Астана-Энергия» АҚ	Жылу энергоцентрі-1	Электр энергиясы (көмір)	-32 670,17		
				Жылу энергиясы (көмір)	-321 386,18		

	9		Жылу энергоцентрі-2	Электр энергиясы (көмір)	-712 295,40		
				Жылу энергиясы (көмір)	-575 663,08		
7	10	«Алматы Электр Станциялары» АҚ	Жылу электр орталығы-1	Электр энергиясы (басқалар)	-22 571,28		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-42 603,20		
	11		Жылу электр орталығы-2	Электр энергиясы (көмір)	127 263,97	248 673	
				Жылу энергиясы (көмір)	121 409,46		
	12		Жылу электр орталығы-3	Электр энергиясы (көмір)	8 858,43	13 383	
				Жылу энергиясы (көмір)	4 524,11		
	13		Батыс жылу кешені	Жылу энергиясы (басқалар)	-34 787,99		

8	14	«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ	ЖЭО-2	Электр энергиясы (көмір)	130 954,14	202 225	
				Жылу энергиясы (көмір)	71 271,10		
	15		ЖЭО-3	Электр энергиясы (көмір)	186 419,29	204 243	
				Жылу энергиясы (көмір)	17 823,30		
9	16	«Екібастұзтеплоэнерго» ЖШС	ЭТЭО	Электр энергиясы (көмір)	10 792,93	12 088	
				Жылу энергиясы (көмір)	1 295,02		
10	17	«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ	Петропавл жылу электр орталығы-2	Электр энергиясы (көмір)	1 672 962,20	1 683 693	
				Жылу энергиясы (көмір)	10 730,85		
11	18	«Өскемен ЖЭО» ЖШС	Өскемен жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	-93 602,39	20 754	

				Жылу энергиясы (көмір)	20 754,05		
12	19	«Степногорск ЖЭО» ЖШС	Степногорск жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	191 190,69	198 553	
				Жылу энергиясы (көмір)	7 362,07		
13	20	«Риддер ЖЭО» АҚ	Риддер жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	167 245,06	239 264	
				Жылу энергиясы (көмір)	72 019,04		
14	21	«Bassel Group LLS» ЖШС	Bassel Group LLS	Электр энергиясы (көмір)	136 100,91	137 177	
				Жылу энергиясы (көмір)	1 076,43		
15	22	«Согра ЖЭО» ЖШС	Согра жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	-60 881,54	24 804	
				Жылу энергиясы (көмір)	24 804,19		

16	23	«Көкшетау Жылу» ШЖҚ МКК	№ 2 аудандық қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	-63 165,86		
17	24	«Текелі энергокешені» ЖШС	Текелі энергокешені	Электр энергиясы (көмір)	37 253,99	38 327	
				Жылу энергиясы (көмір)	1 072,78		
18	25	Талдықорған қаласының тұрғын үй коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің «Талдықорғантеплосервис» ШЖҚ КМК	«Баскуат» Қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	-23 947,19		
	26		№ 2 қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	-4 117,98		
	27		№ 4 қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	2 270,19	2 270	
19	28	Шығыс Қазақстан облысы Семей қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық бөлімі мемлекеттік мекемесінің	Жылу электр орталығы-1	Жылу энергиясы (көмір)	15 304,69	15 305	
	29		«Орталық» Қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	3 119,04	3 119	

	30	«Теплокоммунэнерго» ШЖҚ МКК	Аудандық қазандық-1	Жылу энергиясы (көмір)	-3 075,97		
	31		«Ғаббасова» Қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	620,33	620	
	32		«103, 103 а тоқсан» қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	965,13	965	
	33		Аудандық қазандық-3	Жылу энергиясы (көмір)	-20 604,90		
	34		«35 квартал» қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	805,04	805	
	35		«Пархоменко» қазандығы (МЭН)	Жылу энергиясы (көмір)	-2 757,85		
20	36	Алтай ауданы әкімдігінің «Тепловодоцентраль» КМК	Алтай қаласының аудандық қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	-1 997,37		
	37		Жаңа-Бұқтырма кентінің қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	1 239,21	1 239	

	38		Серебрянск қ. қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	-1 768,38		
21	39	«Шахтинстеплоэнерго» ЖШС	Қазандық цехы	Электр энергиясы (көмір)	2 886,71	2 887	
				Жылу энергиясы (көмір)	-11 896,24		
22	40	«ПРОМТЕПЛО» ЖШС	№ 1 өнеркәсіптік қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	3 125,83	3 126	
23	41	«Өскемен жылу желілері» АҚ	№ 2 қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	-52 664,56		
			№3 қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	-481,82		
24	42	«Айтас-энерго» ЖШС	Атлас-энерго	Жылу энергиясы (көмір)	-11 866,71		
25	43	Глубокое ауданы әкімдігінің Глубокое кентіндегі «Жылу энергиясы» ШЖҚ МКК	Глубокое кенті қазандығы	Жылу энергиясы (көмір)	-236,68		

26	44	«Kazakhmys Distribution» ЖШС	№ 1 жылу станциясы	Жылу энергиясы (көмір)	13 874,26	13 874	
	45		№ 2 жылу станциясы	Жылу энергиясы (көмір)	-21 639,16		
27	46	«Востокэнерго» ЖШС	Белоусовка энергоцехі Белоусовка кенті	Жылу энергиясы (көмір)	13 538,68	13 539	
	47		Усть-Таловка кентінің Өскемен энергоцехі	Жылу энергиясы (көмір)	-12 542,74		
	48		Жезкент энергоцехы Жезкент кенті	Жылу энергиясы (көмір)	-3 250,59		
28	49	«ҚАЗАНДЫҚ АСИ» ЖШС	Қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	-2 518,16		
29	50	«Маңғыстау атом энергетикалық комбинаты-Қазатомөнеркәсіп» ЖШС	№ 1 жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	20 255,71	27 354	
				Жылу энергиясы (басқалар)	7 097,97		

	51		№ 2 жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	49 120,27	49 120	
				Жылу энергиясы (басқалар)	-188 043,11		
	52		Жылу электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	220 841,88	220 842	
30	53	«Жамбыл МАЭС» АҚ Т. И. Батурова»	Т. И. Батуров атындағы Жамбыл мемлекеттік аудандық электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	-976 878,60	370	
				Жылу энергиясы (басқалар)	370,45		
31	54	«Атырау ЖЭО» АҚ	Атырау Жылу Электр Орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	216 027,40	219 322	
				Жылу энергиясы (басқалар)	3 294,94		
32	55	«Ақтөбе ЖЭО» АҚ	Орнату 1 жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	154 027,37	158 926	
				Жылу энергиясы (басқалар)	4 898,83		

33	56	«Энергоортал № 3» АҚ	Жылу электр орталығы-3	Электр энергиясы (басқалар)	-250 047,76		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-2 763,24		
34	57	«Жаңажол ГТЭС» ЖШС	Жаңажол газ турбиналы электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	32 369,92	32 370	
35	58	«Жайықтеплоэнерго» АҚ	Жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	-9 040,44		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-44 747,60		
36	59	«Кристалл Менеджмент» АҚ	Ақшабұлақ газ турбиналы электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	-9 167,13		
37	60	«Таразэнергоцентр» АҚ	Жылу электр орталығы-4	Электр энергиясы (басқалар)	-10 794,47		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-24 609,23		
	61		Аудандық қазандық-4	Жылу энергиясы (басқалар)	-9 320,75		

38	62	«Қостанай қаласы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» мемлекеттік мекемесінің Қостанай қаласы әкімдігінің «Қостанай Жылу энергетикалық компаниясы» МКК	№ 1 алаң-Қостанай ЖЭО	Электр энергиясы (басқалар)	-937,09		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-15 877,37		
	63		№ 2 Алаң - № 2 Қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	-7 102,93		
	64		№ 3 Алаң - № 3 Қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	95,89	96	
39	65	«Орал газ турбиналы электр станциясы» ЖШС	Орал газ турбиналы электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	-38 297,53		
40	66	Қызылорда облысы энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының «Қызылорда Жылу электр орталығы» ШЖҚ МКК	Жылу электр орталығы станциясы, № 6, 9 қазандық агрегаты	Электр энергиясы (басқалар)	15 999,65	35 391	
				Жылу энергиясы (басқалар)	19 391,18		
	67		Когенерациялық газ турбиналы электр станциясы, № 1, 2, 3	Электр энергиясы (басқалар)	-64 751,05		

			газ турбиналы қондырғы	Жылу энергиясы (басқалар)	-16 130,52		
	68		Оңтүстік қазандық станциясы, бу қазандықтары № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Жылу энергиясы (басқалар)	-4 658,11		
41	69	«Байқоңырэнерго өндірістік-энергетикалық бірлестігі» ЖБК	Жылу электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	16 416,39	45 077	
				Жылу энергиясы (басқалар)	28 661,08		
42	70	«Алматытеплокоммунэнерго» ЖШС	«Орбита» аудандық қазандығы	Жылу энергиясы (басқалар)	-69 763,72		
	71		Оңтүстік аудандық қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	42 130,13	42 130	
	72		Оңтүстік-шығыс аудандық қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	1 322,97	1 323	
	73		Солтүстік-шығыс аудандық қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	-9 265,15		

	74		«Ақкент» Қазандығы	Жылу энергиясы (басқалар)	-11 571,77		
	75		Премьерасы	Жылу энергиясы (басқалар)	-31 703,26		
43	76	«Тараз қант зауыты» ЖШС	Тараз қант зауытының жылу электр орталығы	Электр энергиясы (басқалар)	-4 294,09		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-24 853,63		
44	77	Лисаков қаласы әкімдігінің «Лисаковскгоркоммунэнерго» өндірістік-шаруашылық бірлестігі» МКК	Су жылыту қазандығы	Жылу энергиясы (басқалар)	-7 641,80		
45	78	Жаңаөзен қаласы әкімдігінің «Өзен жылу» ШЖҚ МКК	Орталық қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	-26 911,10		

46	79	«Жітіқара ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары және тұрғын үй инспекциясы бөлімі «мемлекеттік мекемесінің» Жітіқаракоммунэнерго» МКК	Орталық қалалық қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	2 062,70	2 063	
47	80	Қостанай облысы Арқалық қаласы әкімдігінің «Арқалық жылу энергетикалық компаниясы» МКК	Арқалық жылу энергоцентрі	Жылу энергиясы (басқалар)	-2 809,22		
48	81	Приозерск қаласы әкімдігінің жанындағы «тұрғын үй-коммуналдық реформалау басқармасы» КМК	№ 1 қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	-3 586,18		

49	82	«Батыс Пауэр» ЖШС	ГТЭС-200 ОРАЛ. Бірінші іске қосу кешені	Электр энергиясы (басқалар	-97 692,62		
50	83	«Aqtobe su-energy group» АҚ (бұрын – «Трансэнерго»АҚ)	«Ақтөбе сити» қазандығы	Жылу энергиясы (басқалар)	13 822,49	13 822	
51	84	«Құрылысмет» ЖШС	Тау-кен-көлік жабдықтарын жөндеу бойынша № 1 өндіріс (қазандық)	Жылу энергиясы (көмір)	-2 333,53		
52	85	«Еуроазиялық энергетикалық корпорация» АҚ	Электр станциясы	Электр энергиясы (көмір)	-76 336,77		
				Жылу энергиясы (көмір)	-3 023,23		
	86		«Шығыс» Бөлімі	Көмір (өндіру)	-40 356,14		
	87		«Шығыс» қимасындағы қазандық	Жылу энергиясы (көмір)	489,22	489	
53	88	ҚР ҚМ «Алматы аудандық пайдалану бөлімі» РММ	№ 6 қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	23 793,74	23 794	

54	89	Жамбыл облысы Сарысу ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімінің «Жаңатас-Су-Жылу» ШЖҚ КМК	«Жаңатас-Су-Жылу» Орталық қалалық қазандық	Жылу энергиясы (басқалар)	-1 890,84		
Мұнай-Газ қызметі саласы							
1	1	«Каспий мұнай» АҚ	Айранкөл	Мұнай және газ (өндіру)	-4 304,85		
2	2	«Қарақұдықмұнай» ЖШС	Қарақұдықмұнай	Мұнай және газ	10 992,20	10 992	
3	3	«Қазгермұнай» бірлескен кәсіпорны» ЖШС	Ақшабұлақ	(тау-кен)	91 159,64	112 962	Есепте жаңа деректердің берілуіне байланысты алып қоюды қайта есептеу жүргізілді
				Мұнай және газ (өндіру)	21 802,28		
		«Buzachi Operating Ltd» компаниясының		Жылу энергиясы (басқалар)	14 212,97	14 213	Мұнай/газ өндіру жөніндегі

4	4	филиалы (Buzachi Operating Ltd)	Buzachi Операциясы (Buzachi Операциясы)	Мұнай және газ (өндіру)	-5 098,26		деректер ЭЫДҰ – ның кәсіпорындарды ң атына жіберген сұрау салуына (бұдан әрі-сұрау салу) жауабынан алынды
5	5	«КОМ-МҰНАЙ» ЖШС	Ком-мунай	Мұнай және газ (өндіру)	2 945,86	2 946	
6	6	«ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз» АҚ	ПетроҚазақстан Құмкөл Ресорсиз	Мұнай және газ (өндіру)	40 069,88	40 070	
				Электр энергиясы (басқалар)	-3 528,77		
7	7	«Ақтөбемұнайгаз СНПС» АҚ	«Кеңқияқнефть» мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай және газ (өндіру)	7 652,35	7 652	Мұнай/газ өндіру туралы мәліметтер сұрауға жауап ретінде алынды
	8		«Октябрьскнефть» мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай және газ (өндіру)	145 685,98	145 686	Мұнай/газ өндіру туралы мәліметтер

							сұрауға жауап ретінде алынды
	9		«Ақтөбеэнергонефть» басқармасы (газтурбиналық электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	32 148,04	32 148	
	10		«Ақтөбеэнергонефть» басқармасы (бу турбиналы электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	-730,63	21 391	Т/е әзірлеу бойынша деректер сұрауға жауаптан алынды
				Жылу энергиясы (басқалар)	21 391,40		
8	11	«Ембімұнайгаз» АҚ	«Доссормұнайгаз» мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай және газ (өндіру)	2 453,73	2 454	
	12		«Жылыоймұнайгаз» мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай және газ (өндіру)	10 971,37	10 971	
	13		«Жайықмұнайгаз» мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай және газ (өндіру)	8 584,57	8 585	
	14		«Қайнармұнайгаз» мұнай-газ өндіру басқармасы	Мұнай және газ (өндіру)	-72,79		

9	15	«Қарашығанақ Петролеум Оперейтинг Б. В.» ААЗТ	Қарашығанақ Петролиум Оперейтинг Б. В.	Мұнай және газ (өндіру)	-5 562,95	24 879	
				Электр энергиясы (басқалар)	24 878,74		
10	16	«Өзенмұнайгаз» АҚ	Өзенмұнайгаз	Мұнай және газ (өндіру)	7 420,71	7 421	
11	17	«Маңғыстаумұнайгаз» АҚ	Маңғыстаумұнайгаз	Мұнай және газ (өндіру)	-1 154,33	3 284	Мұнай/газ өндіру туралы мәліметтер сұрауға жауап ретінде алынды
				Электр энергиясы (басқалар)	-9 885,28		
				Жылу энергиясы (басқалар)	3 283,60		
12	18	«Қуатамлонмұнай» ЖШС бірлескен кәсіпорны	Куатамлонмунай	Мұнай және газ (өндіру)	45 590,20	45 590	Мұнай/газ өндіру және т/е өндіру туралы мәліметтер сұрауға жауап ретінде алынды
				Электр энергиясы (басқалар)	-29 657,28		
13		«Теңізшевройл» ЖШС	Теңізшевройл	Мұнай және газ (өндіру)	17 889,90	46 653	Газ өндіру туралы

	19			Электр энергиясы (басқалар)	-3 699,36		мәліметтер сұрауға жауап ретінде алынды
				Жылу энергиясы (басқалар)	28 763,24		
14	20	«СНПС - Мұнай АҚ» АҚ	SNPS-Ай Дан Мунай	Мұнай және газ (өндіру)	6 197,69	6 198	
15	21	«Тұзкөл Мұнай-газ Оперейтинг» ЖШС	Батыс Тұзкөл, Кетеказған	Мұнай және газ (өндіру)	-3 881,58		
16	22	«Жайықмұнай» ЖШС	Жайықмұнай	Мұнай және газ (өндіру)	28 351,08	49 895	
				Мұнай өнімдері	-14 136,82		
				Электр энергиясы	21 544,35		
17	23	«Қазақойл Ақтөбе» ЖШС	Қазақойл Ақтөбе	Мұнай және газ (өндіру)	-9 133,39		Газ өндіру туралы мәліметтер сұрауға жауап ретінде алынды
				Жылу энергиясы	-17 616,68		

18	24	«САУТС-ОЙЛ» ЖШС		Мұнай және газ (өндіру)	-401,12		
19	25	«Қаражанбасмұнай» АҚ	Кенлык	Мұнай және газ (өндіру)	2 948,75	2 949	Т/е бойынша деректер сұрауға жауаптан алынды
				Жылу энергиясы (басқалар)	-45 964,45		
20	26	«Қазақ газ өңдеу зауыты» ЖШС	Қазақ газ өңдеу зауыты	Мұнай және газ (өндіру)	5 364,77	150 199	
				Жылу энергиясы (басқалар)	144 834,11		
21	27	«ҚМК Мұнай» АҚ	Көкжиде, Құмсай, Мортук	Мұнай және газ (өндіру)	3 618,15	3 618	Газ өндіру туралы мәліметтер сұрауға жауап ретінде алынды
22	28	«Кен-Сары» ЖШС	Кен-Сарыарқа	Мұнай және газ (өндіру)	-700,26		
23	29	«Норт Каспиан Оперейтинг Компаниясы Н.В.» Компаниясы	Солтүстік Каспий Оперейтинг Компаниясы Н. В.	Мұнай және газ (өндіру)	-113 303,15	169 045	
				Техникалық күкірт	68 102,61		

				Электр энергиясы (басқалар)	100 942,44		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-2 277,74		
24	30	«Павлодар мұнай-химия зауыты» ЖШС	Павлодар мұнай-химия зауыты	Мұнай өнімдері	-160 909,30		
				Техникалық күкірт	-2 834,92		
				Мұнай коксы	-17 634,96		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-25 340,12		
25	31	«ПетроҚазақстан Ойл Продактс» ЖШС	ПетроҚазақстан Ойл Продактс	Мұнай өнімдері	-209 170,44	37 194	
				Жылу энергиясы (басқалар)	-480 778,38		
				Электр энергиясы (басқалар)	37 194,29		
26	32	«Атырау мұнай өңдеу зауыты» ЖШС	Атырау мұнай өңдеу зауыты	Мұнай өнімдері	-33 372,94	8 461	
				Техникалық күкірт	77,45		

				Мұнай коксы	-19 970,71		
				Электр энергиясы (басқалар)	8 384,03		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-18 848,72		
27	33	«CASPI BITUM «бірлескен кәсіпорны» ЖШС	Ақтау битум өндіретін мұнай өңдеу зауыты	Мұнай өнімдері	-18 939,42		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-9 834,56		
28	34	«Конденсат» АҚ	Конденсат	Мұнай өнімдері	70 035,60	70 040	
				Күкірт	4,04		
29	35	«Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ» филиалы	«Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ» филиалы	Мұнай және газ (өндіру)	4 227,81	4 228	Есепте жаңа деректердің берілуіне байланысты алып қоюды қайта есептеу жүргізілді
				Электр энергиясы (басқалар)	-12 415,77		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-145 285,53		

30	36	«Қожан» АҚ	Огайо блогын қоса алғанда, Теңіз кен орны	Мұнай және газ (өндіру)	-2 986,27		
Мұнай мен газды тасымалдау							
1	1	«Каспий Құбыр Консорциумы – К» АҚ	Каспий Құбыр Консорциумы-К	Мұнай және газ (тасымалдау)	-664,67		Тасымалдау деректері сұрауға жауаптан алынды
2	2	«ҚазТрансОйл» АҚ	А. Құлтұмиев атындағы мұнай айдау станциясы Құлсары мұнай құбыры басқармасы Батыс филиалы	Мұнай және газ (тасымалдау)	-2 110,87		Тасымалдау деректері сұрауға жауаптан алынды
3	3	«Интергаз Орталық Азия» АҚ	«Орал» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	79 162,18	79 162	Тасымалдау деректері сұрауға жауаптан алынды
	4		«Атырау» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	90 336,06	90 336	Тасымалдау деректері сұрауға

							жауаптан алынды
	5		«Ақтау» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	10 852,42	10 852	Тасымалдау деректері сұрауға жауаптан алынды
	6		«Ақтөбе» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	-25 694,16		Тасымалдау деректері сұрауға жауаптан алынды
	7		«Шымкент» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	40 637,80	40 638	Тасымалдау деректері сұрауға жауаптан алынды
	8		«Қызылорда» магистральдық газ құбырлары басқармасы	Мұнай және газ (тасымалдау)	61 919,34	61 919	Тасымалдау деректері сұрауға жауаптан алынды
4	9	«Бейнеу-Шымкент Газ Құбыры» ЖШС	«Бозой» КС	Мұнай және газ (тасымалдау)	-80 446,54		Тасымалдау деректері

							сұрауға жауаптан алынды
	10		«Бейнеу-Бозой-Шымкент» МГ	Мұнай және газ (тасымалдау)	-285 493,86		Тасымалдау деректері сұрауға жауаптан алынды
5	11	«Азиялық газ құбыры» ЖШС	Қазақстан Қытай магистральдық газ құбыры	Мұнай және газ (тасымалдау)	93 145,08	93 145	Тасымалдау деректері сұрауға жауаптан алынды
Қызметтің тау-кен өндіру саласы							
1	1	«Богатырь Көмір» ЖШС	«Богатырь» Бөлімі	Көмір (өндіру)	62 035,92	62 036	
	2		Богатырская қазандық станциясы	Жылу энергиясы (көмір)	2 033,74	2 034	
2	3	«АрселорМиттал Теміртау» АҚ көмір департаменті	«Саран» Шахтасы	Көмір (өндіру)	46 206,37	46 206	
				Жылу энергиясы (көмір)	-14 382,93		
	4		Т. Күзембаева атындағы Шахта	Көмір (өндіру)	-21 670,22		

				Жылу энергиясы (көмір)	-10 046,93		
	5		Костенко атындағы Шахта	Көмір (өндіру)	5 178,43	5 622	
				Жылу энергиясы (көмір)	443,34		
	6		«Қазақстан» Шахтасы	Көмір (өндіру)	24 522,94	24 523	
				Жылу энергиясы (көмір)	-1 428,28		
	7		«Тентек» Шахтасы	Көмір (өндіру)	48 650,47	48 650	
				Жылу энергиясы (көмір)	-34 077,47		
	8		Ленин атындағы Шахта	Көмір (өндіру)	11 086,18	18 320	
				Электр энергиясы (көмір)	3 198,39		
				Жылу энергиясы (көмір)	4 035,25		
	9		«Абай» Шахтасы	Көмір (өндіру)	62 739,08	62 739	
				Жылу энергиясы (көмір)	-6 831,13		
	10		«Восточная» орталық байыту фабрикасы	Байытылған көмір	14 537,93	15 401	
				Жылу энергиясы (көмір)	863,52		

3	11	«Майкубен-Вест» ЖШС	Майкубен көмір бөлімі	Көмір (өндіру)	-4 137,46		
4	12	«Қаражыра» АҚ	Қаражыр көмір бөлімі	Көмір (өндіру)	-35 352,40		
5	13	«Kazakhmys Coal» ЖШС (Қазақмыс коал)	«Молодежный» көмір бөлімі	Көмір (өндіру)	-39 634,11		
6	14	«Ақтөбе Мыс компаниясы» ЖШС	№ 1 газ поршенді станция	Электр энергиясы (басқалар)	-12 515,31		
7	15	«Шұбаркөл Көмір» АҚ	Кокс химия өндірісі	Кокс	-7 658,51		
	16		«Орталық» Кесу	Көмір (өндіру)	-45 707,37		
	17		«Батыс» Бөлімі	Көмір (өндіру)	-65 275,21		
8	18	«Соколов-Сарыбай тау-кен байыту өндірістік бірлестігі» АҚ	Түйетауық фабрикасы	Темір кені түйіршіктері	-24 376,22		

	19		Жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	-21 377,78		
				Жылу энергиясы (көмір)	-92 350,75		
9	20	«Қашары руда» АҚ	Қашар жылу орталығы	Жылу энергиясы (көмір)	18 233,73	18 234	
Қызметтің металлургиялық саласы							
1	1	«АрселорМиттал Теміртау» АҚ	Болат департаменті				Т/е бойынша деректер сұрауға жауаптан алынды
		Кокс цехы		Кокс	158 528,84	2 704 269	
		агломерациялық цех		Агломерат	70 119,00		
		Домна цехы		Сұйық шойын	421 806,32		
		Конвертер цехы		Көміртекті болат	33 212,64		
		әктас күйдіру цехы		Әк	37 877,69		
		ЖЭО-2		Электр энергиясы (көмір)	163 917,13		
				Жылу энергиясы (көмір)	182 158,89		

		ЖЭО-ПВС		Электр энергиясы (көмір)	57 915,05		
				Жылу энергиясы (көмір)	1 578 732,98		
2	2	«Кастинг» ЖШС	Электр балқыту цехы	Көміртекті болат	14 297,24	26 355	
				Ыстықтай илектелген дөңгелек болат илектеу	3 701,57		
				Арматуралық прокат	5 836,02		
				Болат шарлар	2 520,40		
3	3	«KSP Steel» ЖШС	Павлодар филиалы	Көміртекті болат	9 112,33	34 428	
				Ферроқорытпалар	-3 699,90		
				Құбырлар	19 096,51		
				Сұйық металл	4,88		
				Арматуралық прокат	2 424,74		
				Болат шарлар	2 812,35		
				Шойын	977,55		

				Алюминий	14 450,41	14 450	
				Күйдірілген анодтар	6 403,19	6 403	
4	4	«Қазақстандық электролиз зауыты» АҚ		Мыс	9 007,97	9 008	
	5		Электролиз цехы	Мыс	-14 172,41		
5	6		Электродтар өндіру цехы	Мыс	6 552,05	114 233	
				Күкірт қышқылы	880,60		
				Мырыш сульфаты	-2 791,17		
				Вельц сублимация	-17 281,89		
				Тазартылған қорғасын	106 597,13		
				Қорғасын торт	-881,09		
				Мырыш огар	202,91		
	7		Риддер металлургия кешені	Күкірт қышқылы	107,47	12 918	
				Мырыш сульфаты	1 122,17		

				Вельц сублимация	-13 064,91		
				Қорғасын торт	11 687,98		
				Мырыш огар	-21,51		
6	8	«Теміртау электрометаллургиялық комбинаты» АҚ	Химия-металлургия зауыты	Ферроқорытпалар	34 991,88	78 920	
				Кальций карбиді	-263,79		
				Әк	43 912,88		
				Жылу энергиясы	14,74		
7	9	«Тараз металлургия зауыты» ЖШС	Тараз металлургия зауыты	Ферроқорытпалар	14 751,28	14 751	
8	10	«Қазақстан алюминий» АҚ	Павлодар алюминий зауыты	Глинозем	273 765,48	273 765	
	11		Жылу электр орталығы	Электр энергиясы (көмір)	257 002,89	257 003	
				Жылу энергиясы (көмір)	-18 239,64		
9	12	«Қазхром» ТҰК» АҚ	Ақсу ферроқорытпа зауыты	Агломерат	-13 183,50	182 683	
				Ферроқорытпалар	182 683,43		

				Жылу энергиясы (көмір)	-17 933,29		
	13		Ақтөбе ферроқорытпа зауыты	Ферроқорытпалар	-120 003,16	22 249	
				Электр энергиясы (басқалар)	22 249,00		
	14		Дон тау-кен байыту комбинаты	Хром түйіршіктері	27 868,36	28 658	
				Жылу энергиясы (басқалар)	789,29		
10	15	«Ақтөбе рельс арқалық зауыты» ЖШС	Газ поршенді генератор қондырғысы	Электр энергиясы (басқалар)	19 939,76	19 940	Деректер сұрауға жауап беруден алынған
	16		Жылыту пеші	Жылу энергиясы (басқалар)	2 319,31	2 319	
11	17	«Текелі тау-кен өңдеу кешені» ЖШС	Текелі тау-кен өңдеу кешені	Агломерат	16 921,67	16 922	

Қызметтің химиялық саласы							
1	1	«ҚазАзот» АҚ	Минералды тыңайтқыштар зауыты	Аммиак	1 956,61	1 957	
	2		Шағырлы-Шомысты	Мұнай және газ (өндіру)	9 334,97	9 500	
				Жылу энергиясы	164,68		
				Электр энергиясы	-20,58		
	3		Газ поршенді электр станциясы	Электр энергиясы (басқалар)	37 814,6	37 815	
2	4	«Қазфосфат» ЖШС	Новоджамбул фосфор зауыты	Агломерат	5 161,39	16 763	
				Фосфор	7 392,88		
				Натрий триполифосфаты	4 208,51		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-2 213,81		
	5		Минералды тыңайтқыштар	Күкірт қышқылы	-149,71	3 133	
				Аммофос	-32 390,87		

				Азықтық трикальций фосфаты	-6 710,67		
				Жылу энергиясы (басқалар)	3 133,07		
3	6	«Ақтөбе хром қосылыстары зауыты» АҚ	Ақтөбе хром қосылыстары зауыты	Натрий Монохроматы	13 437,11	25 806	
				Хром оксиді-металлургиялық	5 270,28		
				Хром оксиді-пигментті	6 585,51		
				Хром сульфаты	444,41		
				Хром ангидриді	68,98		
4	7	«Кентавр» ЖШС	Алкоголь зауыты	Этил спирті	-122 489,81		
Қызметтің өңдеу саласы							
1	1	«Стандарт Цемент» ЖШС	Стандартты цемент	Цемент (клинкер)	-138 590,62		
2	2	«Семей цемент зауыты» өндірістік компаниясы» ЖШС	Семей цемент зауыты	Цемент (клинкер)	-20 738,70	56	
				Жылу энергиясы (көмір)	56,47		

3	3	«Бұқтырма цемент компаниясы» ЖШС	Бұқтырма цемент компаниясының цемент зауыты	Цемент (клинкер)	28 847,94	50 301	
				Әк	21 453,30		
4	4	«ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ» АҚ	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	-239 277,47		
5	5	«Жамбыл цемент өндірістік компаниясы» ЖШС	Клинкер мен цемент өндірісінің технологиялық желісі	Цемент (клинкер)	-99 521,16		
6	6	«Sas-Tobe Technologies (Sas-Tobe Technologies)» ЖШС	Sas-Tobe Technologies (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	68 526,03	68 526	
				Әк	-7 791,04		
7	7	«Гежуба Шиелі Цемент Компаниясы» ЖШС	Хеджуб Шиели Компаниясы Цемент	Цемент (клинкер)	-443 680,25	82 528	
				Жылу энергиясы (басқалар)	82 527,89		
8	8	«Каспий Цемент» ЖШС	Цемент зауыты Каспий цементі	Цемент (клинкер)	-121 398,33		
9	9	«Кнауф Гипс Қапшағай» ЖШС ДЭГ - Дойче қатысатын кәсіпорын Инвестициялар унд	Гипсокартон парақтары мен құрғақ құрылыс қоспаларын	Гипсокартон	-4 993,08		

		Энтвиклунгсгезельстафт мбХ»	шығаратын кәсіпорын				
10	10	«Стройдеталь» ЖШС	№ 4 Цех (кеңейтілген саз қиыршық тас және әк цехы)	Әк	7 095,67	7 096	Кеңейтілген саз өндірісі туралы мәліметтер сұрауға жауап ретінде алынды
				Кеңейтілген саз	-1 657,05		
11	11	«Силикат» ЖШС	Силикат	Әк	-25 988,46	19 494	
				Силикат кірпіш	-18 314,87		
				Жылу энергиясы (көмір)	19 493,94		
12	12	«Көкше-Цемент» ӨБ» ЖШС	Цемент зауыты	Цемент (клинкер)	-78 879,55	2	
				Электр энергиясы (басқалар)	1,86		
				Жылу энергиясы (басқалар)	-167 265,83		

13	13	«Карцемент» АҚ	5 жол	Цемент (клинкер)	7 594,78	7 595	
	14		6 жол	Цемент (клинкер)	-15 414,70		

2022 жылы көміртегі квоталарын алу жиыны-**11 552 276** тонна CO2.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Акционерное общество «Жасыл даму»

Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты. Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.

г. Астана
2023 г.

Лист согласования

«Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты. Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты»

№	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»	
4	Қамзабек Елхан Диханұлы	Менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	
5	Аскаралиева Гульжан Дарханкызы	Менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	

Оглавление

1	Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в металлургической сфере в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты	179 – 195
2	Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в горнодобывающей сфере деятельности в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты	196 – 208
3	Анализ объемов выработки электроэнергии и теплоэнергии квотируемых установок в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты	209 – 254
4	Анализ продукции квотируемых установок нефтегазовой сферы деятельности в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты	255 – 287
5	Анализ объемов транспортировки нефти и газа квотируемых установок в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты	288 – 294
6	Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в химической сфере деятельности в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты	295 – 301
7	Анализ объемов производства продукции квотируемых установок обрабатывающей промышленности в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты	302 – 312
8	Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты	313 – 349
	Приложения к отчету	350

1. Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в металлургической сфере в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Металлургический сектор является важной частью экономики Казахстана, при этом страна является крупным производителем стали и другой металлопродукции. Сектор включает добычу различных металлов и производство стали, алюминия, меди и других металлических изделий.

В черной металлургии системообразующими предприятиями являются АО «АрселорМиталл Темиртау», ТОО «Кастинг», ТОО «KSP Steel», ТНК «Казхром», АО «Соколово-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 (АМТ) и Корпорация Казахмыс.

АО «АрселорМиттал Темиртау» Стальной департамент. Сегодня в составе металлургического комбината АО «АрселорМиттал Темиртау»: коксохимическое производство; аглодоменное производство; сталеплавильное производство; прокатное производство; единое ремонтно-монтажное управление; отдел главного энергетика; транспортное управление.[1] По сравнению с 2017-2019 гг. в 2022 году по всем цехам и ТЭЦ Стального департамента наблюдается спад всех видов продукции на 4,5 – 14,2 %, кроме ТЭЦ-ПВС, где объем теплоэнергии заметно снизился в 5 раз, на 80,2 % *(Рисунок 1).*

[1] https://www.arcelormittal.kz/index.php?id=337

Рис. 1.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Кастинг» — многопрофильное предприятие, направленное на переработку вторичных черных и цветных металлов. Электросталеплавильный цех является одним из трех заводов ТОО «Кастинг». Освоив уникальные технологии комплексной переработки вторичного сырья, сегодня предприятие выпускает широкий спектр продукции из черных и цветных металлов.[2]

В рамках аналитического отчета объемов производства продукции квотируемых установок металлургии в 2022 году по всем производимым продукциям у ТОО «Кастинг» идет спад объемов производства. Например, производство углеродистой стали в 2022 году снизилось почти в 5 раз (22 491,99 тонн), по сравнению с 2017-2019 гг. (111 294,73 тонн). А прокат стальной горячекатаный круглый за 2022 год составил 31 758,3 тонн, что показывает спад на 44,39 %. Объем арматурного проката снизился на 79,26 %, до 9 606,35 тонн, и производство стальных шаров снизилось на 60,89 %, до 11 398,97 тонн *(Рисунок 2)*.

[2] https://www.metal-expo.ru/ru/exhibition/121/56348

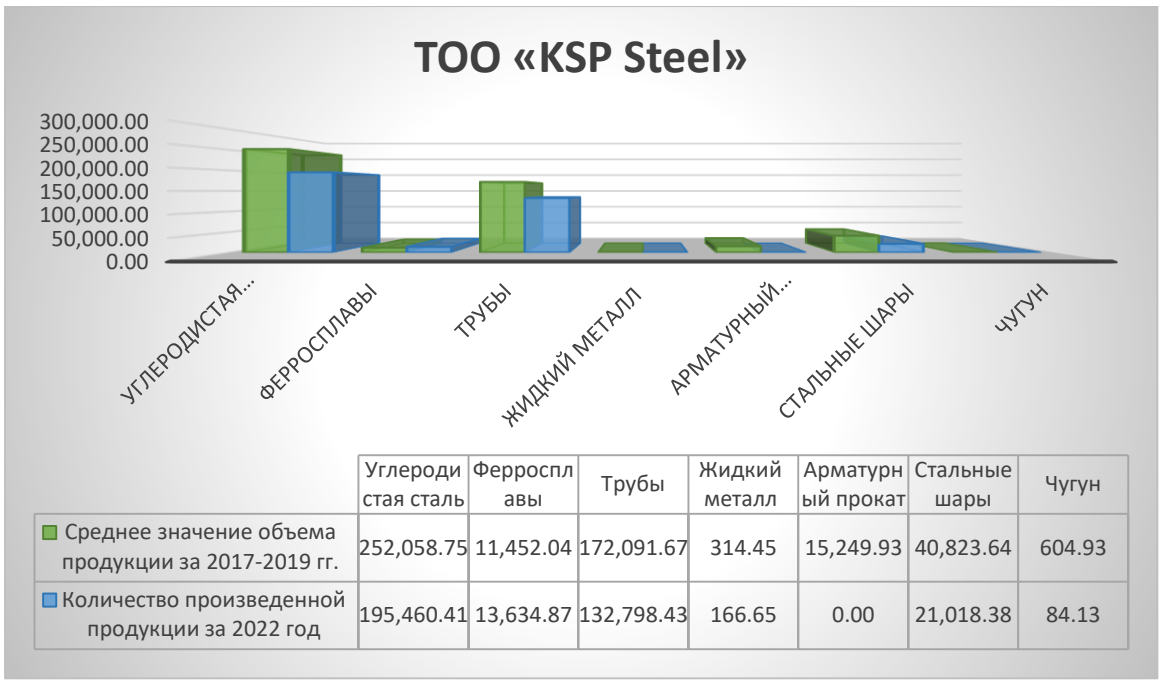
Рис. 2.

Источник: Данные субъектов квотирования

Основная деятельность **ТОО «KSP Steel»** связана с производством стальных бесшовных труб различного диаметра и назначения. Сегодня продукция компании с успехом используется при строительстве трубопроводов, на объектах нефтегазодобывающих и геологоразведочных компаний, машиностроительными и промышленными предприятиями Казахстана.[3]

Павлодарский филиал является производственным центром предприятия. У ферросплавов наблюдается рост производства на 19,06 %, до 13 634,87 тонн, а арматурный прокат равен нулю по количеству произведенной продукции за 2022 год. Остальные продукции подверглись спаду, то есть выпускаемые виды продукции, как углеродистая сталь, жидкий металл, чугун, трубы и стальные шары в 2022 году не превысили объем произведенной продукции за 2017-2019 гг. *(Рисунок 3)*.

[3] https://www.kspsteel.kz/ru/o-kompanii



	Углеродистая сталь	Ферросплавы	Трубы	Жидкий металл	Арматурный прокат	Стальные шары	Чугун
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	252,058.75	11,452.04	172,091.67	314.45	15,249.93	40,823.64	604.93
Количество произведенной продукции за 2022 год	195,460.41	13,634.87	132,798.43	166.65	0.00	21,018.38	84.13

Рис. 3.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Казахстанский электролизный завод» является первым и единственным в Казахстане производителем первичного алюминия высокой марки. Предприятие производит 250 тыс. тонн алюминия в год.[4]

В Цехе электролиза было произведено 258 826,2 тонн алюминия за 2017-2019 гг. и 249 140,94 тонн в 2022 году, что меньше на 3,74 %. Также в Цехе по производству электродов, по обожженным анодам наблюдается спад объемов производства на 11,72 % (137 573,2 тонн и 121 444,25 тонн) *(Рисунок 4)*. Изменена методология расчетов (плана мониторинга) производства алюминия и анодов.

[4] https://www.erg.kz/ru/content/ao-kazahstanskiy-elektroliznyy-zavod/

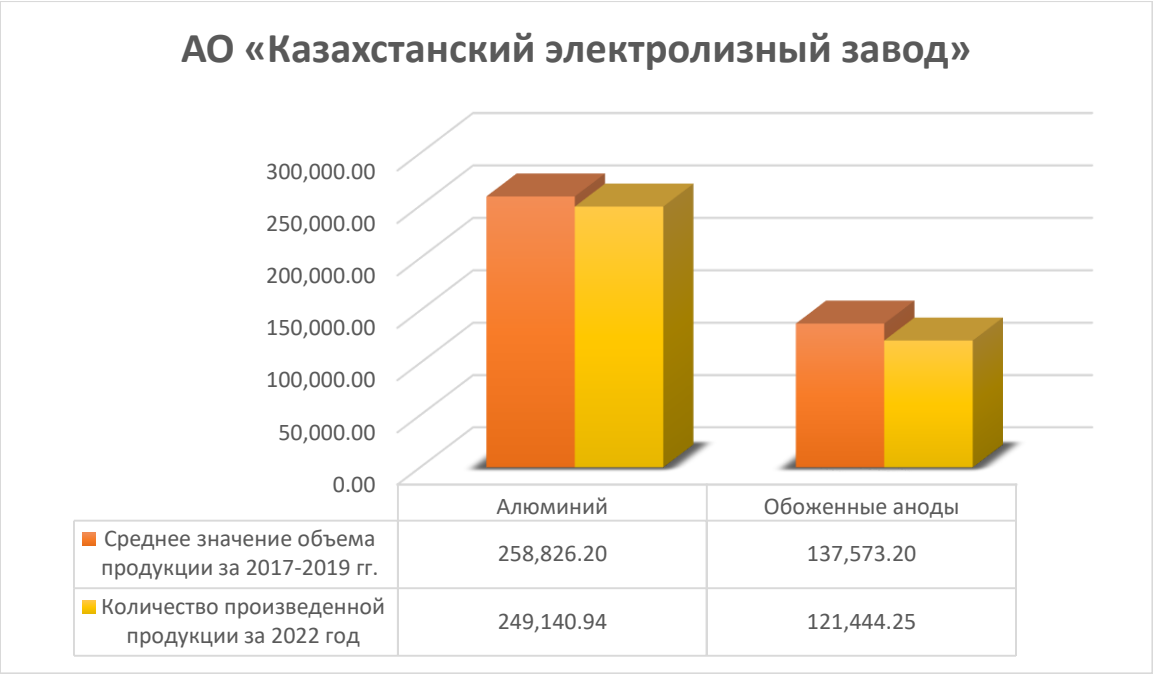


Рис. 4.

Источник: Данные субъектов квотирования

Основной вид деятельности **ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»** - производство и переработка меди, аффинированного золота и серебра.[5]

На Балхашском медеплавильном заводе Балхашской площадки произвели 199 722 тонн меди за 2017-2019 гг. и 185 146 тонн в 2022 году, что на 7,3 % меньше по сравнению с 2017-2019 гг. На Жезказганском медеплавильном заводе Жезказганской площадки заметен рост объемов производства на 16,73 % - 137 075,3 тонн меди (2017-2019 гг.) и 160 тыс. тонн меди в 2022 г. *(Рисунок 5).*

[5] http://www.kazakhmys.kz/ru/about

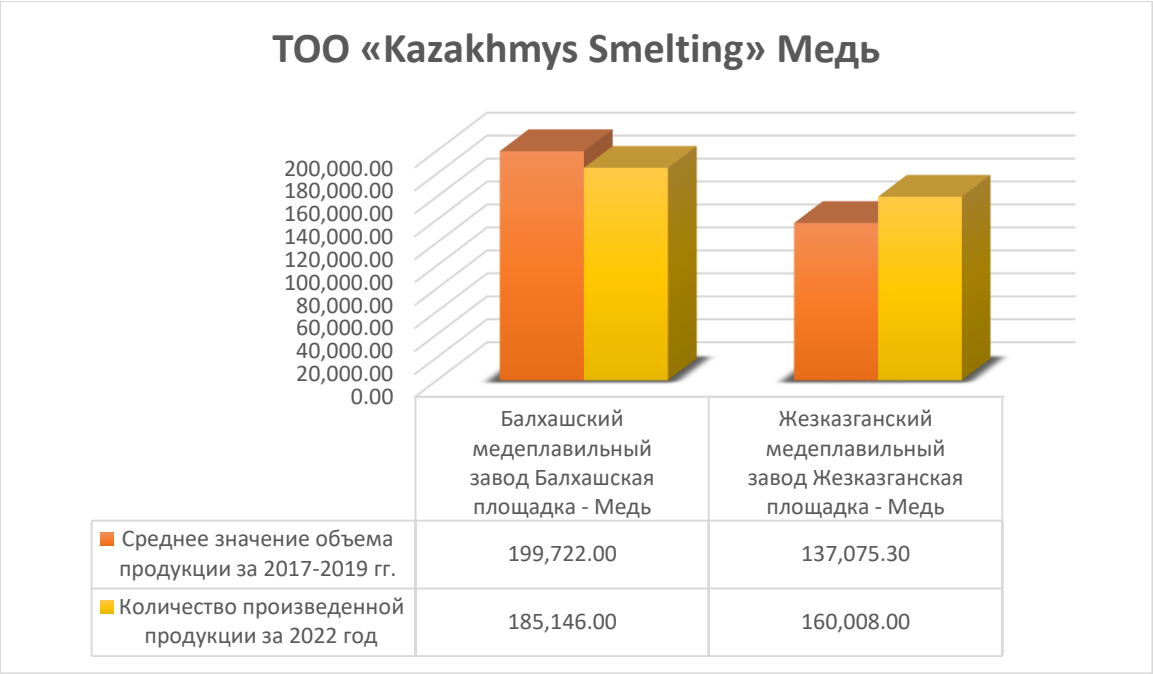


Рис. 5.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Казцинк» интегрированный производитель цинка с большой долей сопутствующего выпуска меди, драгоценных металлов и свинца. Предприятия компании находятся в Восточно-Казахстанской, Акмолинской областях и области Ұлытау Республики Казахстан.[6]

В Усть-Каменогорском металлургическом комплексе у половины продукции, как сульфат цинка, вельцвозгоны и свинцовый кек наблюдается рост объемов производства. Объем сульфата цинка вырос почти в 2 раза в 2022 году, на 94,61 % больше, чем за 2017-2019 гг. Также вельцвозгоны увеличились с 37 181,96 тонн до 40 198 тонн, и свинцовый кек с 31 757,15 тонн до 37 962 тонн. По остальным видам продукции, как медь, серная кислота, свинец рафинированный, цинковый огарок идет спад по количеству произведенной продукции: свинец рафинированный с 142 346,59 до 105 753 тонн, производство меди снизилось с 65 725,03 до 55 123 тонн в 2022 году. По данным предприятия, мощность медного завода – 70 тыс. тонн меди в год. Самые объемные продукции, как серная кислота и цинковый огарок снизились на 16,62 % и 17,45 % (до 552 259 тонн и 239 963 тонн) за 2022 год *(Рисунок 6)*.

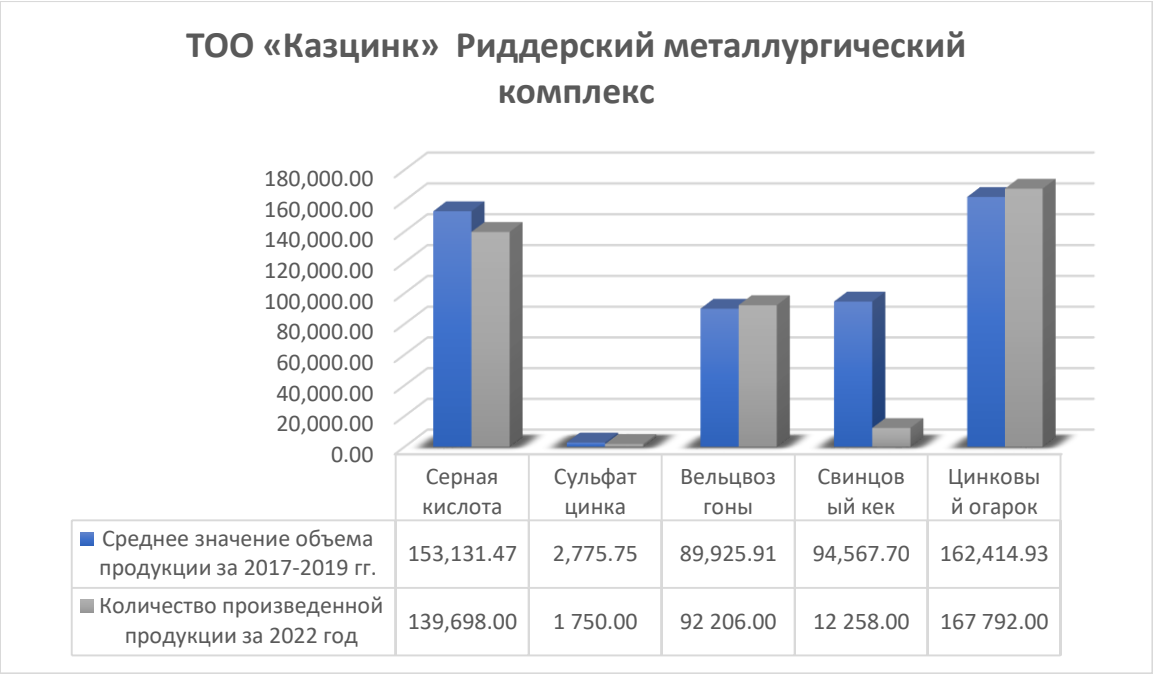
[6] https://www.kazzinc.com/rus/o-kompanii

	Медь	Серная кислота	Сульфат цинка	Вельцвозгоны	Свинец рафинированный	Свинцовый кек	Цинковый огарок
СЗОП за 2017-2019 гг.	65,725.03	662,333.53	2,696.66	37,181.96	142,346.59	31,757.15	290,690.12
КПП за 2022 год	55,123.00	552,259.00	5,248.00	40,198.00	105,753.00	37,962.00	239,963.00

Рис. 6.

Источник: Данные субъектов квотирования

На Риддерском металлургическом комплексе идет рост объемов производства по двум видам продукции: вельцвозгоны увеличились на 2,54 %, до 92 206 тонн, а цинковый огарок - на 3,31 %, 167 792 тонн в 2022 году. По остальным видам идет снижение по количеству произведенной продукции: серная кислота снизилась с 153 131,47 тонн до 139 698 тонн, сульфат цинка с 2 775,75 тонн до 1 750 тонн в 2022 году. Более заметный спад наблюдается у свинцового кека - 87,04 % (с 94 567,7 тонн до 12 258 тонн) *(Рисунок 7)*.



	Серная кислота	Сульфат цинка	Вельцвоз гоны	Свинцов ый кек	Цинковы й огарок
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	153,131.47	2,775.75	89,925.91	94,567.70	162,414.93
Количество произведенной продукции за 2022 год	139,698.00	1 750.00	92 206.00	12 258.00	167 792.00

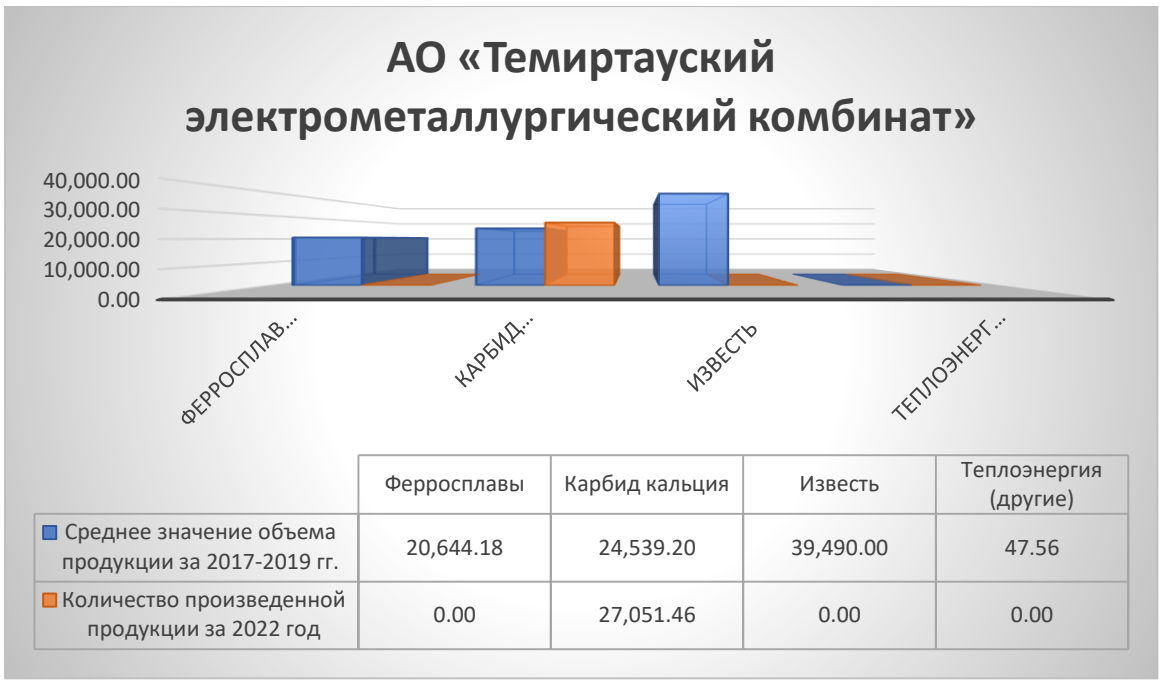
Рис. 7.

Источник: Данные субъектов квотирования

Основной деятельностью **АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»** является добыча марганцевой руды и известняка, производство из них ферросплавов и карбида кальция, и их реализация.[7]

На химико-металлургическом заводе производство ферросплавов, извести и теплоэнергии за 2022 год равно нулю. А объем карбида кальция с 2017-2019 гг. (24 539,2 тонн) вырос на 10,24 %, до 27 051,46 тонн в 2022 году *(Рисунок 8)*.

[7] https://temk.kz/company/



	Ферросплавы	Карбид кальция	Известь	Теплоэнергия (другие)
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	20,644.18	24,539.20	39,490.00	47.56
Количество произведенной продукции за 2022 год	0.00	27,051.46	0.00	0.00

Рис. 8.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Таразский металлургический завод» специализируется на выпуске ферросплавов и электродной массы. Ежегодно предприятие может производить до 60 тыс. тонн ферросплавов (2 печи по 30 000 тонн в год по 2 500 тонн ежемесячно) и 48 тыс. тонн электродной массы (4 000 тонн в месяц).[8]

Показатель по производству ферросплавов показывает спад на 25,95 %. Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. составляет 33 543,15 тонн. В 2022 году это число снизилось до 24 840,33 тонн, разница в 8 702,72 тоннах *(Рисунок 9).*

[8] https://too-tmz.kz/o-zavode/

Рис. 9.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Алюминий Казахстана» является единственным в Казахстане предприятием, выпускающим глинозем (сырье для производства алюминия), а так же крупнейшим работодателем Павлодарской области. Предприятие производит глинозем из боксита и известняка, добываемых на рудниках в Костанайской и Павлодарской областях. Мощность производства - 1.4 млн тонн глинозема в год.[9]

Павлодарский алюминиевый завод за 2017-2019 гг. произвел 1 461 135,67 тонн глинозема, а в 2022 году меньше на 8,42 % - 1 338 095 тонн. На установке Теплоэлектроцентраль в 2022 году идет спад производства электроэнергии на 11,8 %, до 1 935 602,57 Мвт-ч, и небольшой рост теплоэнергии на 0,58 %, до 6 538 473,27 Гкал *(Рисунок 10)*.

[9] https://www.erg.kz/ru/content/ao-alyuminiy-kazahstana/

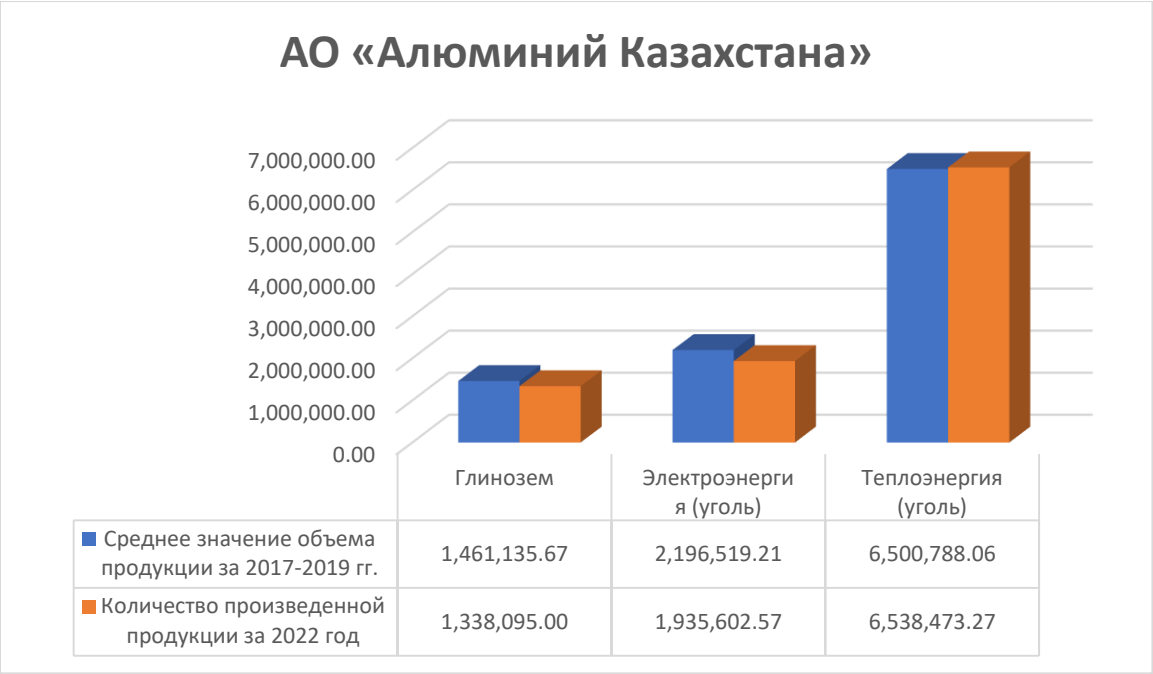


Рис. 10.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «ТНК «Казхром» представляет собой горно-металлургический кластер полного цикла, начиная от разведки недр, добычи полезных ископаемых и их обогащения и заканчивая металлургическим производством по выпуску продукции с высокой добавленной стоимостью. Основное место в составе ферросплавной продукции АО «ТНК «Казхром» занимает высококачественный высокоуглеродистый феррохром.[10]

На Аксуском заводе ферросплавов производство агломерата выросло на 21,03 %, до 247 107 тонн, также теплоэнергия увеличилась на 7,03 %, до 563 870 Гкал в 2022 году. А сам объем ферросплавов снизился на 9,59 %, до 1 016 474 тонн. Но этот же продукт на Актюбинском заводе ферросплавов увеличился на 11,71 %, до 675 576,12 тонн. Здесь количество произведенной электроэнергии снизилось на 3,25 %, до 1 067 250,83 Мвт-ч. На Донском горно-обогатительном комбинате наблюдается спад продукции: хромовые окатыши снизились с 928 586,67 тонн до 725 168 тонн (21,91 %), а теплоэнергия с 512 280,07 Гкал до 509 733,99 Гкал (0,5 %) в 2022 году *(Рисунок 11)*.

[10] https://www.kazchrome.com/ru/about-us/history/

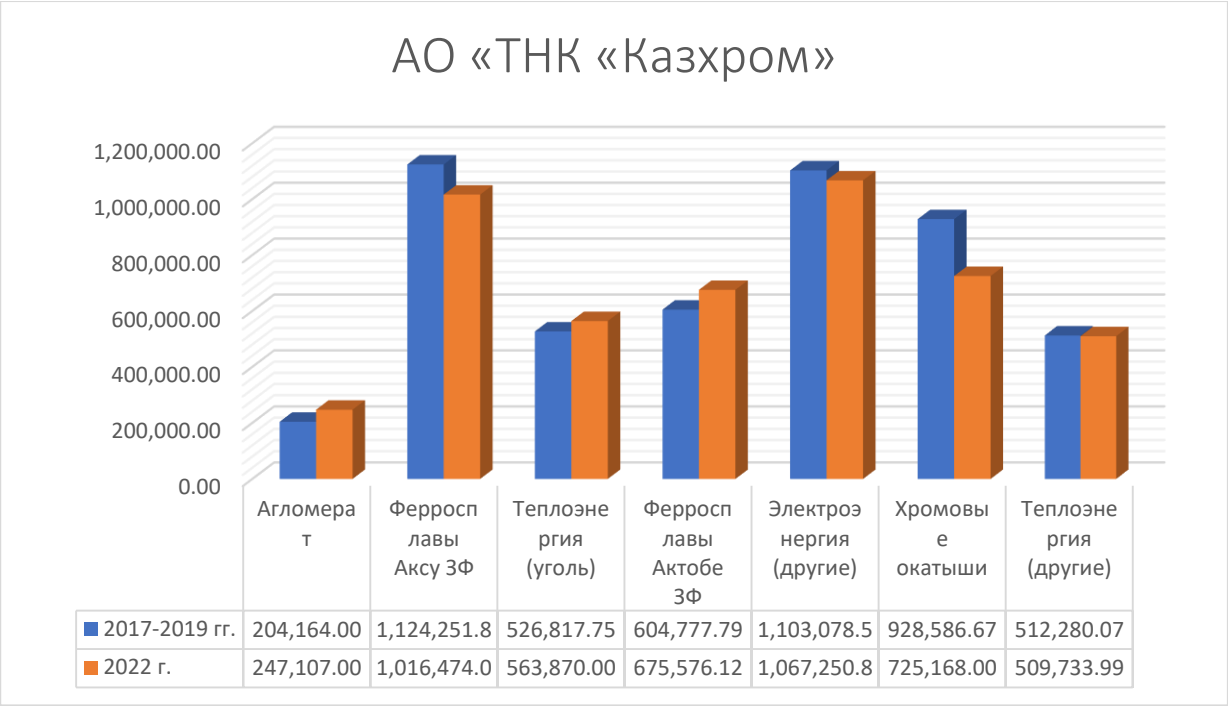


Рис. 11.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» – предприятие по производству дифференцированно термо-упрочненных рельс высокого качества и среднего фасонного проката в Казахстане. Проектная мощность ТОО «АРБЗ» составляет 430 тыс. тонн – в том числе 200 тыс. тонн рельс и 230 тыс. тонн фасонного проката.[11]

На Газопоршневой генераторной установке среднее значение производства электроэнергии за 2017-2019 гг. составило 278 996,72 Мвт-ч, а в 2022 году - 246 887,6 Мвт-ч, по установке был спад на 11,51 %. Нагревательная печь произвела 108 359,13 Гкал (2017-2019 гг.) и 100 877,5 Гкал (2022 г.) теплоэнергии, соответственно тоже идет спад на 6,9 % *(Рисунок 12)*.

[11] https://arbz.kz/o-kompanii/o-nas/

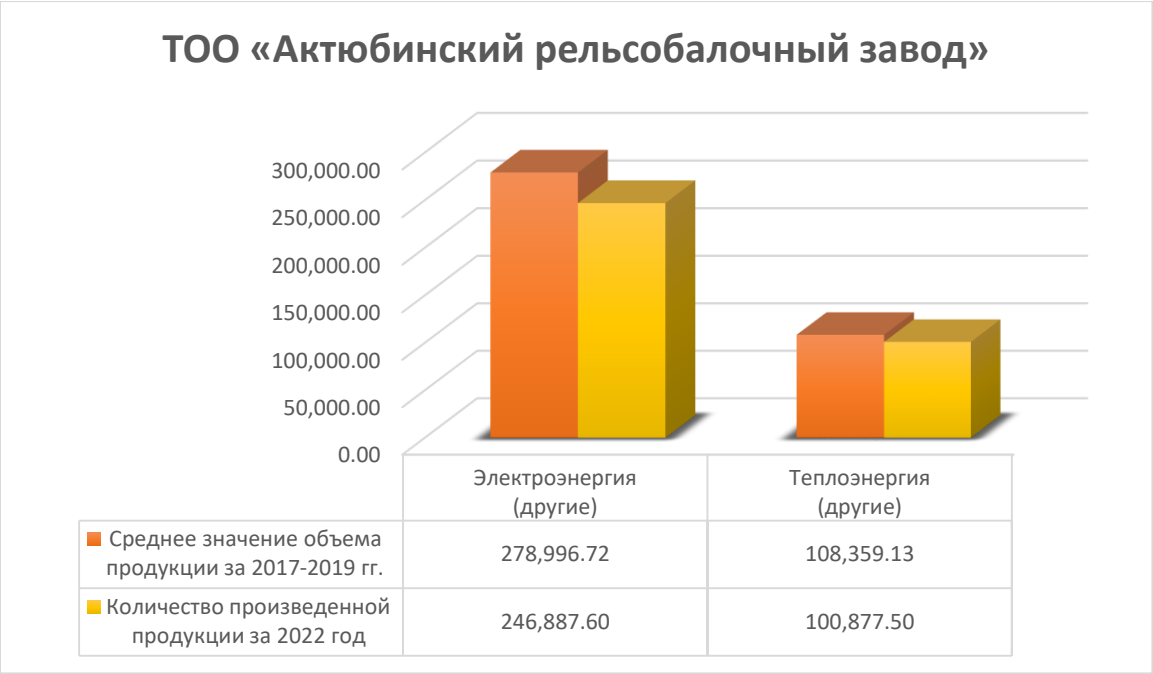


Рис. 12.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс», на базе которого ТОО «ТГПК» строит свое доменное производство, является одним из градообразующих предприятий города. В настоящее время на базе Текелийского горно-перерабатывающего комплекса располагается новое доменное производство с производственной мощностью 400 тыс. тонн чугуна в год.[12]

Среднее значение объема агломерата за 2017-2019 гг. составляет 55 119,44 тонн. В 2022 году количество произведенного агломерата равно нулю *(Рисунок 13)*.

[12] http://tgpk.kz/about.html

Рис. 13.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 1. Данные по металлургическому сектору

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Показатели в %
1	АО «АрселорМиттал Темиртау» Стальной департамент	коксовый цех	Кокс	2 316 679,00	1 987 781,00	328 898,00	-14,20
		агломерационный цех	Агломерат	5 065 637,67	4 837 237,00	228 400,67	-4,51
		доменный цех	Жидкий чугун	3 361 675,67	3 136 952,00	224 723,67	-6,68
		конверторный цех	Углеродистая сталь	3 628 914,67	3 422 625,00	206 289,67	-5,68
		цех обжига известняка	Известь	504 482,67	470 420,00	34 062,67	-6,75
		ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	1 857 232,33	1 690 819,00	166 413,33	-8,96
			Теплоэнергия (уголь)	2 758 635,33	2 382 274,00	376 361,33	-13,64
		ТЭЦ-ПВС	Электроэнергия (уголь)	702 455,00	643 658,00	58 797,00	-8,37
			Теплоэнергия (уголь)	4 067 436,00	805 591,00	3 261 845,00	-80,19
2	ТОО «Кастинг»	Электросталеплавильный цех	Углеродистая сталь	111 294,73	22 491,99	-88 802,74	-79,79
			Прокат стальной горячекатаный круглый	57 111,50	31 758,30	-25 353,20	-44,39
			Арматурный прокат	46 310,90	9 606,35	-36 704,55	-79,26

			Стальные шары	29 148,23	11 398,97	-17 749,26	-60,89
3	**ТОО «KSP Steel»**	Павлодарский филиал	Углеродистая сталь	252 058,75	195 460,41	-56 598,34	-22,45
			Ферросплавы	11 452,04	13 634,87	2 182,83	19,06
			Трубы	172 091,67	132 798,43	-39 293,24	-22,83
			Жидкий металл	314,45	166,65	-147,80	-47,00
			Арматурный прокат	15 249,93	0,00	-15 249,93	-100,00
			Стальные шары	40 823,64	21 018,38	-19 805,27	-48,51
			Чугун	604,93	84,13	-520,80	-86,09
4	**АО «Казахстанский электролизный завод»**	Цех электролиза	Алюминий	258 826,20	249 140,94	-9 685,26	-3,74
		Цех по производству электродов	Обоженные аноды	137 573,20	121 444,25	-16 128,95	-11,72
5	**ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»**	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	Медь	199 722,00	185 146,00	-14 576,00	-7,30
		Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка	Медь	137 075,30	160 008,00	22 932,70	16,73
6	**ТОО «Казцинк»**	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	Медь	65 725,03	55 123,00	-10 602,03	-16,13
			Серная кислота	662 333,53	552 259,00	-110 074,53	-16,62
			Сульфат цинка	2 696,66	5 248,00	2 551,34	94,61
			Вельцвозгоны	37 181,96	40 198,00	3 016,04	8,11
			Свинец рафинированный	142 346,59	105 753,00	-36 593,59	-25,71
			Свинцовый кек	31 757,15	37 962,00	6 204,85	19,54
			Цинковый огарок	290 690,12	239 963,00	-50 727,12	-17,45
		Риддерский металлургический комплекс	Серная кислота	153 131,47	139 698,00	-13 433,47	-8,77
			Сульфат цинка	2 775,75	1750,00	-1 025,75	-36,95
			Вельцвозгоны	89 925,91	92206,00	2 280,09	2,54
			Свинцовый кек	94 567,70	12258,00	-82 309,70	-87,04
			Цинковый огарок	162 414,93	167792,00	5 377,07	3,31
7	**АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»**	Химико-металлургический завод	Ферросплавы	20 644,18	0,00	-20 644,18	-100,00
			Карбид кальция	24 539,20	27 051,46	2 512,26	10,24
			Известь	39 490,00	0,00	-39 490,00	-100,00
			Теплоэнергия (другие)	47,56	0,00	-47,56	-100,00
8	**ТОО «Таразский металлургический завод»**	Таразский металлургический завод	Ферросплавы	33 543,15	24 840,33	-8 702,82	-25,95
9	**АО «Алюминий Казахстана»**	Павлодарский алюминиевый завод	Глинозем	1 461 135,67	1 338 095,00	-123 040,67	-8,42

		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	2 196 519,21	1 935 602,57	-260 916,64	-11,88
			Теплоэнергия (уголь)	6 500 788,06	6 538 473,27	37 685,21	0,58
10	**АО «ТНК «Казхром»**	Аксуский завод ферросплавов	Агломерат	204 164,00	247 107,00	42 943,00	21,03
			Ферросплавы	1 124 251,84	1 016 474,00	-107 777,84	-9,59
			Теплоэнергия (уголь)	526 817,75	563 870,00	37 052,25	7,03
		Актюбинский завод ферросплавов	Ферросплавы	604 777,79	675 576,12	70 798,33	11,71
			Электроэнергия (другие)	1 103 078,53	1 067 250,83	-35 827,70	-3,25
		Донской горно-обогатительный комбинат	Хромовые окатыши	928 586,67	725 168,00	-203 418,67	-21,91
			Теплоэнергия (другие)	512 280,07	509 733,99	-2 546,08	-0,50
11	**ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»**	Газопоршневая генераторная установка	Электроэнергия (другие)	278 996,72	246 887,60	-32 109,12	-11,51
		Нагревательная печь	Теплоэнергия (другие)	108 359,13	100 877,50	-7 481,63	-6,90
12	**ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»**	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	Агломерат	55 119,44	0,00	-55 119,44	-100,00

Объем производства сульфата цинка увеличился на 27,88 %, с 5 472,41 тонн до 6 998 тонн, а количество произведенных вельцвозгонов увеличилось на 4,17 %, с 127 107,88 тонн до 132 404 тонн. Также объем карбида кальция вырос на 10,24 %, с 24 539,2 тонн до 27 051,46 тонн. По остальным видам продукции металлургического сектора наблюдается спад объемов производства *(Таблица 2)*.

Таблица 2. Общее количество произведенной продукии по сектору металлургия

Продукция	**Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.**	**Количество произведенной продукции за 2022 год**	**Разница среднего значения и продукции 2022 года**	**Показатели в %**
Кокс	2 316 679,00	1 987 781,00	-328 898,00	-14,20
Агломерат	5 324 921,11	5 084 344,00	-240 577,11	-4,52
Жидкий чугун	3 362 280,60	3 137 036,13	-225 244,47	-6,70
Углеродистая сталь	3 992 268,15	3 640 577,40	-351 690,75	-8,81
Известь	543 972,67	470 420,00	-73 552,67	-13,52
Электроэнергия (уголь)	4 756 206,54	4 270 079,57	-486 126,98	-10,22
Теплоэнергия (уголь)	13 853 677,15	10 290 208,27	-3 563 468,88	-25,72
Прокат стальной горячекатаный круглый	57 111,50	31 758,30	-25 353,20	-44,39
Арматурный прокат	61 560,83	9 606,35	-51 954,48	-84,40
Стальные шары	69 971,88	32 417,35	-37 554,53	-53,67
Ферросплавы	1 794 668,99	1 730 525,32	-64 143,67	-3,57
Трубы	172 091,67	132 798,43	-39 293,24	-22,83
Жидкий металл	314,45	166,65	-147,80	-47,00
Алюминий	258 826,20	249 140,94	-9 685,26	-3,74

Обоженные аноды	137 573,20	121 444,25	-16 128,95	-11,72
Медь	402 522,33	400 277,00	-2 245,33	-0,56
Серная кислота	815 465,00	691 957,00	-123 508,00	-15,15
Сульфат цинка	5 472,41	6 998,00	1 525,59	27,88
Вельцвозгоны	127 107,88	132 404,00	5 296,12	4,17
Свинец рафинированный	142 346,59	105 753,00	-36 593,59	-25,71
Свинцовый кек	126 324,85	50 220,00	-76 104,85	-60,25
Цинковый огарок	453 105,04	407 755,00	-45 350,04	-10,01
Карбид кальция	24 539,20	27 051,46	2 512,26	10,24
Глинозем	1 461 135,67	1 338 095,00	-123 040,67	-8,42
Электроэнергия (другие)	1 382 075,25	1 314 138,43	-67 936,82	-4,92
Хромовые окатыши	928 586,67	725 168,00	-203 418,67	-21,91
Теплоэнергия (другие)	620 686,76	610 611,49	-10 075,27	-1,62
Итого	**43 191 491,56**	**36 998 732,33**	**-6 192 759,24**	**-14,34**

2. Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в горнодобывающей сфере деятельности в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Горнодобывающая промышленность является важным сектором экономики Казахстана, при этом страна является ведущим производителем нескольких полезных ископаемых, включая медь, цинк, свинец, уран и уголь. В целом горнодобывающая промышленность играет значительную роль в экономике Казахстана, внося свой вклад в ВВП и экспорт страны.

Горнодобывающая промышленность Казахстана занимает довольно высокие позиции в мире по объему производства. Лидирующие места в горнодобывающей промышленности занимают такие компании, как «Казхром», «Казатомпром», «Казахмыс», «Казцинк», «Казахалтын», АО «АрселорМиттал Темиртау» и др.

Главным производителем угля выступает международная металлургическая компания Arcelor Mittal, которая использует уголь для нужд собственного крупного завода по производству стали, расположенного в этом же регионе.[13]

ТОО «Богатырь Комир» – сегодня на долю ТОО «Богатырь Комир» приходится 70 % от итого добываемого угля в Экибастузском угольном бассейне и 40 % от общего объема добычи угля в Республике Казахстан. ТОО «Богатырь Комир» - одно из крупнейших предприятий в мире по добыче угля открытым способом, его балансовые запасы составляют 2,62 млрд тонн. Производственная мощность предприятия составляет 42 млн тонн угля в год, в том числе по разрезу «Богатырь» - 32 млн тонн.[14]

По всем установкам ТОО «Богатырь Комир» наблюдается спад продукции, на предприятии была изменена методология расчетов (план мониторинга). Данные за 2022 год показывают, что в разрезе «Богатырь» добывалось 42 473 211 тонн угля, что на 1 000 579,33 тонн (2,3 %) меньше, чем среднее значение производства продукции за 2017-2019 гг. (43 473 790,33 тонн), а объем теплоэнергии, произведенной на Котельной станции Богатырская в 2022 году составляет 43 581,82 Гкал, что на 4 201,94 Гкал (8,79 %) меньше, чем за 2017-2019 гг. (47 783,76 Гкал) *(Рисунок 14)*.

[13] https://www.kazportal.kz/gornodobyivayushhaya-promyishlennost-v-kazahstane/
[14] https://www.bogatyr.kz/ru/about/history/

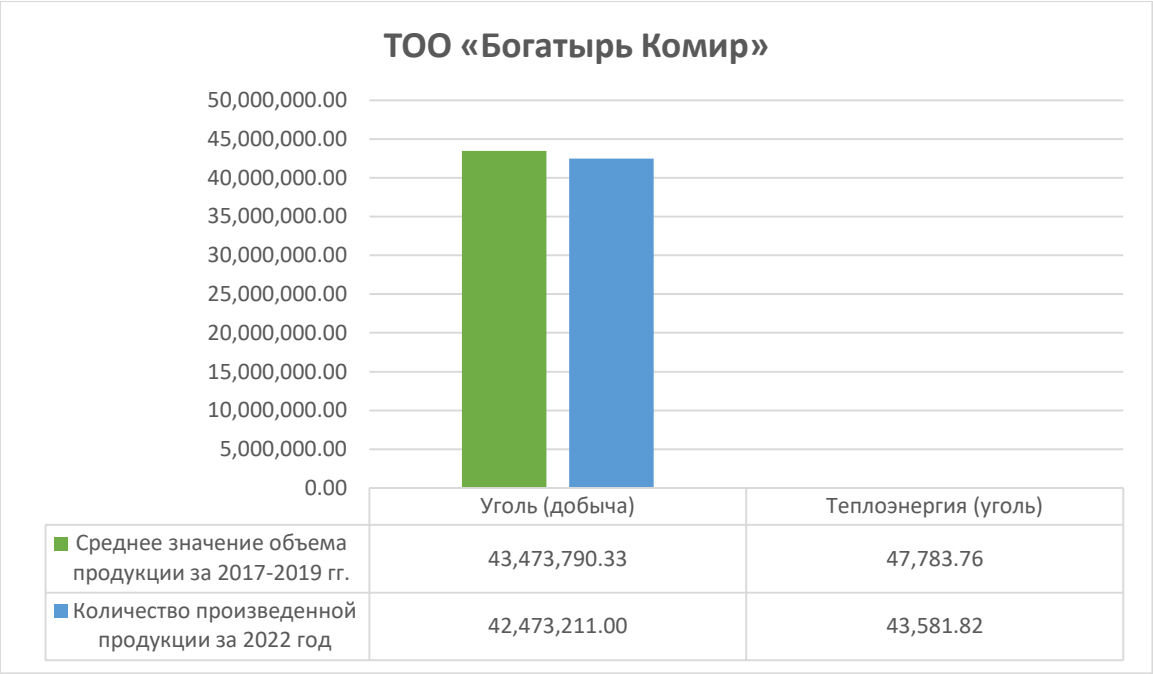


Рис. 14.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент располагал мощностями по добыче более 7 млн тонн коксующихся углей в год. На шахтах угольного департамента осуществляется добыча пластовых полезных ископаемых подземным способом.

В состав Угольного департамента АО «АрселорМиттал Темиртау» входят: шахта «Абайская», шахта «Саранская», шахта «Казахстанская», шахта «Шахтинская», шахта «Тентекская», шахта «им. Костенко», шахта «им. Ленина», шахта «им. Кузембаева», Горно-обогатительная фабрика «ЦОФ Восточная».[15]

По всем установкам идет спад по добыче угля, кроме Шахты им. Т. Кузембаева, на ней в 2022 году было произведено 1 480 401 тонн угля, что на 30,91 % больше, чем за 2017-2019 гг. (1 130 881,33 тонн) *(Рисунок 15)*. По многим установкам идет рост объема теплоэнергии, за исключением некоторых: в Шахте им. Костенко снизился объем с 87 849 Гкал до 86 933 Гкал, в Шахте им. Ленина с 116 964,3 Гкал до 108 627 Гкал, на Центральной обогатительной фабрике «Восточная» с 34 294,95 Гкал до 32 510,81 Гкал *(Рисунок 16)*. Также в ЦОФ «Восточная» идет спад обогащенного угля. В 2022 было произведено 4 336 008 тонн данного угля, что на 15,7 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (5 143 670,99 тонн). В Шахте им. Ленина за 2017-2019 гг. было произведено 3 247,1 Мвт-ч электроэнергии, но в 2022 году этот показатель равен нулю *(Рисунок 17)*.

[15] https://www.arcelormittal.kz/index.php?id=339

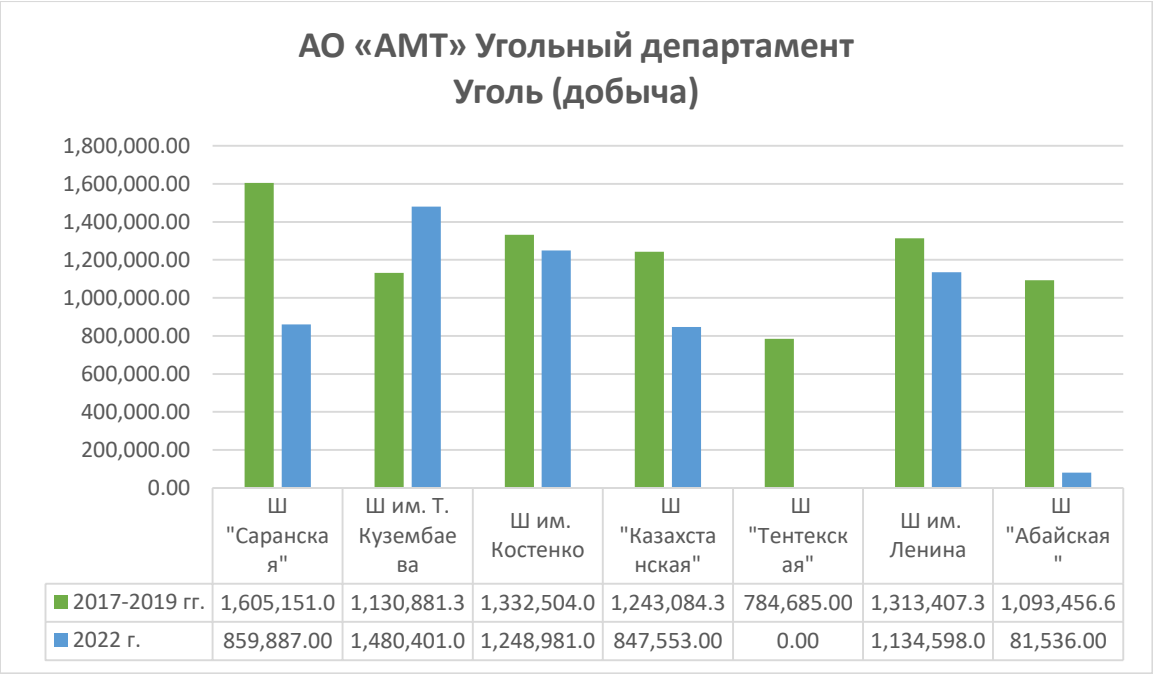


Рис. 15.

Источник: Данные субъектов квотирования

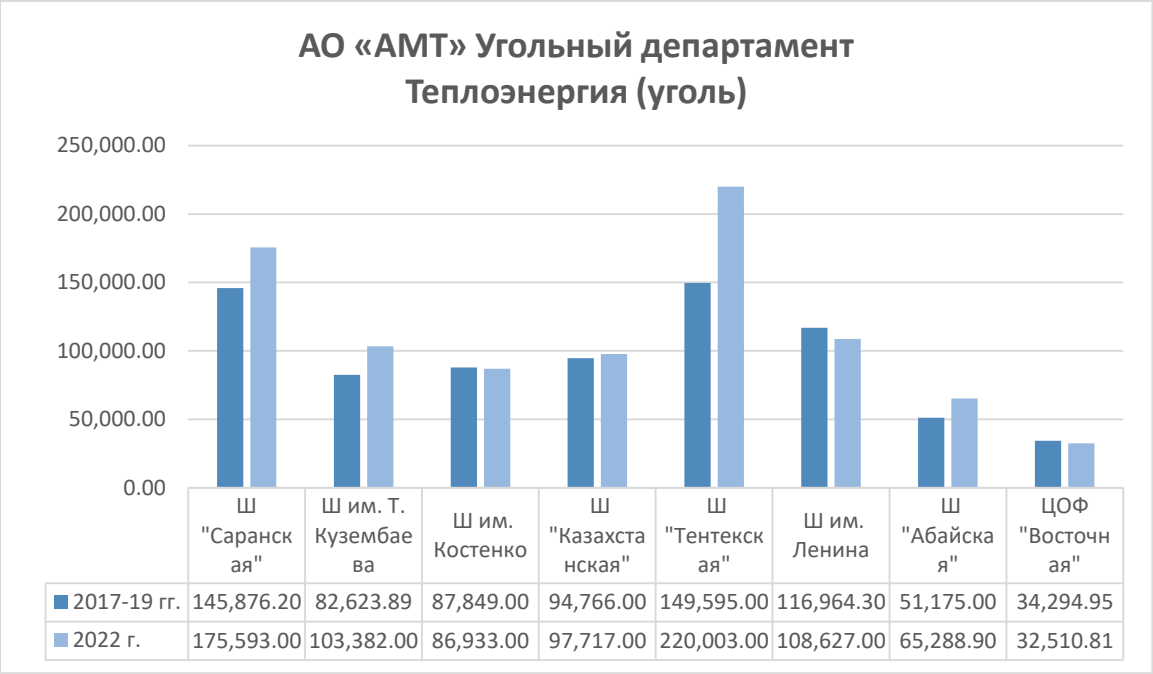


Рис. 16.

Источник: Данные субъектов квотирования

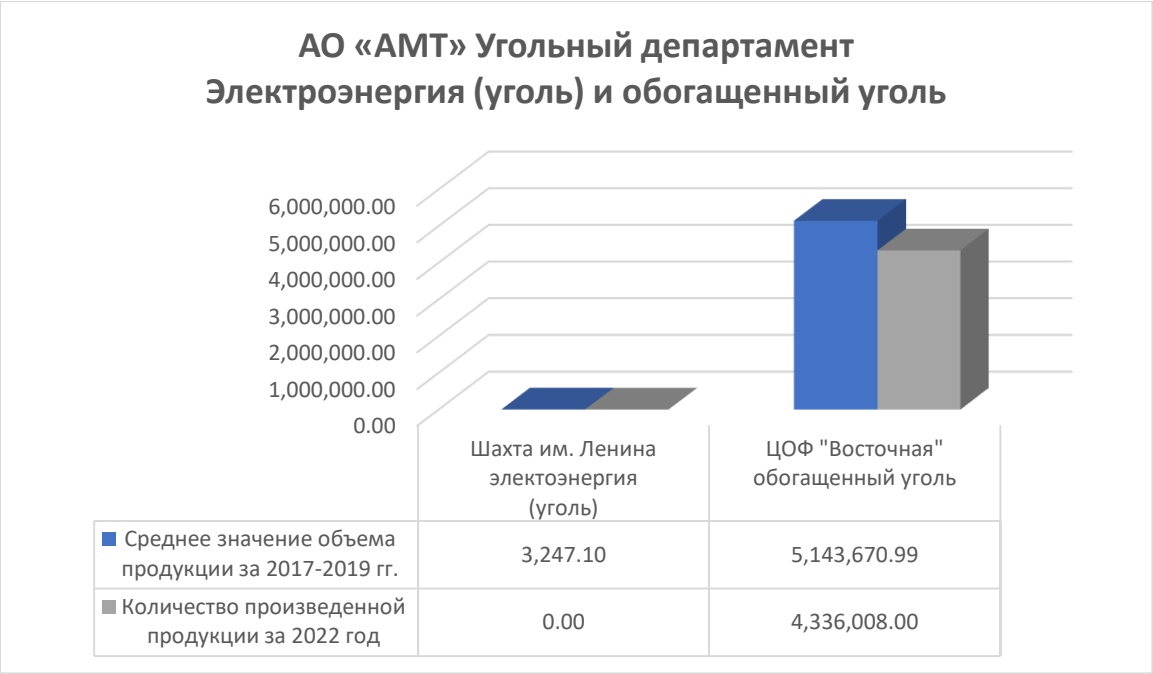


Рис. 17.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Майкубен-Вест», в недалекой перспективе в планах Майкубенского разреза - довести добычу угля до 8 млн тонн. Поэтапная модернизация, которую сегодня переживает предприятие, это долговременный стратегический план постепенного наращивания производства. Основная ставка в вопросе сбыта угля делается на предприятия энергетического комплекса.[16]

За 2022 год разрез добыл 4 164 597,44 тонн угля, что на 1,63 % больше, чем среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. (4 097 864,17 тонн) *(Рисунок 18)*. Была изменена методика расчета выбросов парниковых газов при добыче угля, после добычи угля, при низкотемпературном окислении от эндогенных пожаров, а также при сжигании твердого и жидкого топлива в котельной, теплоагрегатах и пескосушильной печи. На данный момент идет процесс осуществления мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, переход на другую технологию или топливо.

[16] https://maikuben.kz/about/

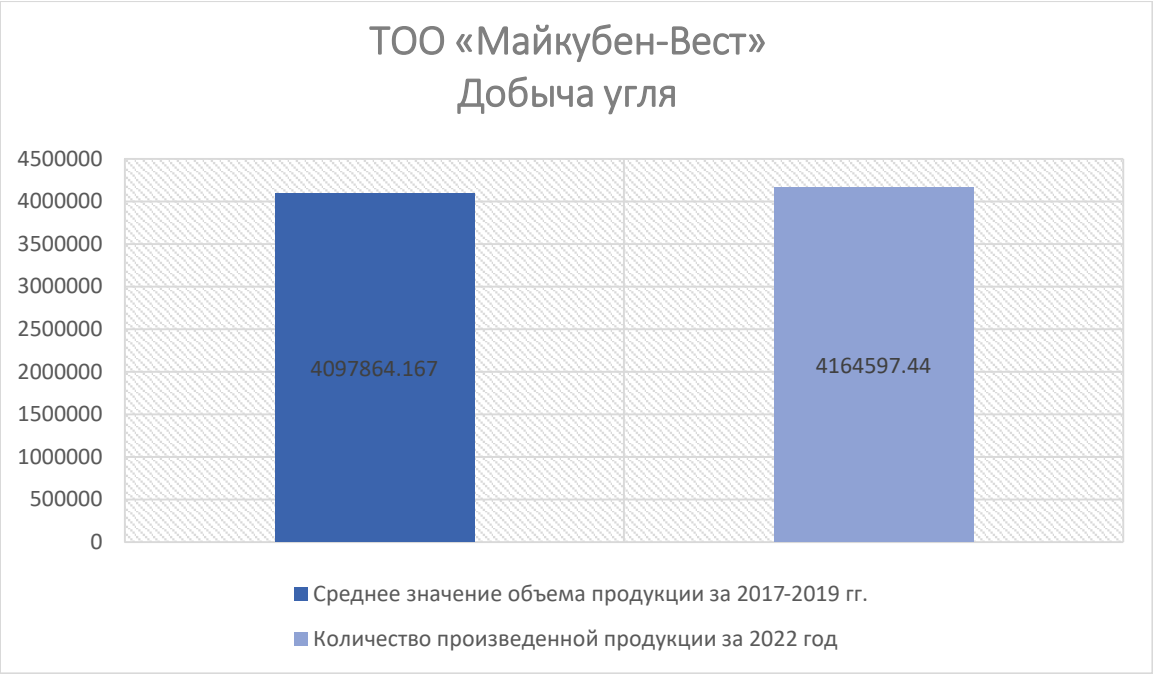


Рис. 18.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Каражыра». Промышленные запасы угля месторождения Каражыра составляют 1 млрд 231 млн тонн. Предприятие ведет добычу энергетического угля, добывает и реализует более 6,0 млн тонн угля в год, что обеспечивается не только промышленными запасами, качеством добываемой продукции, но и производительностью и расстановкой горного оборудования.[17]

Угольный разрез Каражыра произвел 8 200 тыс. тонн угля в 2022 году, 7 629 800 тонн угля за 2017-2019 гг. Тем самым объем производства вырос на 7,47 % *(Рисунок 19)*.

[17] https://www.karazhyra.kz/index.php/pages

Рис. 19.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал) входит в топливно-энергетический комплекс холдинга. Основная деятельность – добыча угля. Предприятие было образовано в 2018 году на базе ТОО «Разрез Молодежный» и ТОО «Разрез Куу-Чекинский», выделенных из состава ТОО «Корпорация Казахмыс». Выручка компании уменьшилась на 5,2 %, до 35,1 млрд тенге с 37 млрд тенге в 2019 году. Прибыль снизилась на 49,4 %, до 2,9 млрд тенге с 5,73 млрд.[18]

На установке была изменена методология расчетов (плана мониторинга) и был исключен процесс извлечения и складирования внутренней вскрыши в Угольном разрезе Молодежный, количество произведенного угля за 2022 год выросло на 8,8 %, до 7 906 325 тонн, по сравнению с объемом продукции за 2017-2019 гг. (7 267 065,18 тонн) *(Рисунок 20)*.

[18] http://www.kazakhmys.kz/kz/about

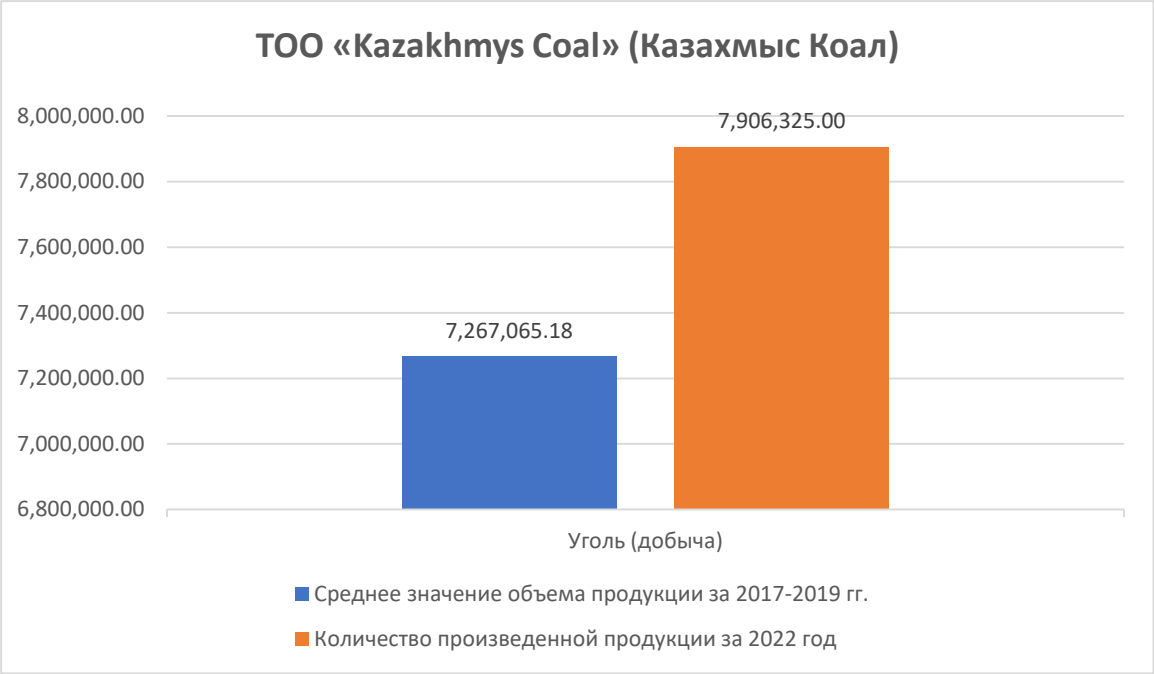


Рис. 20.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Актюбинская медная компания» специализируется на добыче и переработке медных и медно-цинковых руд. В состав предприятия входят горно-обогатительный комбинат, состоящий из двух обогатительных фабрик общей мощностью переработки 5 млн тонн руды в год. Производительность обогатительных фабрик АМК составляет до 60 тыс. тонн меди и до 45 тыс. тонн цинка в концентратах в год.[19]

В связи с приобретением Газопоршневой установки п. Кошенсай и 3 источника в Газопоршневую станцию №1 Генератор №19, Генератор №20, Генератор №21, был разработан новый план мониторинга, который увеличил объемы производства на 11,75 %. Газопоршневая станция № 1 выработала 191 654,5 Мвт-ч в 2022 году и 171 501,02 Мвт-ч электроэнергии за 2017-2019 гг. *(Рисунок 21)*.

[19] https://rmk-group.ru/ru/activities/enterprises/aktyubinsk/

Рис. 21.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Шубарколь комир» - один из крупнейших в Казахстане производителей энергетического угля. Шубаркольский уголь за счет высокой калорийности и низкой зольности по праву относят к экологически чистым энергоносителям. Мощность составляет 11,4 млн тонн угля в год. На предприятии эксплуатируются два угольных разреза – Центральный и Западный. Максимальная добыча угля была достигнута в 2018 году – 11 млн 600 тыс. тонн. Предприятием введен в строй завод по производству спецкокса – восстановителя для ферросплавной промышленности Казахстана.[20]

На Коксо-химическом производстве увеличилось количество произведенного кокса на 8,71 %, до 198 295 тонн, а за 2017-2019 гг. объем производства составляет 182 405,98 тонн. По добыче угля наблюдается рост по двум установкам: разрез Центральный произвел 6 716 441,5 тонн угля в 2022 году, что больше на 12,33 % объемов производства за 2017-2019 гг. (5 979 225,9 тонн). Развез Западный произвел 6 208 388,9 тонн угля в последнем году, что больше на 20,42 % объемов производства за 2017-2019 гг. (5 155 562,97 тонн) *(Рисунок 22)*.

[20] https://www.erg.kz/ru/content/deyatel-nost/ao-shubarkol-komir

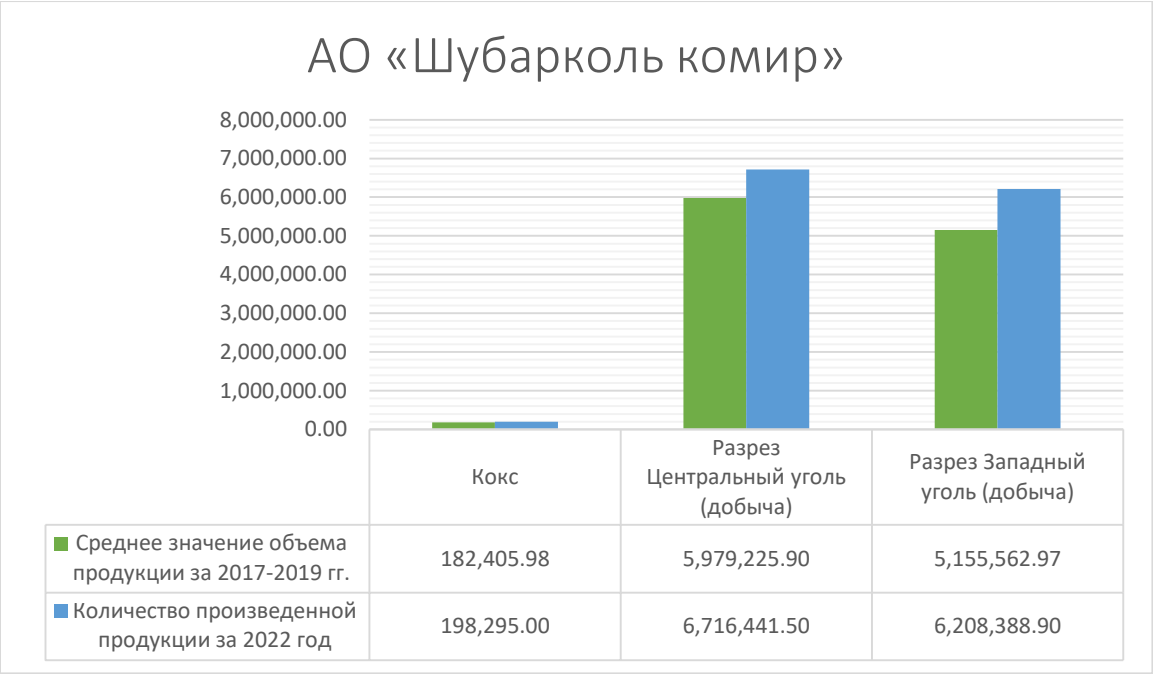


Рис. 22.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» - одно из крупнейших предприятий в данной отрасли экономики, показатели по производству продукции имеют значительное влияние полностью на изменение картины анализа в сторону спада или роста. Основная деятельность – добыча и переработка минеральных ресурсов. Железорудный гигант горнорудной промышленности Казахстана, добывает и перерабатывает такие минеральные ресурсы, как: 30,8 млн тонн железной руды в год, 8,4 млн товарного железорудного концентрата в год и 53 млн товарных железорудных окатышей в год (*данные 2020 года)*.[21]

На Фабрике производства окатышей количество произведенных железорудных окатышей за 2022 год увеличилось на 13,3 %, до 5 325 177 тонн. На установке Теплоэлектроцентраль количество произведенной электроэнергии за 2022 год выросло на 2,78%, до 802 540 Мв-ч, а количество теплоэнергии выросло на 14,83 %, до 1 477 297 Гкал, здесь также имело место изменение методологии расчетов (плана мониторинга) *(Рисунок 23)*.

[21] https://www.erg.kz/ru/content/ao-ssgpo/ao-ssgpo

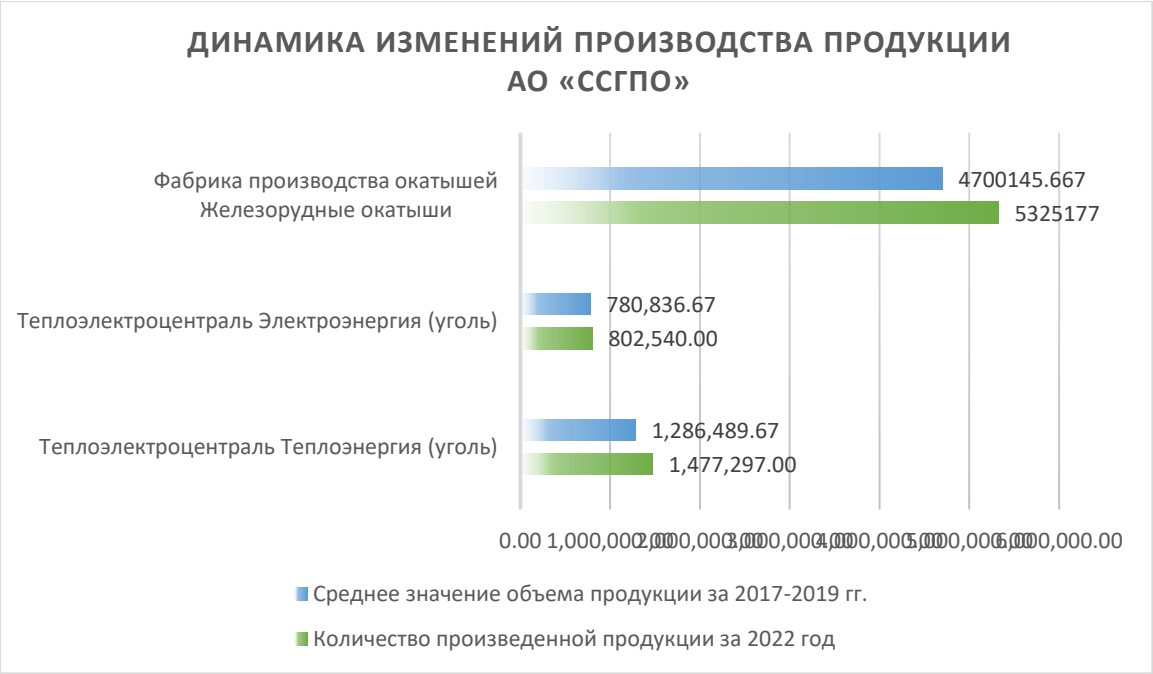


Рис. 23.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Качары руда». В Качарском теплоцентре среднее значение объема теплоэнергии за 2017-2019 гг. составляет 152 309 Гкал, но за 2022 год количество произведенной теплоэнергии снизилось на 24,73 %, до 114 636 Гкал *(Рисунок 24)*.

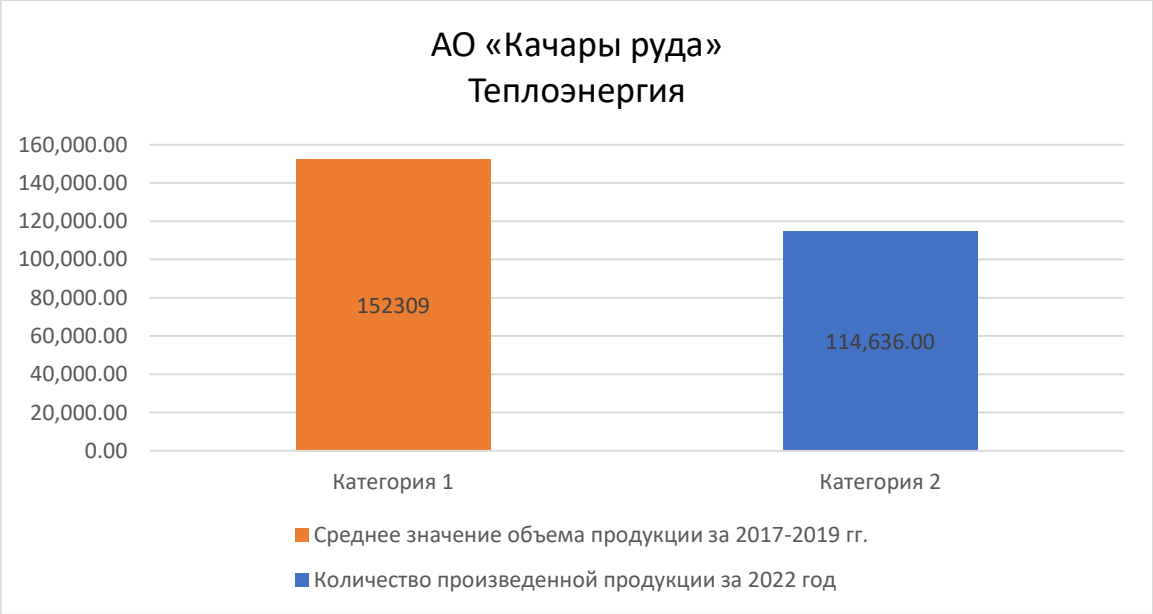


Рис. 24.

Источник: Данные субъектов квотирования

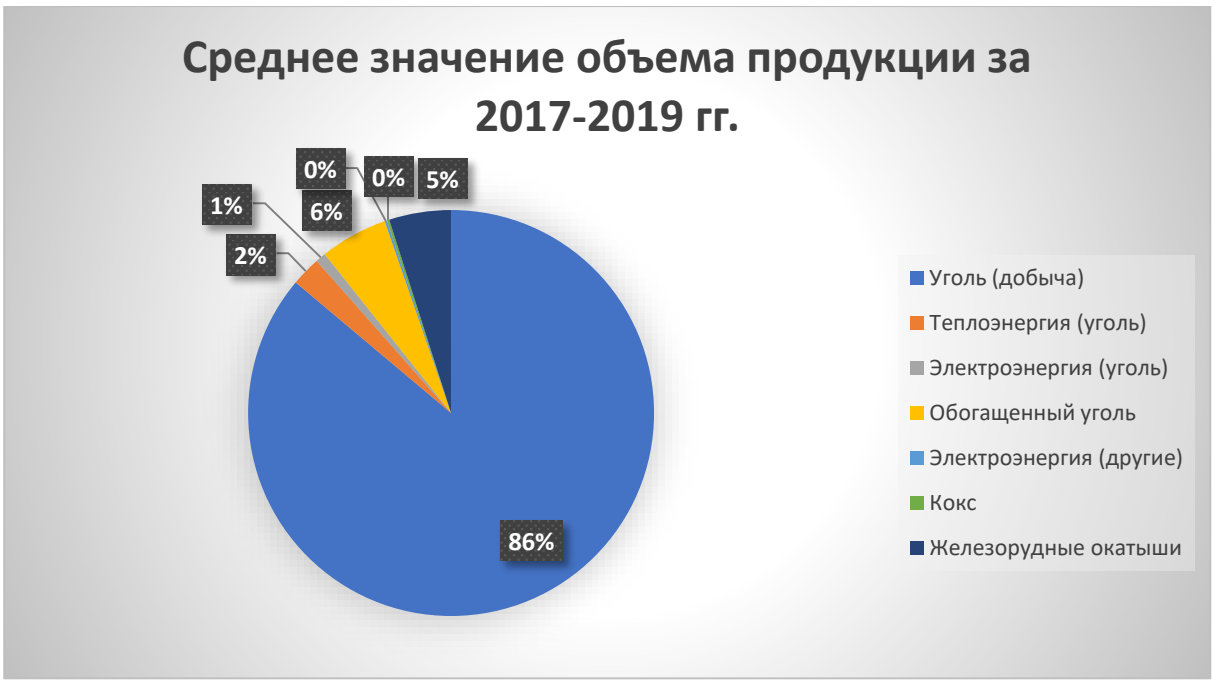


Рис. 25.

Источник: Данные субъектов квотирования

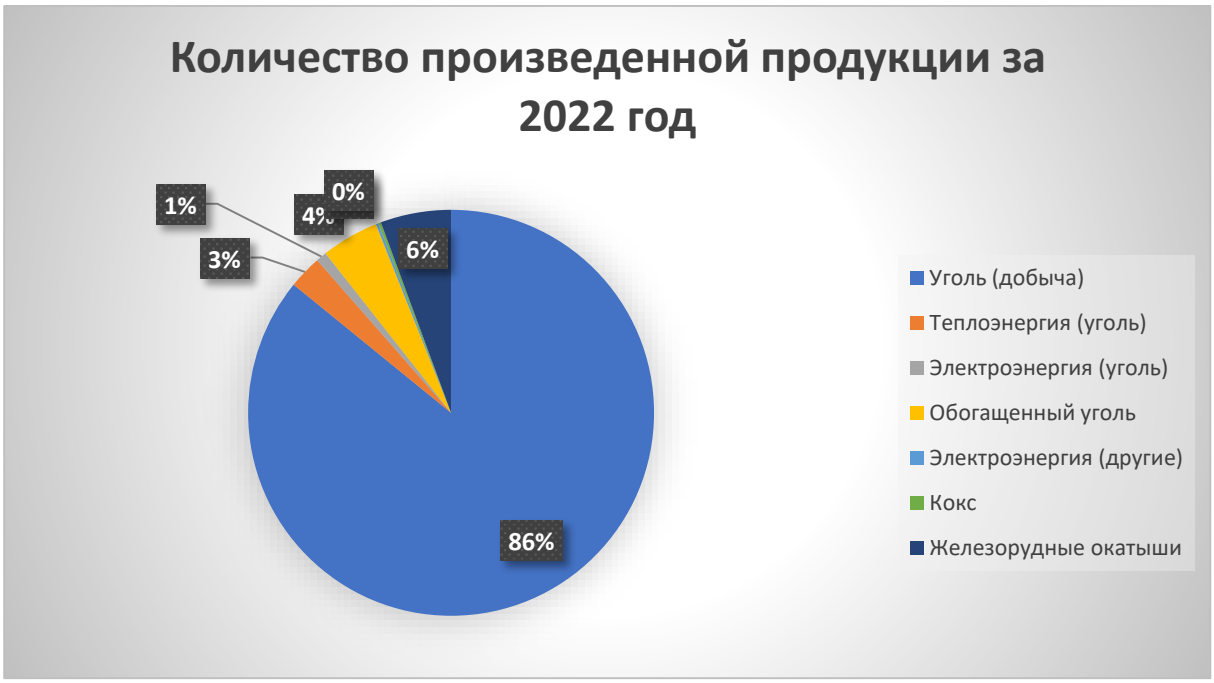


Рис. 26.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 3. Данные по горнодобывающему сектору

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Показатели в %
1	**ТОО «Богатырь Комир»**	Разрез «Богатырь»	Уголь (добыча)	43 473 790,33	42 473 211,00	-1 000 579,33	-2,30
		Котельная станция Богатырская	Теплоэнергия (уголь)	47 783,76	43 581,82	-4 201,94	-8,79
2	**АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент**	Шахта «Саранская»	Уголь (добыча)	1 605 151,00	859 887,00	-745 264,00	-46,43
			Теплоэнергия (уголь)	145 876,20	175 593,00	29 716,80	20,37
		Шахта им. Т. Кузембаева	Уголь (добыча)	1 130 881,33	1 480 401,00	349 519,67	30,91
			Теплоэнергия (уголь)	82 623,89	103 382,00	20 758,11	25,12
		Шахта им. Костенко	Уголь (добыча)	1 332 504,00	1 248 981,00	-83 523,00	-6,27
			Теплоэнергия (уголь)	87 849,00	86 933,00	-916,00	-1,04
		Шахта «Казахстанская»	Уголь (добыча)	1 243 084,33	847 553,00	-395 531,33	-31,82
			Теплоэнергия (уголь)	94 766,00	97 717,00	2 951,00	3,11
		Шахта «Тентекская»	Уголь (добыча)	784 685,00	0,00	-784 685,00	-100,00
			Теплоэнергия (уголь)	149 595,00	220 003,00	70 408,00	47,07
		Шахта им. Ленина	Уголь (добыча)	1 313 407,33	1 134 598,00	-178 809,33	-13,61
			Электроэнергия (уголь)	3 247,10	0,00	-3 247,10	-100,00
			Теплоэнергия (уголь)	116 964,30	108 627,00	-8 337,30	-7,13
		Шахта «Абайская»	Уголь (добыча)	1 093 456,67	81 536,00	-1 011 920,67	-92,54
			Теплоэнергия (уголь)	51 175,00	65 288,90	14 113,90	27,58
		Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	Обогащенный уголь	5 143 670,99	4 336 008,00	-807 662,99	-15,70
			Теплоэнергия (уголь)	34 294,95	32 510,81	-1 784,14	-5,20
3	**ТОО «Майкубен-Вест»**	Майкубенский угольный разрез	Уголь (добыча)	4 097 864,17	4 164 597,44	66 733,27	1,63
4	**АО «Каражыра»**	Угольный разрез Каражыра	Уголь (добыча)	7 629 800,00	8 200 000,00	570 200,00	7,47
5	**ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)**	Угольный разрез «Молодежный»	Уголь (добыча)	7 267 065,18	7 906 325,00	639 259,82	8,80

6	**ТОО «Актюбинская медная компания»**	Газопоршневая станция № 1	Электроэнергия (другие)	171 501,02	191 654,50	20 153,48	11,75
7	**АО «Шубарколь комир»**	Коксо-химическое производство	Кокс	182 405,98	198 295,00	15 889,02	8,71
		Разрез «Центральный»	Уголь (добыча)	5 979 225,90	6 716 441,50	737 215,60	12,33
		Разрез «Западный»	Уголь (добыча)	5 155 562,97	6 208 388,90	1 052 825,93	20,42
8	**АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»**	Фабрика производства окатышей	Железорудные окатыши	4 700 145,67	5 325 177,00	625 031,33	13,30
		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	780 836,67	802 540,00	21 703,33	2,78
			Теплоэнергия (уголь)	1 286 489,67	1 477 297,00	190 807,33	14,83
9	**АО «Качары руда»**	Качарский теплоцентр	Теплоэнергия (уголь)	152 309,00	114 636,00	-37 673,00	-24,73

Таким образом, если сравнивать данные за 2022 год с данными за 2017-2019 гг. по горнодобывающей сфере, можно заметить небольшой спад по добыче угля. Добыча угля снизилась с 82 106 478,22 тонн до 81 321 919,84 тонн, а количество произведенного обогащенного угля снизилось с 5 143 670,99 тонн до 4 336 008 тонн. По остальным видам продукции наблюдается рост производства. Объем вырабатываемой электроэнергии увеличился с 955 584,79 Мвт-ч до 994 194,5 Мвт-ч. Объем произведенной теплоэнергии в последнем году составил 2 525 569,53 Гкал, что на 12,26 % больше, чем за 2017-2019 гг. (2 249 726,76 Гкал). Количество произведенного кокса увеличилось с 182 405,98 тонн до 198 295,00 тонн, а объем железорудных окатышей увеличился на 13,29 %, до 5 325 177 тонн в 2022 году *(Таблица 4)*.

Таблица 4. Общее количество произведенной продукии по сектору горная промышленность

Продукция	**Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.**	**Количество произведенной продукции за 2022 год**	**Разница среднего значения и продукции 2022 года**	**Показатели в %**
Уголь (добыча)	82 106 478,22	81 321 919,84	-784 558,38	-0,95
Теплоэнергия (уголь)	2 249 726,76	2 525 569,53	275 842,77	12,26
Электроэнергия (уголь)	784 083,77	802 540,00	18 456,23	2,35
Обогащенный уголь	5 143 670,99	4 336 008,00	-807 662,99	-15,7
Электроэнергия (другие)	171 501,02	191 654,50	20 153,48	11,75
Кокс	182 405,98	198 295,00	15 889,02	8,71
Железорудные окатыши	4 700 145,67	5 325 177,00	625 031,33	13,29
Итого	**95 338 012,40**	**94 701 163,87**	**-636 848,53**	**-0,67**

3. Анализ объемов выработки электроэнергии и теплоэнергии квотируемых установок в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Электроэнергия и тепловая энергия являются важными источниками энергии в Казахстане. Большая часть электроэнергии в стране вырабатывается тепловыми электростанциями, которые используют в качестве топлива уголь и природный газ.

По итогам 2022 года выработка электроэнергии составила 112,8 млрд кВтч, план на текущий год составляет 114,9 млрд кВтч. В 2022 году реализовано 12 проектов ВИЭ суммарной мощностью 385 МВт. В 2023 году планируется ввод 15 проектов ВИЭ мощностью 276 МВт.

В целях планомерного устойчивого развития энергетического комплекса утвержден Энергетический баланс до 2035 года, согласно которому ожидается рост новых мощностей почти в 2 раза.[22]

Угольные электростанции являются наиболее распространенным типом тепловых электростанций в Казахстане с установленной мощностью около 20 ГВт. Электростанции, работающие на природном газе, составляют около 3 ГВт от общей установленной мощности страны.

Тепловая энергия в основном используется для отопления, особенно в северных и центральных районах страны, где зимы могут быть суровыми. Тепловые электростанции являются основными источниками тепловой энергии, использующими в качестве топлива природный газ или уголь. Однако правительство также продвигает использование возобновляемых источников энергии, таких как геотермальная энергия и биомасса, для целей отопления.

В целом, энергетический сектор в Казахстане вносит значительный вклад в экономику страны, при этом как электрическая, так и тепловая энергия играют решающую роль в удовлетворении энергетических потребностей страны.

Электрические станции разделяются на электростанции национального значения, электростанции промышленного назначения и электростанции регионального назначения.

Электростанции национального значения – крупные тепловые электрические станции, обеспечивающие выработку и продажу электроэнергии потребителям на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан.

Электростанции промышленного значения – ТЭЦ с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, которые служат для электро-теплоснабжения крупных промышленных предприятий и близлежащих населенных пунктов.

[22] https://www.gov.kz/memleket/entities/energo/activities/215?lang=ru

Электростанции регионального значения – интегрированные с территориями ТЭЦ, которые осуществляют реализацию электрической энергии через сети региональных электросетевых компаний и энергопередающих организаций, а также теплоснабжение близлежащих городов.[23]

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» представляет собой тепловую электрическую станцию с установленной мощностью 4 000 Мвт-ч. Она является самой крупной станцией в Казахстане, работающей на твердом топливе.[24] Текущая располагаемая мощность – 3500 Мвт-ч. Объем электроэнергии увеличился на 32,41 %, с 17 406 680,29 Мвт-ч (2017-2019 гг.) до 23 047 995,28 Мвт-ч в 2022 году *(Рисунок 27)*.

Рис. 27.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» входит в состав ТОО «Корпорация «Казахмыс». Электрическая мощность ГРЭС составляет 743 МВт, тепловая мощность – 300 Гкал/час.[25]

За 2022 год было произведено 3 731 540,29 Мвт-ч электроэнергии, что на 16,12% меньше, чем за 2017-2019 гг. (4 448 876,93 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 647 625 Гкал в 2022 году, что на 7,93 % больше, чем за 2017-2019 гг. (600 038,33 Гкал) *(Рисунок 28)*.

[23] https://www.kegoc.kz/ru/electric-power/elektroenergetika-kazakhstana/
[24] https://gres1.kz/page.php?slug=contact-us
[25] https://gres-topar.kz/ru/o-kompanii/

Рис. 28.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Kazakhmys Energy» входит в топливно-энергетический комплекс холдинга и занимается обеспечением теплом и электроэнергией.[26] По всем установкам предприятия наблюдается спад продукции:

На Жезказганской ТЭЦ за 2022 год было произведено 1 178 527,56 Мвт-ч электроэнергии, что на 12,48 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (1 346 633,93 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 1 186 253 Гкал в 2022 году, что на 4,46 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (1 241 645,67 Гкал).

На Балхашской ТЭЦ за 2022 год было произведено 862 420,88 Мвт-ч электроэнергии, что на 20,43 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (1 083 793,33 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 804 791 Гкал в 2022 году, что на 43,92 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (1 435 190 Гкал) *(Рисунок 29)*.

[26] https://kazakhmys-energy.kz/ru/o-kompanii/

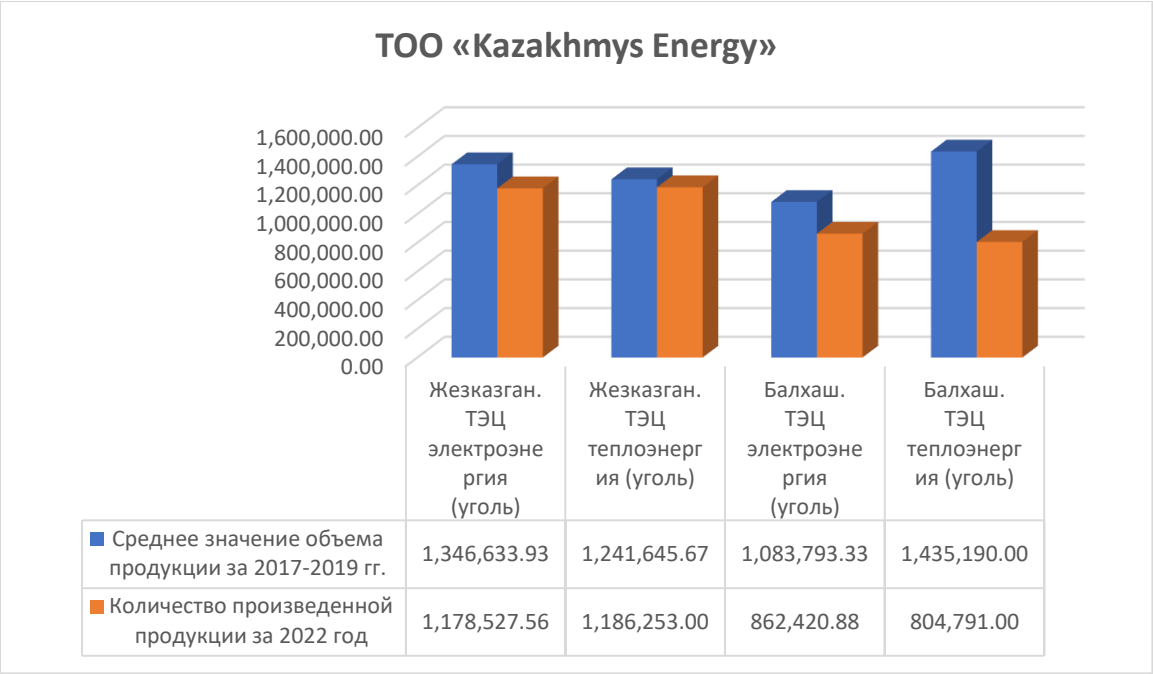


Рис. 29.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» – энергетическое предприятие с объемом установленной мощности 1000 МВт.[27] На станции идет рост по всем продукциям: за 2022 год было произведено 6 002 486 Мвт-ч электроэнергии, что на 13,54 % больше, чем за 2017-2019 гг. (5 286 844,67 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 77 504 Гкал в 2022 году, что на 2 % больше, чем за 2017-2019 гг. (75 980,67 Гкал) *(Рисунок 30)*.

[27] https://gres2.kz/slider/ao-stancziya-ekibastuzskaya-gres-2/

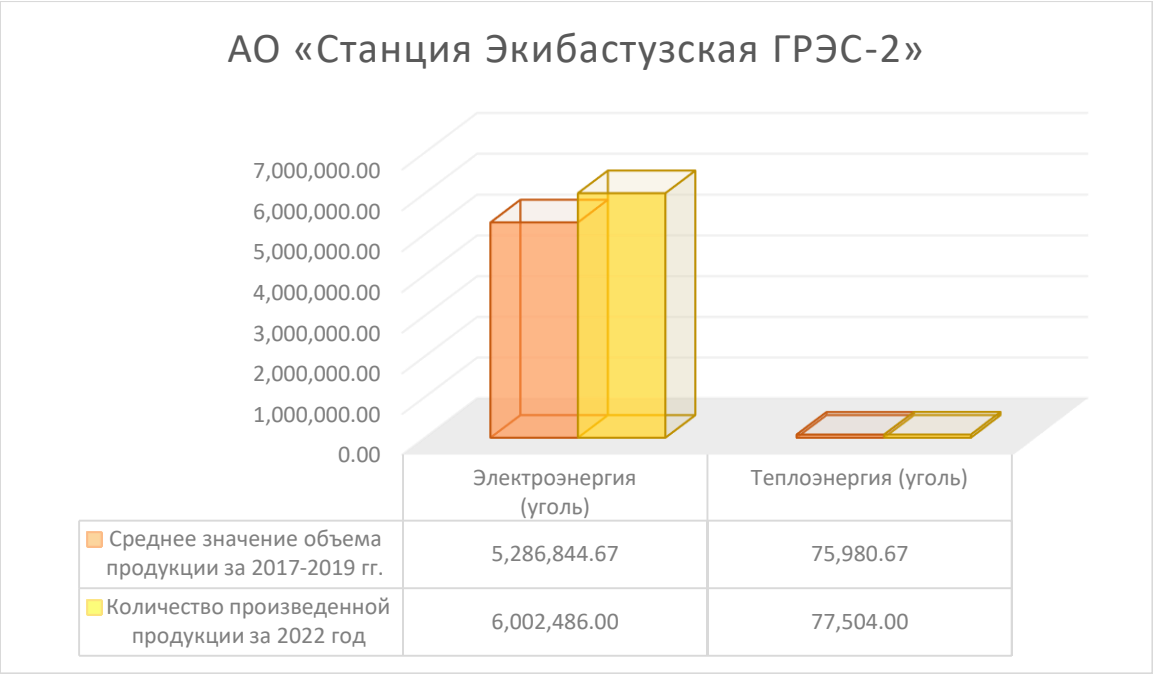


Рис. 30.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Караганда Энергоцентр» - централизованный поставщик тепловой энергии, а также поставщик электроэнергии в городе Караганда. В структуре Компании – 2 теплоэлектроцентрали: Карагандинская ТЭЦ-3 – станция регионального значения. Электрическая мощность: установленная 670 МВ; располагаемая 532,2 МВт. Тепловая мощность: располагаемая 1069,1 Гкал/час. Карагандинская ТЭЦ-1 – станция местного значения. Электрическая мощность: установленная 24 МВт; располагаемая 24 МВт. Тепловая мощность: располагаемая 226,8 Гкал/час.[28]

На ТЭЦ-1 за 2022 год было произведено 108 544,69 Мвт-ч электроэнергии, что на 0,83 % больше, чем за 2017-2019 гг. (107 653,28 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 658 669,14 Гкал в 2022 году, что на 2,09 % больше, чем за 2017-2019 гг. (645 210,79 Гкал).

На ТЭЦ-3 за 2022 год было произведено 4 039 984,38 Мвт-ч электроэнергии, что на 7,17 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (4 351 993,99 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 2 519 568,74 Гкал в 2022 году, что на 3,86 % больше, чем за 2017-2019 гг. (2 426 019,86 Гкал) *(Рисунок 31)*.

[28] https://www.kec.kz/?do=cat&category=generalinfo

Рис. 31.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Астана-Энергия». На сегодняшний день станция ТЭЦ -1 имеет 10 котлов и 3 турбины с суммарной электрической мощностью 22 МВт. А станция ТЭЦ-2 имеет 8 паровых, 6 водогрейных котлов и 6 турбоагрегатов с установленной электрической мощностью 600 МВт. С момента ввода станций ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 выработано более 72 млрд кВт/час электрической энергии по состоянию 31.12.2020 г. Установленная электрическая мощность составляет 622 МВт. Установленная тепловая мощность составляет 3042,4 Гкал/час.[29] По всем установкам предприятия наблюдается рост продукции.

На ТЭЦ-1 за 2022 год было произведено 103 174,8 Мвт-ч электроэнергии, что на 47,38 % больше, чем за 2017-2019 гг. (70 007,12 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 1 847 875 Гкал в 2022 году, что на 56,09 % больше, чем за 2017-2019 гг. (1 183 853,97 Гкал).

На ТЭЦ-2 за 2022 год было произведено 3 967 049,29 Мвт-ч электроэнергии, что на 22,29 % больше, чем за 2017-2019 гг. (3 243 906,75 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 6 899 345,77 Гкал в 2022 году, что на 20,83 % больше, чем за 2017-2019 гг. (5 709 959,24 Гкал) *(Рисунок 32)*.

[29] https://astana-energy.kz/ru/o-kompanii/

	ТЭЦ-1 электроэнергия (уголь)	ТЭЦ-1 теплоэнергия (уголь)	ТЭЦ-2 электроэнергия (уголь)	ТЭЦ-2 теплоэнергия (уголь)
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	70,007.12	1,183,853.97	3,243,906.75	5,709,959.24
Количество произведенной продукции за 2022 год	103,174.80	1,847,875.00	3,967,049.29	6,899,345.77

Рис. 32.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Алматинские Электрические Станции» – энергопроизводящая организация, осуществляющая деятельность по производству тепловой и электрической энергии в городе Алматы и Алматинской области. АО «АлЭС» обеспечивает электрической и тепловой энергией порядка 70 % потребителей Алматинского региона, является субъектом естественной монополии по производству тепловой энергии и субъектом рынка, занимающим доминирующее положение по производству электрической энергии.[30] На ТЭЦ-1 и Западном тепловом комплексе идет рост продукции, а на ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 идет обратный процесс *(Рисунок 33)*.

[30] https://ales.kz/ru/about-company

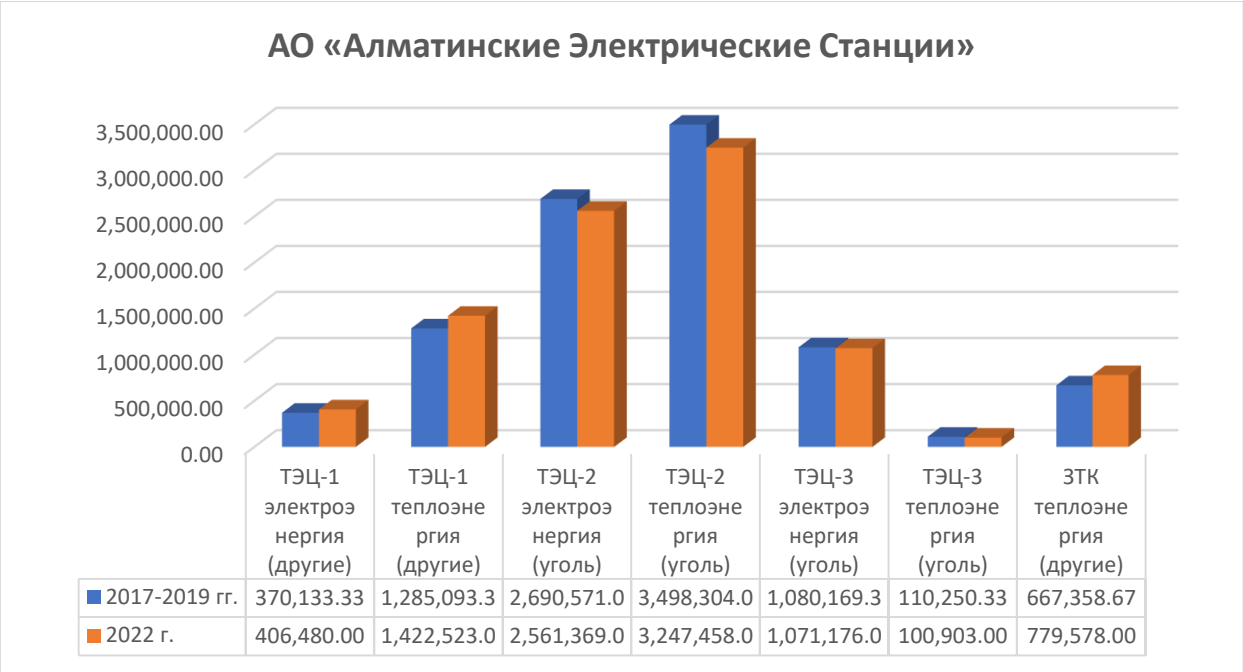


Рис. 33.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» осуществляет генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов. Суммарная установленная электрическая мощность электростанций ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 составляет 665 МВт, по тепловой энергии установленная мощность 1486 Гкал/час. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Павлодарской области общей площадью 124,8 тыс. км^2.[31] По всем установкам предприятия наблюдается спад продукции:

На ТЭЦ-2 за 2022 год было произведено 502 019,22 Мвт-ч электроэнергии, что на 20,94 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (634 967,59 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 577 567 Гкал в 2022 году, что на 20,32 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (724 821,33 Гкал).

На ТЭЦ-3 за 2022 год было произведено 2 912 072,27 Мвт-ч электроэнергии, что на 6,1 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (3 101 330,44 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 2 413 573 Гкал в 2022 году, что на 1,5 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (2 450 398 Гкал) *(Рисунок 34)*.

[31] https://pavlodarenergo.kz/ru/o-kompanii.html

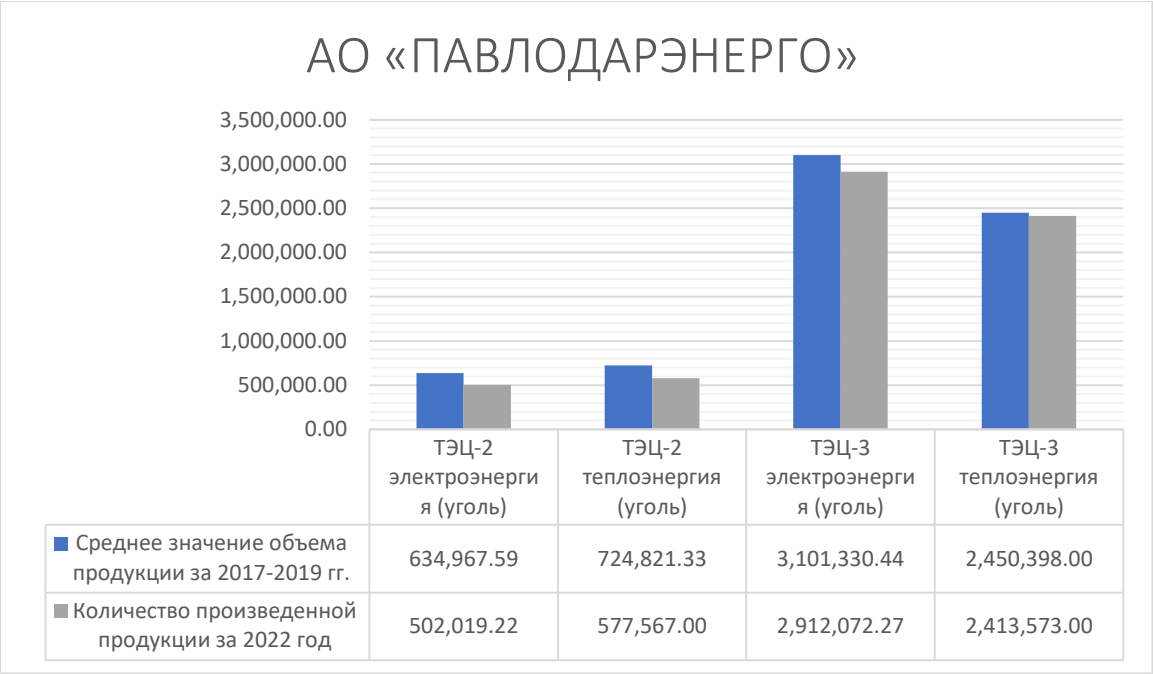


Рис. 34.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Экибастузтеплоэнерго» является дочерней компанией АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Установленная электрическая мощность ЭТЭЦ составляет 12 МВт, тепловая — 782 Гкал/час.[32] На установке ЭТЭЦ наблюдается минимальный спад продукции:

На ЭТЭЦ за 2022 год было произведено 68 818,38 Мвт-ч электроэнергии, что на 13,74 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (79 775,67 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 1 477 553 Гкал в 2022 году, что на 0,18 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (1 480 228,67 Гкал) *(Рисунок 35)*.

[32] https://pavlodarenergo.kz/ru/podrazdeleniya/too-ekibastuzteploenergo.html

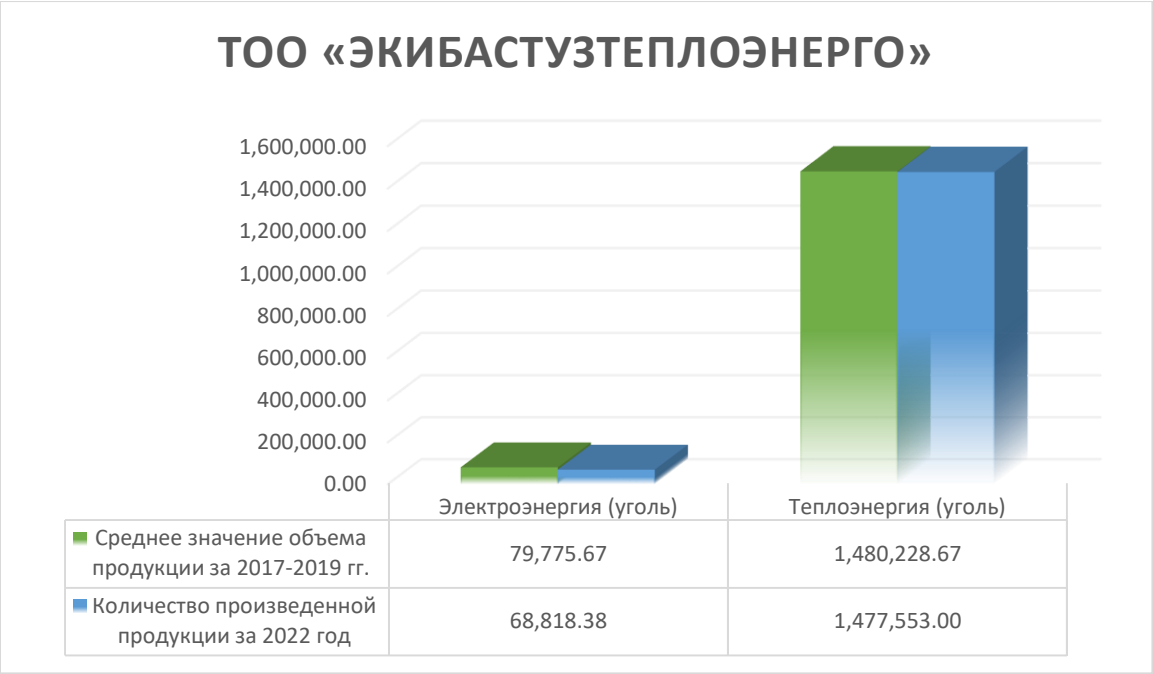


Рис. 35.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». На 1 января 2017 года установленная электрическая мощность станции составляет 541 МВт, тепловая — 713 Гкал/час. Основное топливо, используемое в производстве – каменный уголь Экибастузского бассейна.[33] На Петропавловской ТЭЦ – 2 идет спад энергии:

На Петропавловской ТЭЦ-2 за 2022 год было произведено 1 604 953,49 Мвт-ч электроэнергии, что на 51,41 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (3 303 392,27 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 1 785 036,34 Гкал в 2022 году, что на 1,23 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (1 807 207,52 Гкал) *(Рисунок 36)*.

[33] https://www.sevkazenergo.kz/ru/o-kompanii.html

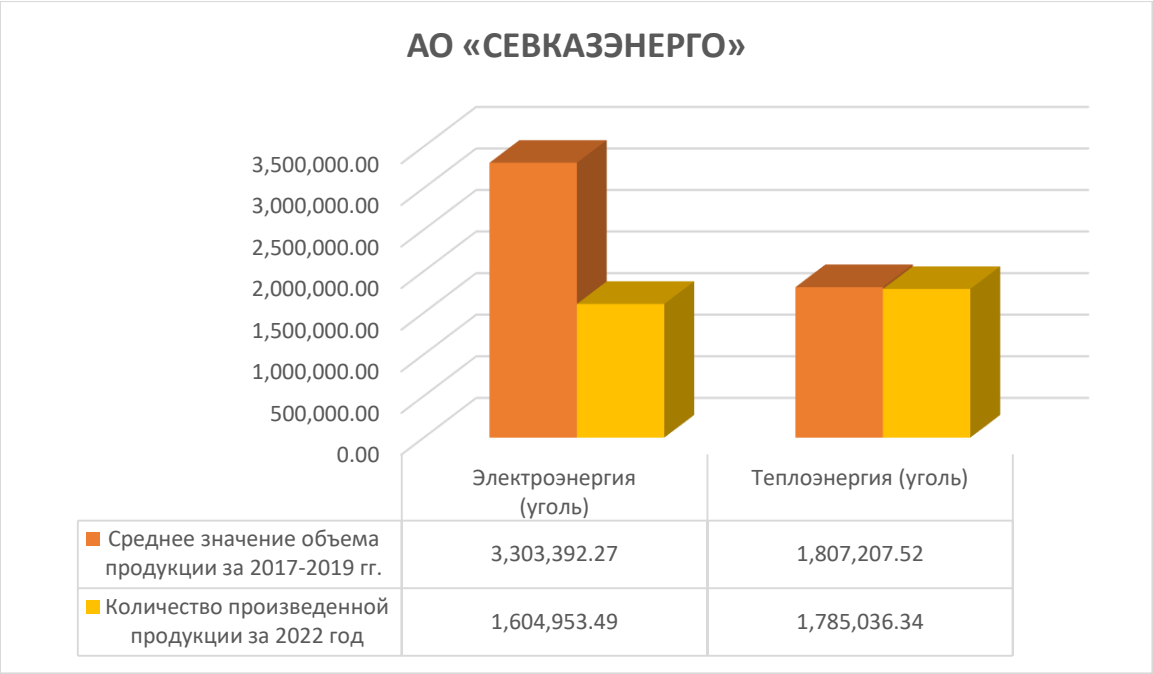


Рис. 36.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ». Производство тепловой и электрической энергии, являющееся основным видом деятельности предприятия, осуществляется комбинированным способом. Основной вид топлива на предприятии – уголь. Растопочным топливом для котлоагрегатов является мазут. На сегодняшний день установленная тепловая мощность станции составляет 859,9 Гкал/час, установленная электрическая мощность – 372,5 МВт.[34]

На Усть-Каменогорской ТЭЦ за 2022 год было произведено 2 010 304,48 Мвт-ч электроэнергии, что на 4,96 % больше, чем за 2017-2019 гг. (1 915 276,67 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 2 572 246,73 Гкал в 2022 году, что на 1,64 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (2 615 127 Гкал) *(Рисунок 37)*.

[34] https://uktets.kz/ru/predpriyatie/o-kompanii

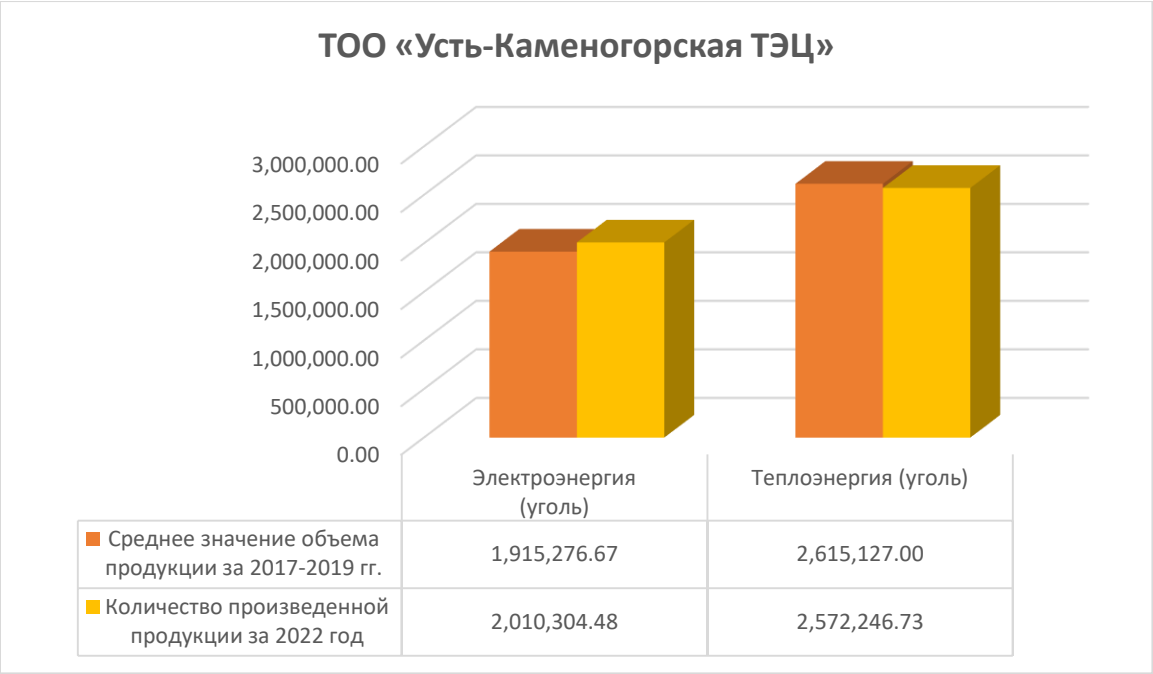


Рис. 37.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Степногорская ТЭЦ». Установленная мощность станции составила 180 Мвт; производительность паросиловых установок - 1420 тонн пара в час; а установленная мощность водогрейной котельной – 500 Гкал/час. Основной задачей станции является надежное и стабильное снабжение электрической и тепловой энергией города Степногорска, других населенных пунктов и промышленных предприятий.[35] На Степногорской ТЭЦ идет спад объема продукции:

На Степногорской ТЭЦ за 2022 год было произведено 590 251,68 Мвт-ч электроэнергии, что на 24,75 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (784 353,9 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 894 645,19 Гкал в 2022 году, что на 1,67 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (909 856,08 Гкал) *(Рисунок 38)*.

[35] http://st-tec.kz/about.php

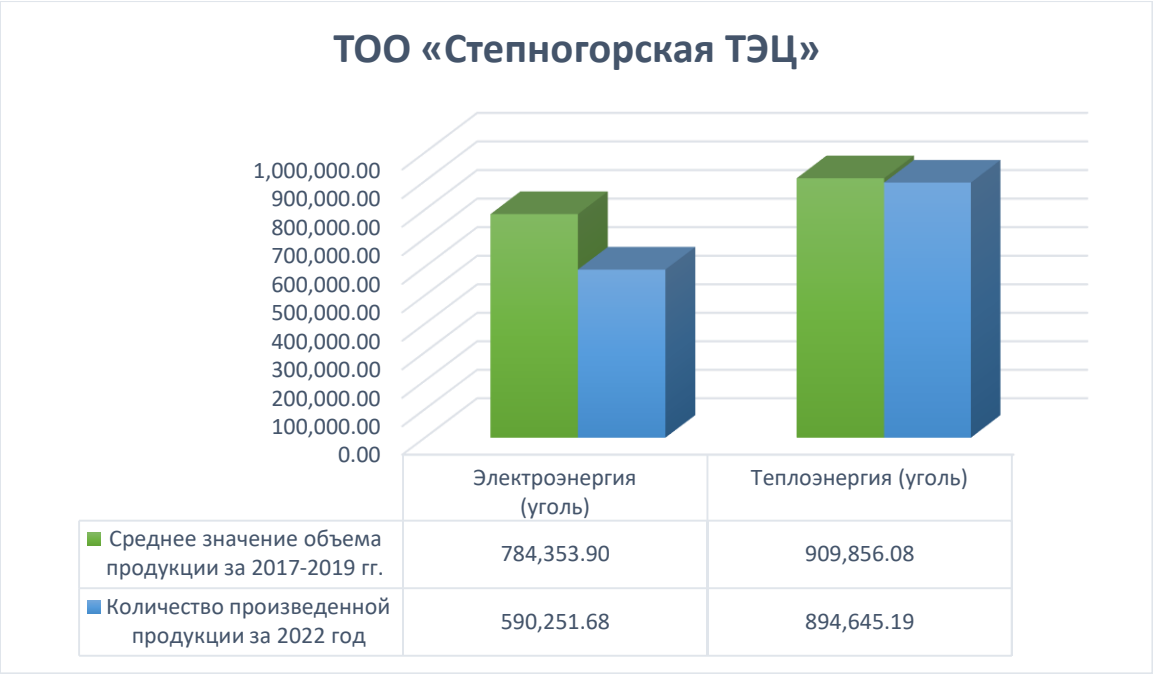


Рис. 38.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Риддер ТЭЦ». На Риддерской ТЭЦ наблюдается спад по всем видам продукции. За 2022 год было произведено 95 402 Мвт-ч электроэнергии, что на 64,03 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (265 193,94 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 613 038 Гкал в 2022 году, что на 19,53 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (761 837,67 Гкал) *(Рисунок 39)*.

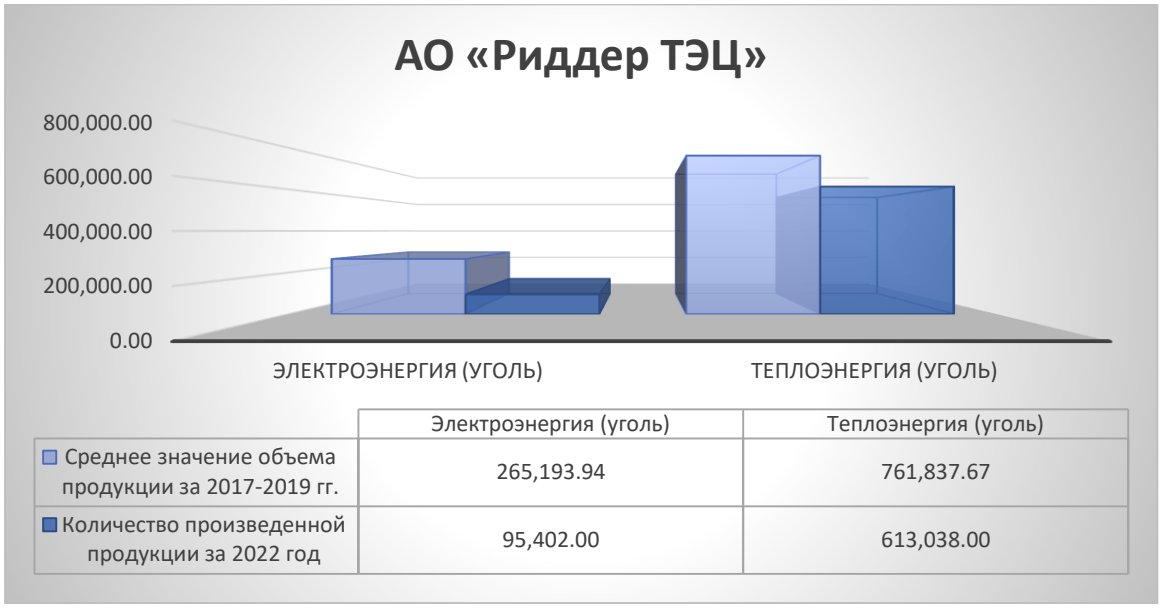


Рис. 39.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Bassel Group LLS». Основное направление деятельности — производство электрической энергии для предприятий города Темиртау и тепловой энергии для отопления старой части города. В настоящее время установленная мощность станции составляет 84 МВт. В состав основного действующего оборудования входят 3 котлоагрегата паропроизводительностью 230 тонн в час и 2 турбогенератора мощностью 42 МВт. Электростанция работает в комбинированном режиме, выпуская электрическую энергию и тепловую энергию с отборов турбин.[36] На установке Bassel Group LLS можно заметить спад продукции:

За 2022 год было произведено 528 837,09 Мвт-ч электроэнергии, что на 20,72 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (667 010,6 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 75 451 Гкал в 2022 году, что на 2,86 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (77 675,02 Гкал) *(Рисунок 40)*.

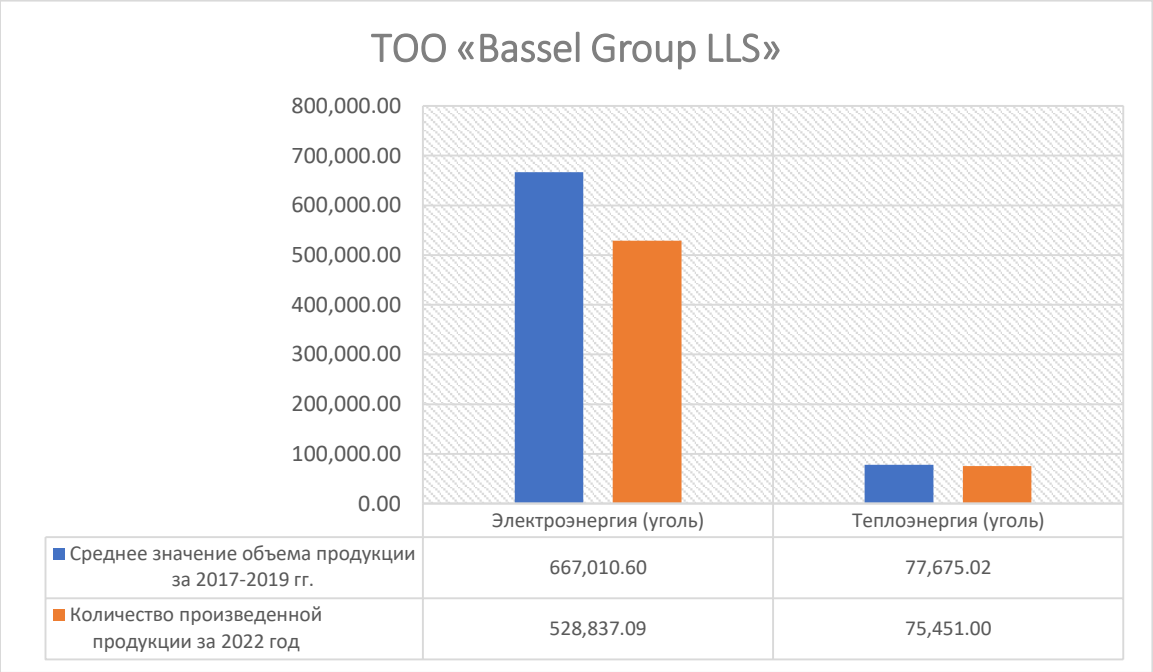


Рис. 40.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Согринская ТЭЦ». Основной вид деятельности - производство тепловой и электрической энергии. Основной вид топлива - уголь, поступающий железнодорожным путем, растопочным топливом является мазут. Установленная мощность: тепловая – 168 Гкал/час; электрическая – 75 МВт. Располагаемая мощность: тепловая – 100 Гкал/час; электрическая – 57,3 МВт.[37]

[36] http://basselgroup.kz/
[37] https://sgsk.kz/ru/predpriyatie/o-kompanii

На Согринской ТЭЦ за 2022 год было произведено 417 440 Мвт-ч электроэнергии, что на 17,38 % больше, чем за 2017-2019 гг. (355 631,33 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 285 398 Гкал в 2022 году, что на 15,22 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (336 646,33 Гкал) *(Рисунок 41)*.

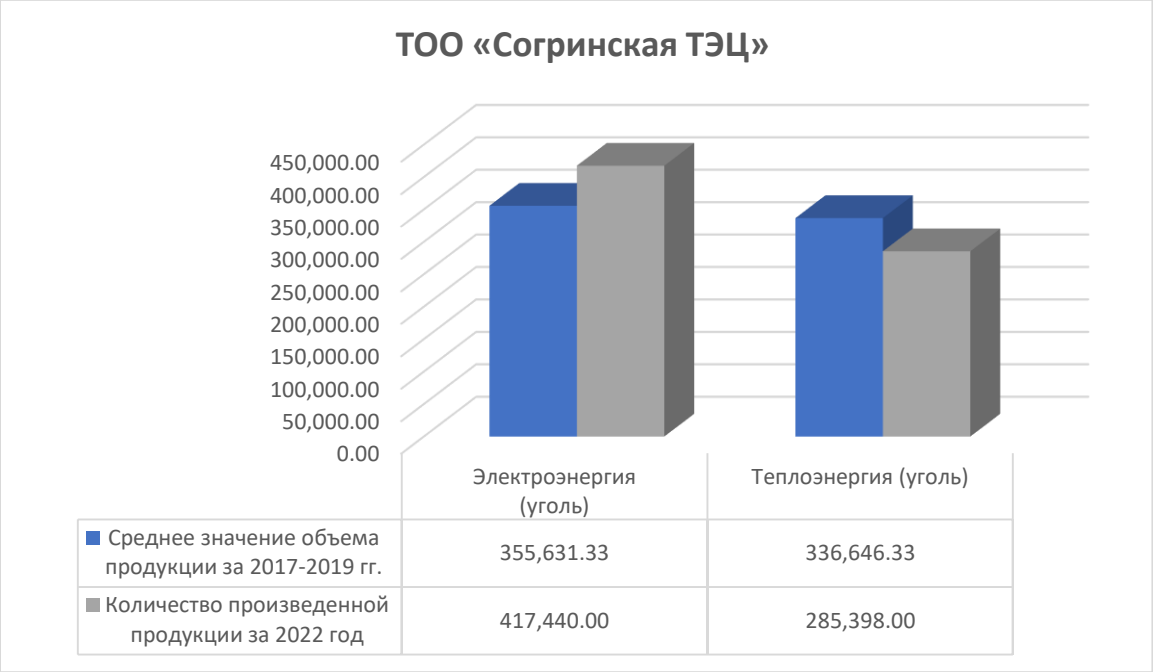


Рис. 41.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Текелийский энергокомплекс». Топливо: уголь каменный марки Д; мазут марки М (растопочный вид топлива). Производство от 188 000 до 202 000 тыс. Квт час. Установленная мощность: электрическая 24 МВт, тепловая 42 Гкал/ч.[38] В Текелийском энергокомплексе идет спад продукции:

За 2022 год было произведено 161 853,91 Мвт-ч электроэнергии, что на 18,94 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (199 675,21 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 139 505,17 Гкал в 2022 году, что на 1,56 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (141 721,66 Гкал) *(Рисунок 42)*.

[38] https://tekeli-ek.kz/?page_id=13

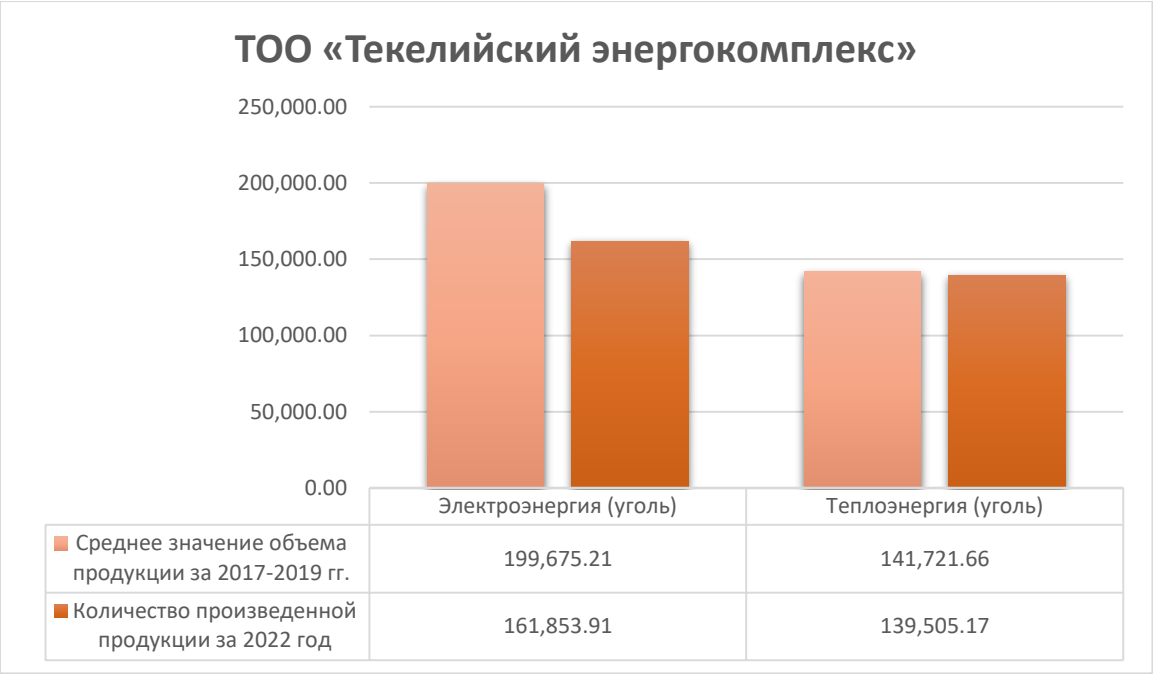


Рис. 42.

Источник: Данные субъектов квотирования

КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган. По установках Котельная № 2 и «Баскуат» заметен рост продукции: с 37 802,67 Гкал до 46 310,9 Гкал увеличился объем теплоэнергии на Котельной № 2 в 2022 году, а на «Баскуат» - с 498 132,33 Гкал до 547 610 Гкал, что на 22,5 % больше, чем за 2017-2019 гг. На Котельной № 4 снизился объем теплоэнергии с 41 882,67 Гкал до 37 192,2 Гкал *(Рисунок 43)*.

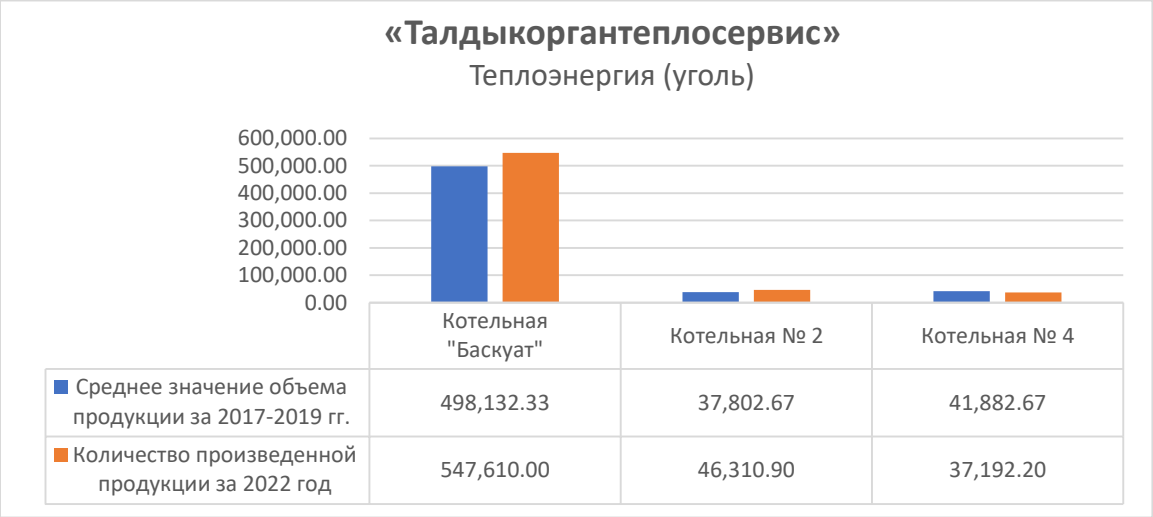
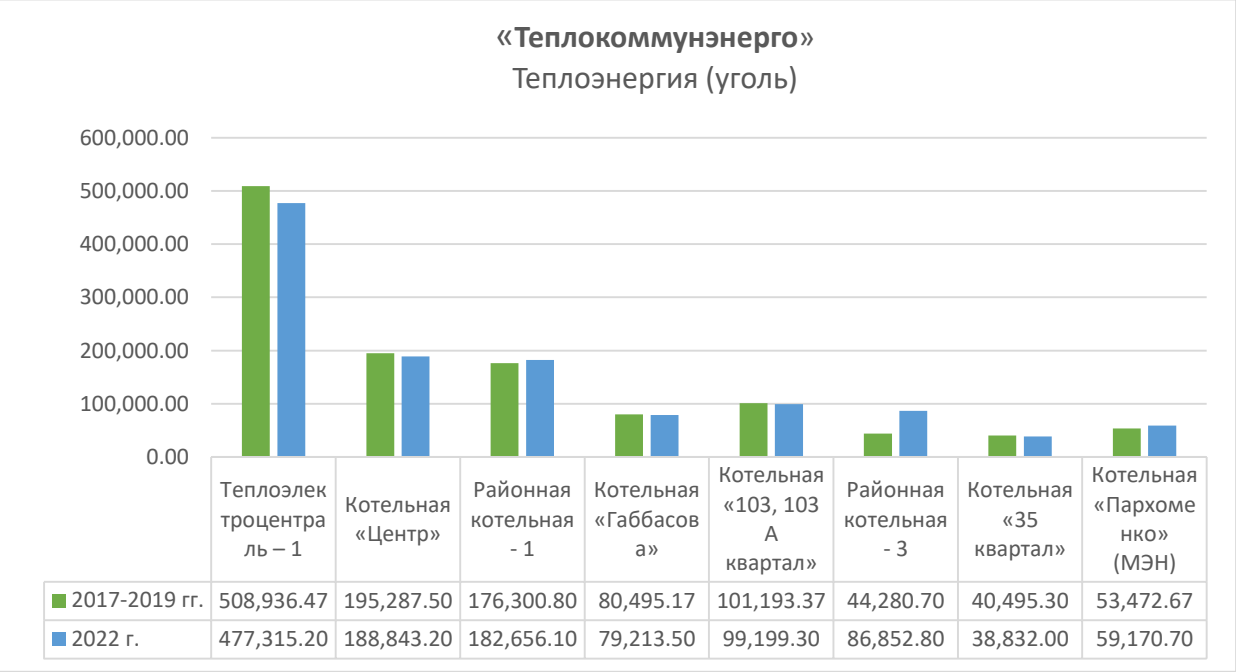


Рис. 43.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области». На Районной котельной – 1 количество произведенной теплоэнергии увеличилось на 3,6 %, с 176 300,80 Гкал до 182 656,10 Гкал. А на Районной котельной – 3 за 2022 год объем теплоэнергии увеличился почти в 2 раза, с 44 280,70 Гкал до 86 852,80 Гкал. Также на Котельной «Пархоменко» заметен рост энергии на 10,66 %, с 53 472,67 Гкал до 59 170,70 Гкал в 2022 году. По остальным установкам, как Теплоэлектроцентраль – 1, Котельная «Центр», Котельная «Габбасова», Котельная «103, 103 А квартал», Котельная «35 квартал» наблюдается спад теплоэнергии *(Рисунок 44)*.



	Теплоэлектроцентраль – 1	Котельная «Центр»	Районная котельная - 1	Котельная «Габбасова»	Котельная «103, 103 А квартал»	Районная котельная - 3	Котельная «35 квартал»	Котельная «Пархоменко» (МЭН)
2017-2019 гг.	508,936.47	195,287.50	176,300.80	80,495.17	101,193.37	44,280.70	40,495.30	53,472.67
2022 г.	477,315.20	188,843.20	182,656.10	79,213.50	99,199.30	86,852.80	38,832.00	59,170.70

Рис. 44.

Источник: Данные субъектов квотирования

КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай. По следующим установкам идет рост теплоэнергии: Районная котельная г. Алтай – с 303 088 Гкал (2017-2019 гг.) до 307 214,8 Гкал; Котельная г. Серебрянск – с 44 427,33 Гкал (2017-2019 гг.) до 48 081,01 Гкал в 2022 году. А на Котельной п. Новая-Бухтарма идет спад теплоэнергии: с 70 545 Гкал (2017-2019 гг.) до 67 984,64 Гкал в 2022 году *(Рисунок 45)*.

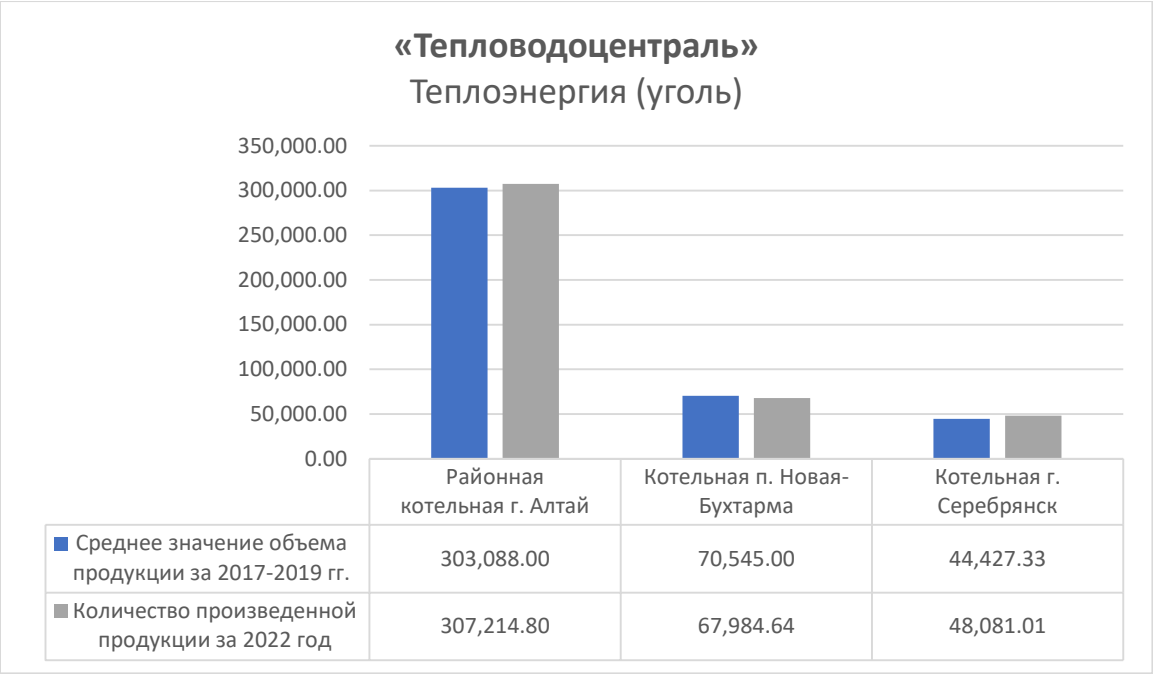


Рис. 45.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» – единственный централизованный источник теплоснабжения г. Шахтинск. Основными видами деятельности ТОО являются: производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергии; производство электроэнергии, реализация электрической энергии с шин. Установленная мощность: электроэнергия 18 МВт; теплоэнергия 141,6 Гкал/ч. Располагаемая мощность: электроэнергия 12 МВт; теплоэнергия 113,9 Гкал/час.[39]

В Котельном цехе за 2022 год было произведено 26 810 Мвт-ч электроэнергии, что на 9,85 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (29 740,67 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 222 296 Гкал в 2022 году, что на 12,43 % больше, чем за 2017-2019 гг. (197 717 Гкал) *(Рисунок 46)*.

[39] http://shtec.kz/#/history/

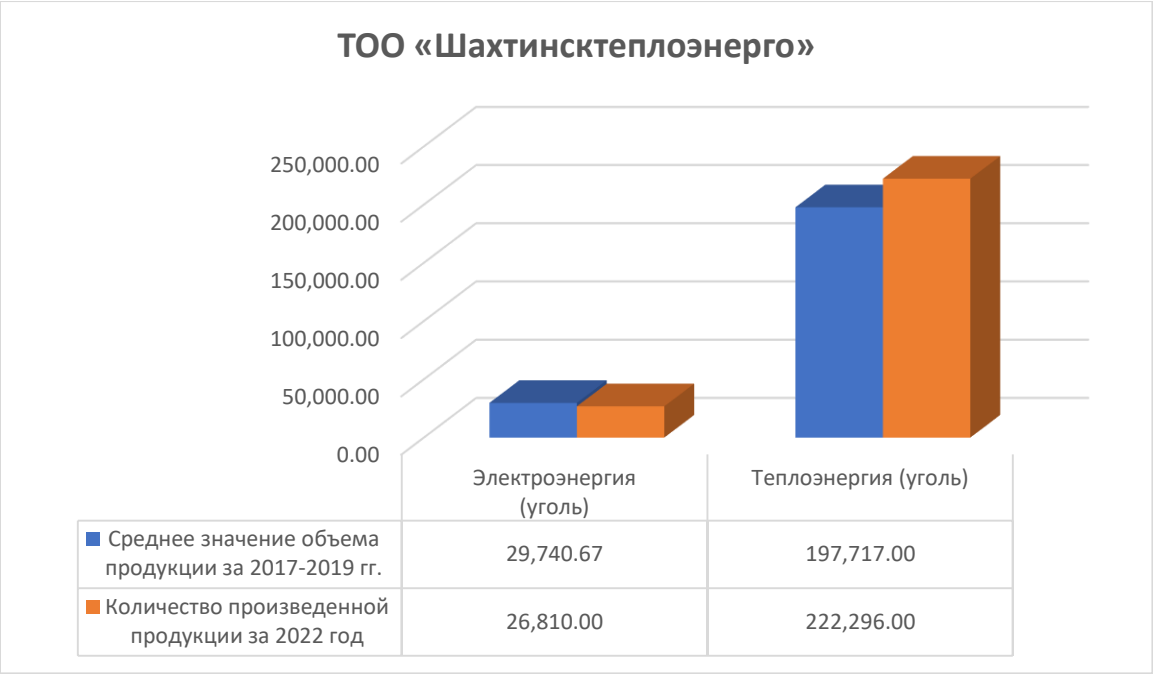


Рис. 46.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» занимается производством, передачей, распределением и снабжением тепловой энергией более ста тыс. потребителей. Протяженность тепловых сетей составляет 444,597 км, на балансе общества находятся 11 центральных тепловых пунктов, 15 перекачивающих насосных станций и 8 котельных с установленной мощностью 224,54 Гкал/час.[40]

По двум котельным установкам наблюдается рост теплоэнергии: На Котельной № 2 увеличился объем с 176 882,92 Гкал на 61,52 %, до 285 694 Гкал в 2022 году. На Котельной № 3 увеличился объем с 45 768,5 Гкал на 2,18 %, до 46 764 Гкал в 2022 году *(Рисунок 47)*.

[40] https://ukteplo.kz/company/

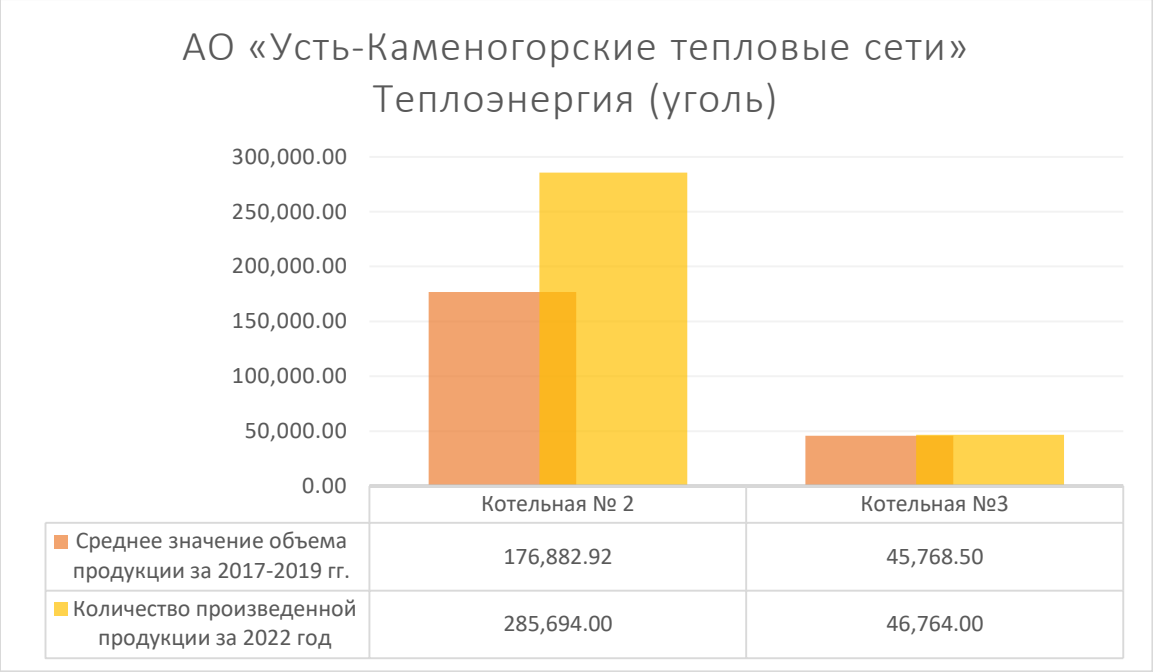


Рис. 47.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Kazakhmys Distribution» входит в топливно-энергетический комплекс холдинга. Видами деятельности предприятия являются: передача и распределение электрической энергии; производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергии; водоснабжение; водоотведение.[41]

На Тепловой станции № 1 количество произведенной теплоэнергии снизилось на 5,21 %, до 521 511 Гкал, а средний объем за 2017-2019 гг. составляет 550 176,83 Гкал. На Тепловой станции № 2 количество произведенной теплоэнергии увеличилось на 16,45 %, до 316 474 Гкал, а средний объем за 2017-2019 гг. составляет 271 765 Гкал *(Рисунок 48)*.

[41] http://www.kazakhmys-distribution.kz/

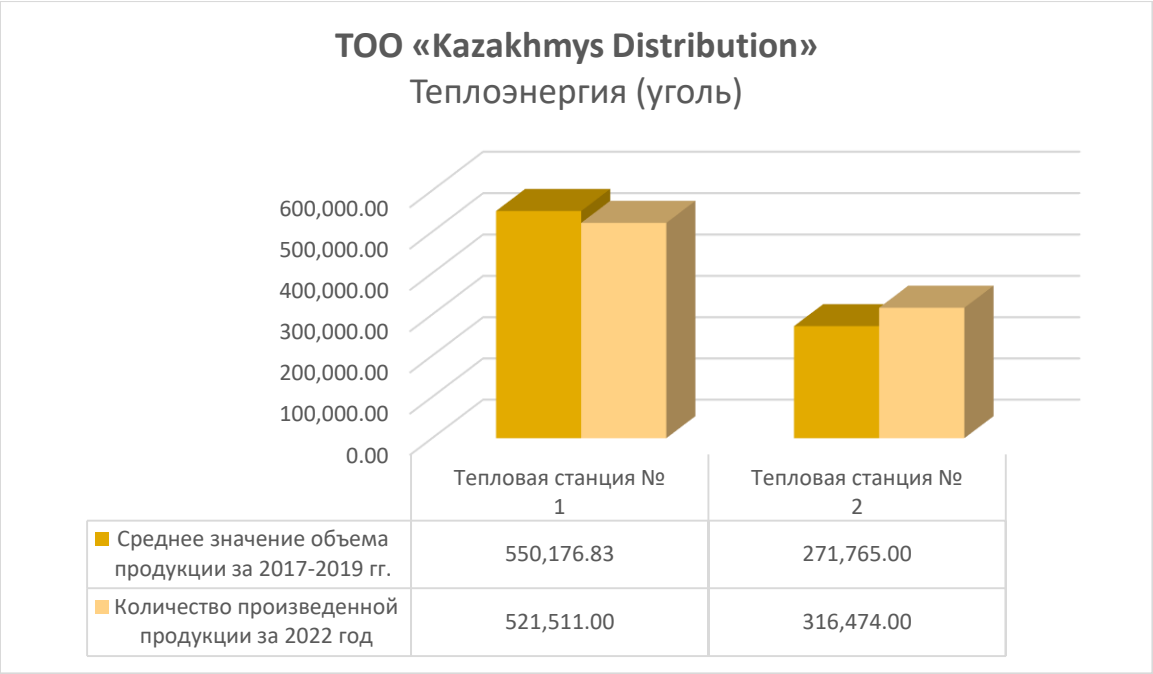


Рис. 48.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Востокэнерго». По следующим установкам идет рост теплоэнергии: Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка – с 186 451,25 Гкал (2017-2019 гг.) до 212 366 Гкал в 2022 году; Жезкентский энергоцех п. Жезкент – с 199 383,01 Гкал (2017-2019 гг.) до 206 099,1 Гкал в 2022 году. А на Белоусовском энергоцехе п. Белоусовка идет спад теплоэнергии: с 93 940,54 Гкал (2017-2019 гг.) до 65 968,06 Гкал в 2022 году *(Рисунок 49)*.

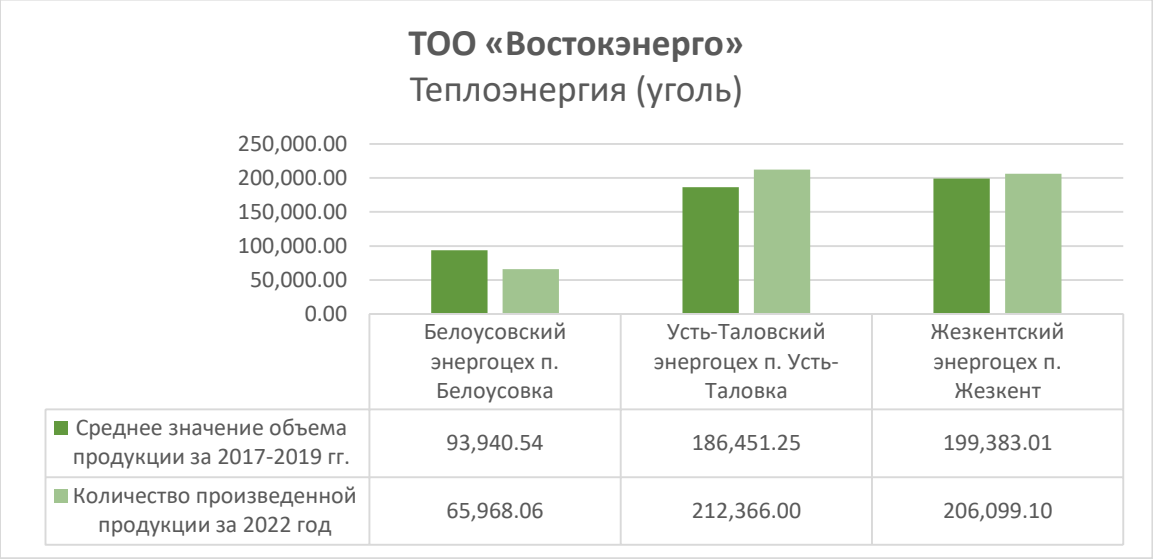
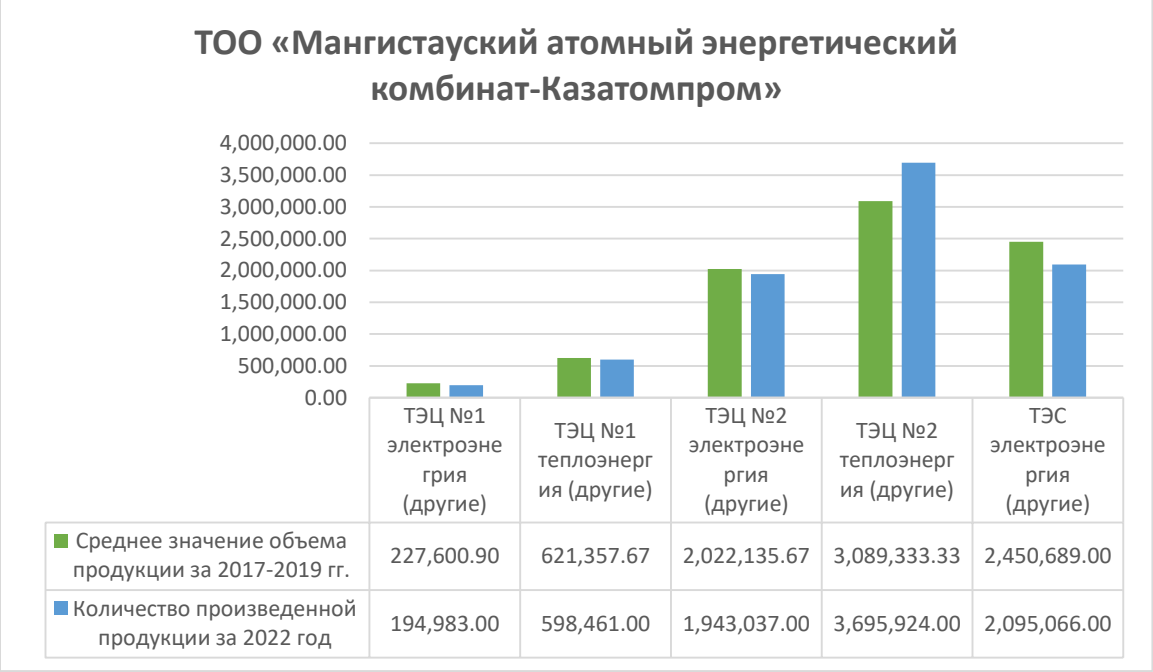


Рис. 49.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром». Задачей предприятия является снабжение промышленности и населения региона электрической энергией, тепловой энергией, водой различного назначения (питьевая, горячая, техническая, дистиллят).[42]

Только на ТЭЦ № 2 идет рост объема теплоэнергии: в 2022 году цифра достигла 3 695 924 Гкал, что на 19,64 % больше, чем за 2017-2019 гг. (3 089 333,33 Гкал). По остальным установкам наблюдается спад всей произведенной энергии *(Рисунок 50)*.



	ТЭЦ №1 электроэнергия (другие)	ТЭЦ №1 теплоэнергия (другие)	ТЭЦ №2 электроэнергия (другие)	ТЭЦ №2 теплоэнергия (другие)	ТЭС электроэнергия (другие)
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	227,600.90	621,357.67	2,022,135.67	3,089,333.33	2,450,689.00
Количество произведенной продукции за 2022 год	194,983.00	598,461.00	1,943,037.00	3,695,924.00	2,095,066.00

Рис. 50.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова». Основным видом деятельности АО «ЖГРЭС им Т.И. Батурова» является производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии.[43]

За 2022 год было произведено 3 647 567,77 Мвт-ч электроэнергии, что на 75,83 % больше, чем за 2017-2019 гг. (2 074 494,35 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 7 779 Гкал в 2022 году, что на 13,32 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (8 974 Гкал) *(Рисунок 51)*.

[42] https://maek.kz/index.php/ru/
[43] https://www.zhgres.kz/%D0%9E-%D0%BD%D0%B0%D1%81/

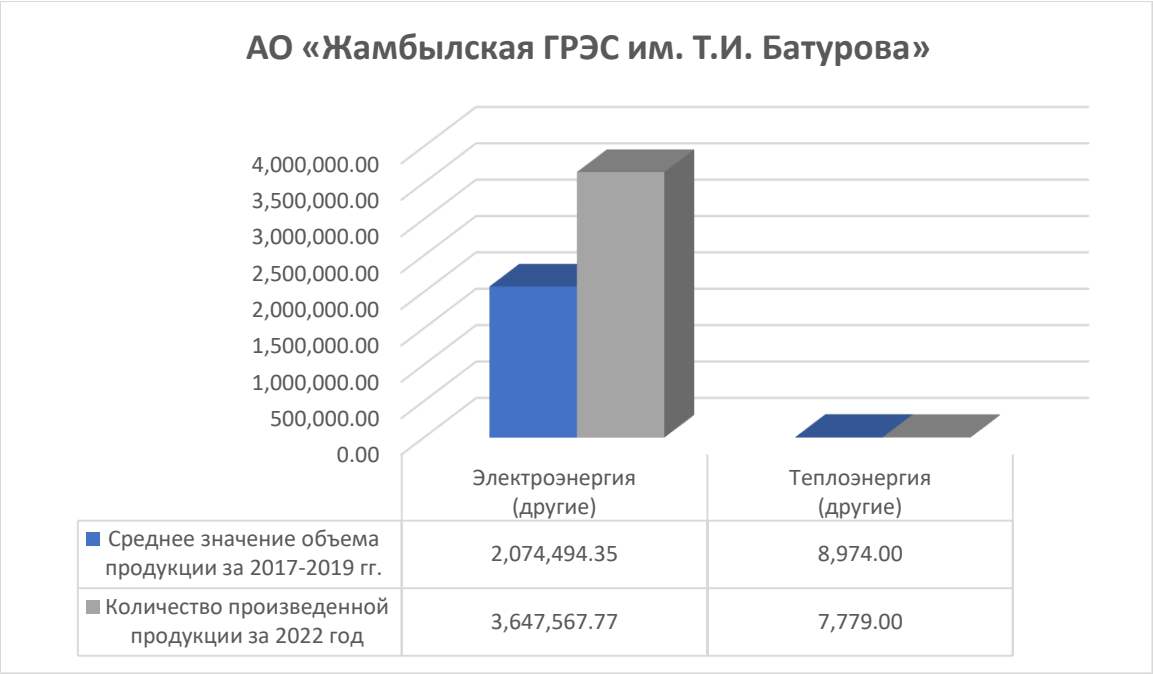


Рис. 51.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Атырауская ТЭЦ». Основой вид деятельности Атырауской ТЭЦ – выработка тепловой и электрической энергии, обеспечение электроэнергией Атырауской области и тепловой энергией г. Атырау. Основной вид топлива - природный газ, аварийное топливо - мазут. Установленная электрическая мощность станции – 474 МВт, тепловая мощность – 798 Гкал/час.[44]

На Атырауской ТЭЦ идет спад продукции: за 2022 год было произведено 1 938 716,04 Мвт-ч электроэнергии, что на 15,21 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (2 286 586,25 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 813 004 Гкал в 2022 году, что на 1,29 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (823 632,84 Гкал) *(Рисунок 52)*.

[44] http://www.ahps.kz/about-the-company/

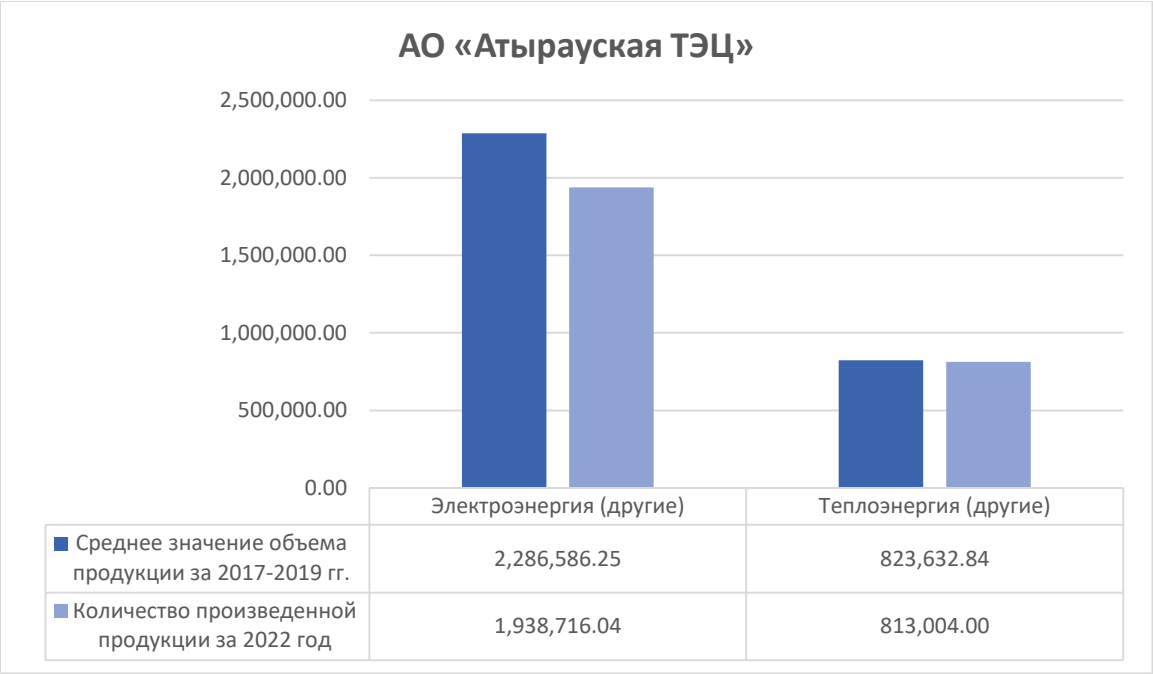


Рис. 52.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Актобе ТЭЦ». Предметом деятельности АО «Актобе ТЭЦ» являются: производство/выработка и продажа электрической и тепловой энергии и иных видов энергии, производство, генерирование, передача, трансформация, конверсия, распределение и передача электрической энергии любым образом, путем строительства, владениями, приобретения, эксплуатации и обслуживания и электрогенерирования, распределения, трансформацией, объектов передачи.[45]

На установке 1 ТЭЦ наблюдается спад продукции: за 2022 год было произведено 675 766,01 Мвт-ч электроэнергии, что на 26,85 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (923 797,21 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 1 726 975 Гкал в 2022 году, что на 0,91 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (1 742 777,67 Гкал) *(Рисунок 53)*.

[45] https://aktobetec.kz/ru

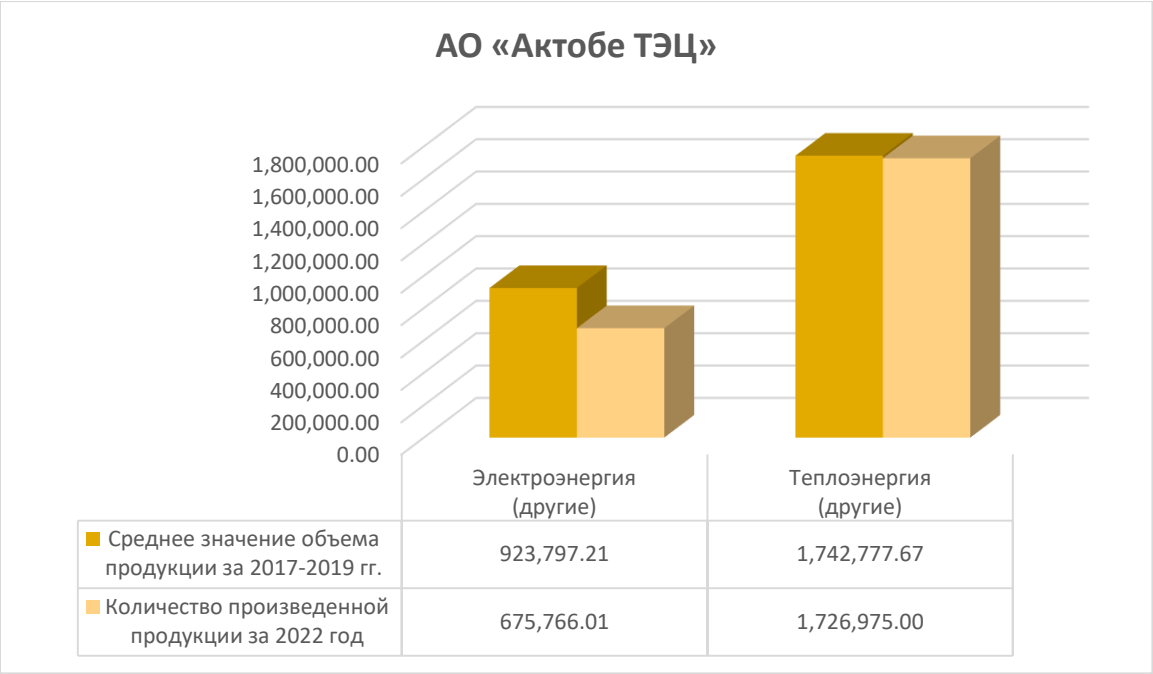


Рис. 53.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «3-Энергоорталық» производит тепловую и электрическую энергию. Обществу на праве собственности принадлежит имущественный комплекс тепловой электростанции ТЭЦ-3, расположенной в городе Шымкент, Южно-Казахстанской области. ТЭЦ поставляет электроэнергию ГКП «Куат-Жылу-Орталык-3». В среднем в год предприятие вырабатывает свыше 700 млн КВт-ч электроэнергии.[46]

На ТЭЦ - 3 наблюдается рост продукции: за 2022 год было произведено 853 296 Мвт-ч электроэнергии, что на 89,35 % больше, чем за 2017-2019 гг. (450 642,6 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 542 004 Гкал в 2022 году, что на 1,67 % больше, чем за 2017-2019 гг. (533 090,33 Гкал) *(Рисунок 54)*.

[46] https://www.erg.kz/kk/content/ao-3-energoortalyk/ao-3-energoortalyk

Рис. 54.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Жайыктеплоэнерго». Основные виды деятельности: производство и отпуск тепловой и электрической энергии; передача, распределение и сбыт тепловой энергии.[47]

На ТЭЦ наблюдается рост произведенной продукции: За 2022 год было произведено 302 589 Мвт-ч электроэнергии, что на 5,05 % больше, чем за 2017-2019 гг. (288 031,13 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 1 097 886,6 Гкал в 2022 году, что на 15,14 % больше, чем за 2017-2019 гг. (953 539,5 Гкал) *(Рисунок 55)*.

[47] https://jte.kz/

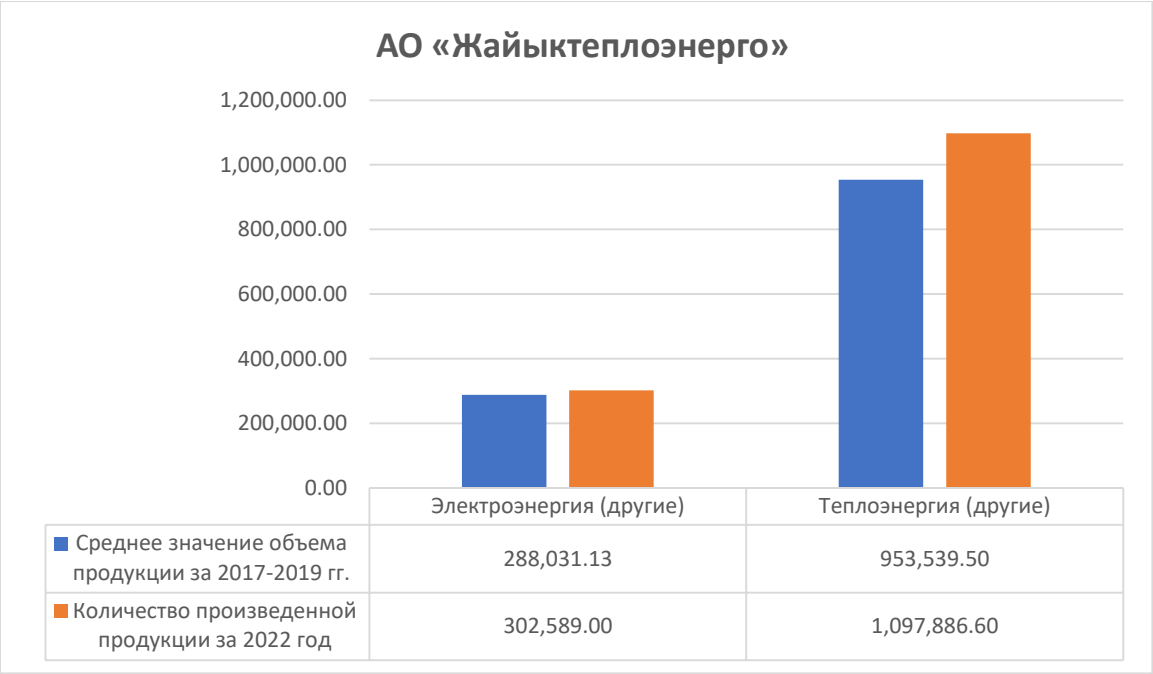


Рис. 55.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Таразэнергоцентр». На данном предприятии по всем видам энергии идет рост продукции: на ТЭЦ – 4 объем электроэнергии увеличился на 15 %, до 133 266,24 Мвт-ч в 2022 году. А за 2017-2019 гг. объем составляет 115 883,84 Гкал. На этой установке количество произведенной теплоэнергии увеличилось с 382 291,78 Гкал (2017-2019 гг.) на 20,77 %, до 461 676,38 Гкал. Также на Районной котельной – 4 количество произведенной теплоэнергии увеличилось с 248 453,95 (2017-2019 гг.) Гкал на 12,1 %, до 278 520,88 Гкал в 2022 году *(Рисунок 56)*.

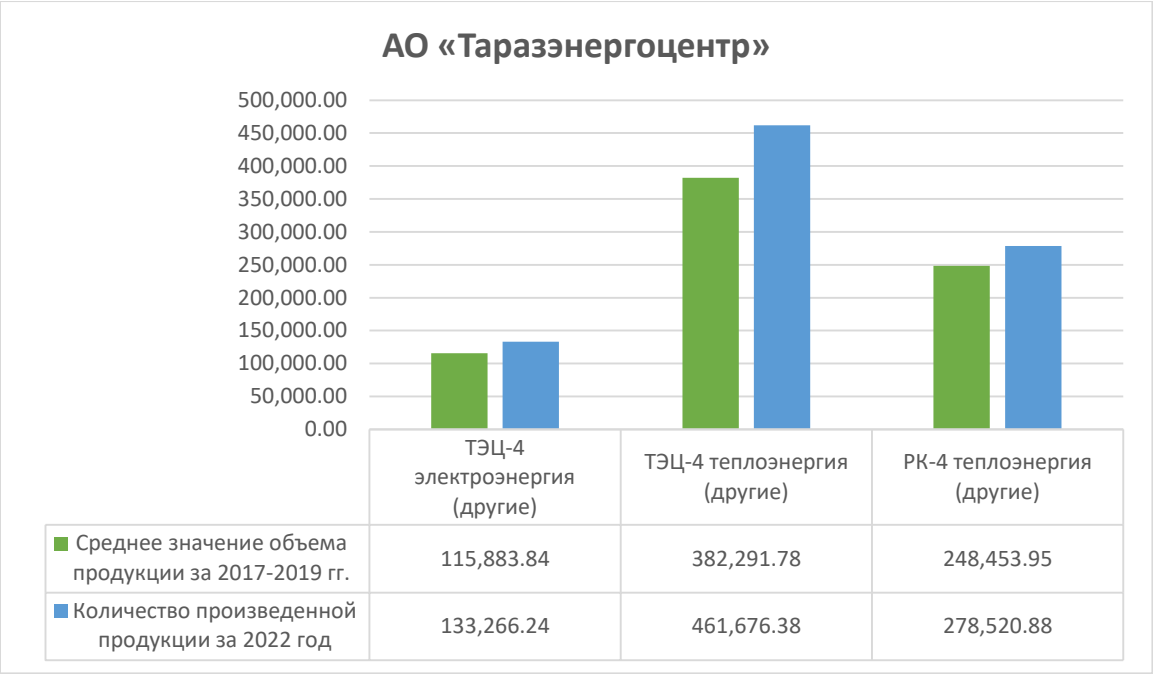


Рис. 56.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная.

На данном предприятии по всем установкам идет рост произведенной энергии, помимо Площадки № 3 - Котельная № 3. Здесь объем теплоэнергии снизился на 0,08 %: с 376 904,33 Гкал (2017-2019 гг.) до 376 595 Гкал в 2022 году *(Рисунок 57)*. На Площадке № 2 – Котельная № 2 увеличился объем теплоэнергии из-за установки 2 паровых турбин общей мощностью 6 Мвт.

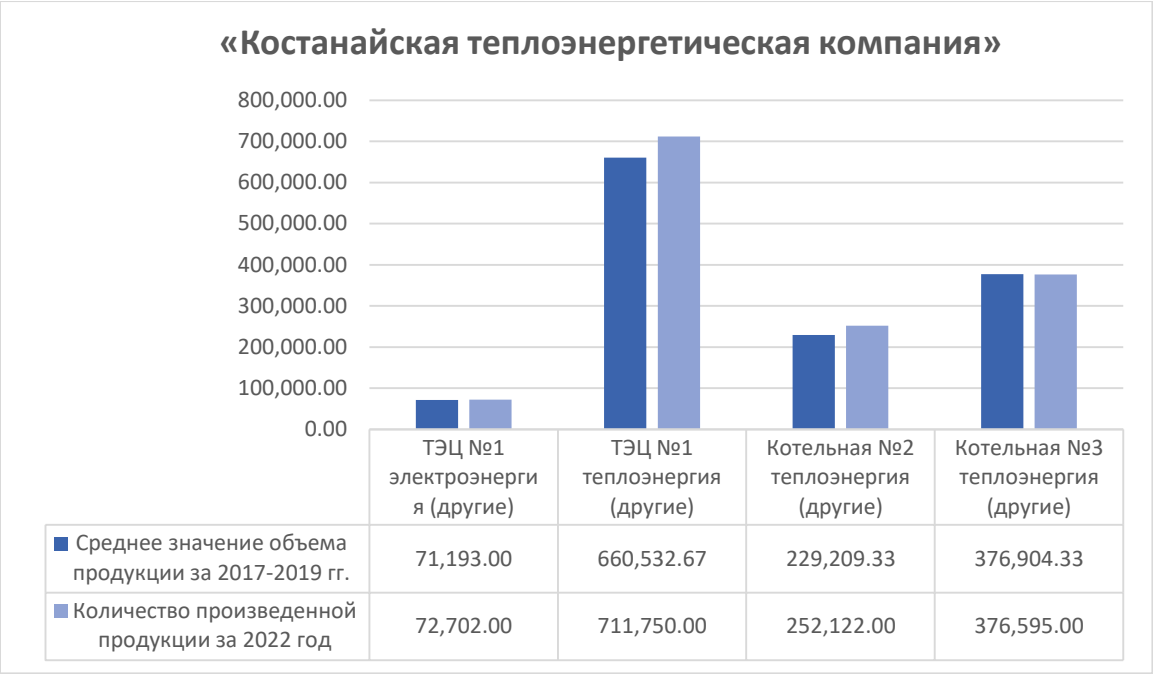


Рис. 57.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области. Для ведения работы ГКП «КТЭЦ» имеет производственную базу, в которую входят котельный, турбинный, электрический, химический и ремонтно-механический цеха и цех тепловой автоматики. Тепловые сети - 110 км.[48]

На Станции теплоэлектроцентр котлоагрегат № 6, 9 идет спад продукции: объем выработки электроэнергии снизился до 70 548 Мвт-ч в 2022 году, что на 26,75 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (96 312,33 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 154 964 Гкал в 2022 году, что на 28,76 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (217 517 Гкал). По остальным установкам наблюдается рост всей продукции *(Рисунок 58)*.

[48]https://www.ktez.kz/%d0%be_%d0%ba%d0%be%d0%bc%d0%bf%d0%b0%d0%bd%d0%b8%d0%b8_%d1%80%d1%83.html

Рис. 58.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго». Основными целями деятельности предприятия являются: обеспечение надежного функционирования и развития энергетической системы города и космодрома Байконур; водоснабжение и водоотведение для потребителей города и объектов космодрома «Байконур». ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур обеспечивает: выработку, распределение, отпуск тепловой и электрической энергии; управление энергетической системой комплекса «Байконур».[49] По всем видам энергии наблюдается спад:

За 2022 год было произведено 137,78 Мвт-ч электроэнергии, что на 99,48 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (26 573,19 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 255 180,35 Гкал в 2022 году, что на 26,6 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (347 635,46 Гкал) *(Рисунок 59)*.

[49] https://www.benergo.ru/page.php?id_page=3

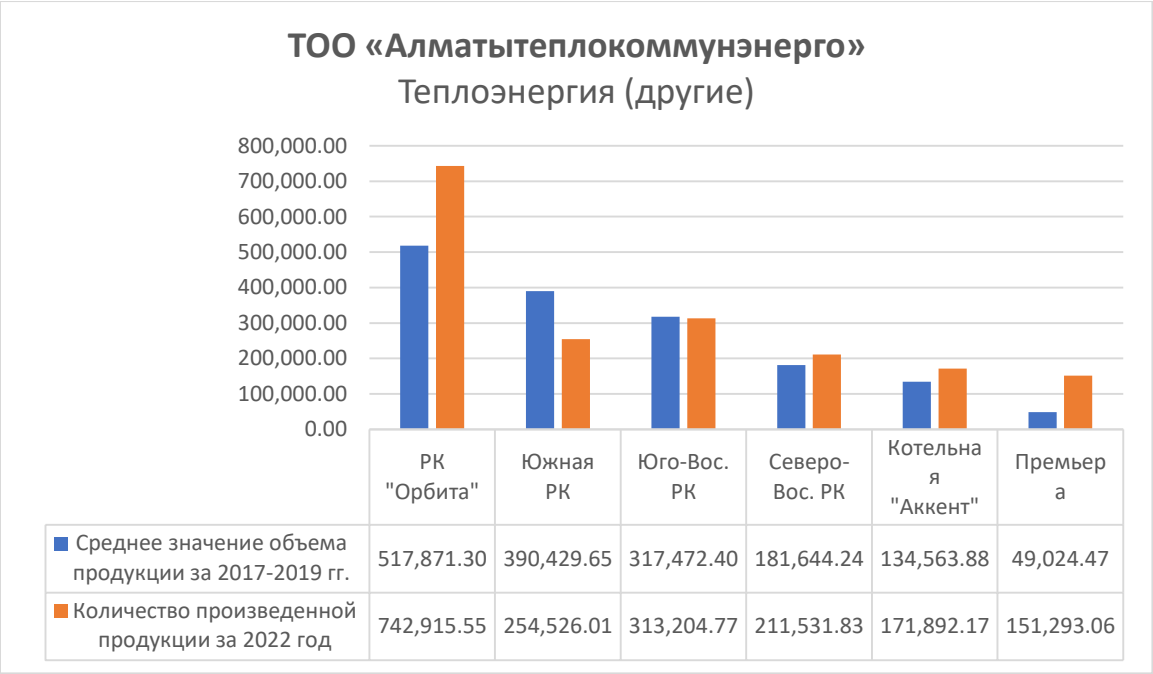
Рис. 59.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Алматытеплокоммунэнерго». Основным направлением является источники выработки и отпуска тепловой энергии (котельные). По состоянию на 2022 год в эксплуатации ТОО «АТКЭ» находятся 84 котельные.[50]

В Южной районной котельной объем теплоэнергии снизился с 390 429,65 Гкал до 254 526,01 Гкал. В Юго-Восточной районной котельной производство снизилось с 317 472,4 Гкал до 313 204,77 Гкал в последнем году. По всем остальным установкам наблюдается рост вырабатываемой энергии *(Рисунок 60)*.

[50] https://atke.kz/o-kompanii



	РК "Орбита"	Южная РК	Юго-Вос. РК	Северо-Вос. РК	Котельная "Аккент"	Премьера
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	517,871.30	390,429.65	317,472.40	181,644.24	134,563.88	49,024.47
Количество произведенной продукции за 2022 год	742,915.55	254,526.01	313,204.77	211,531.83	171,892.17	151,293.06

Рис. 60.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Таразский сахарный завод» производит рафинированный сахар (сахар высокой очистки) и сахарную продукцию в широком ассортименте.[51] На ТЭЦ Таразского сахарного завода наблюдается рост продукции:

За 2022 год было произведено 24 175 Мвт-ч электроэнергии, что на 40,06 % больше, чем за 2017-2019 гг. (17 260,2 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 278 тысяч Гкал в 2022 году, что на 40,53 % больше, чем за 2017-2019 гг. (197 827 Гкал) *(Рисунок 61)*.

[51] https://www.gorodtaraz.kz/company/532-tarazskii-saharnyi-zavod.html

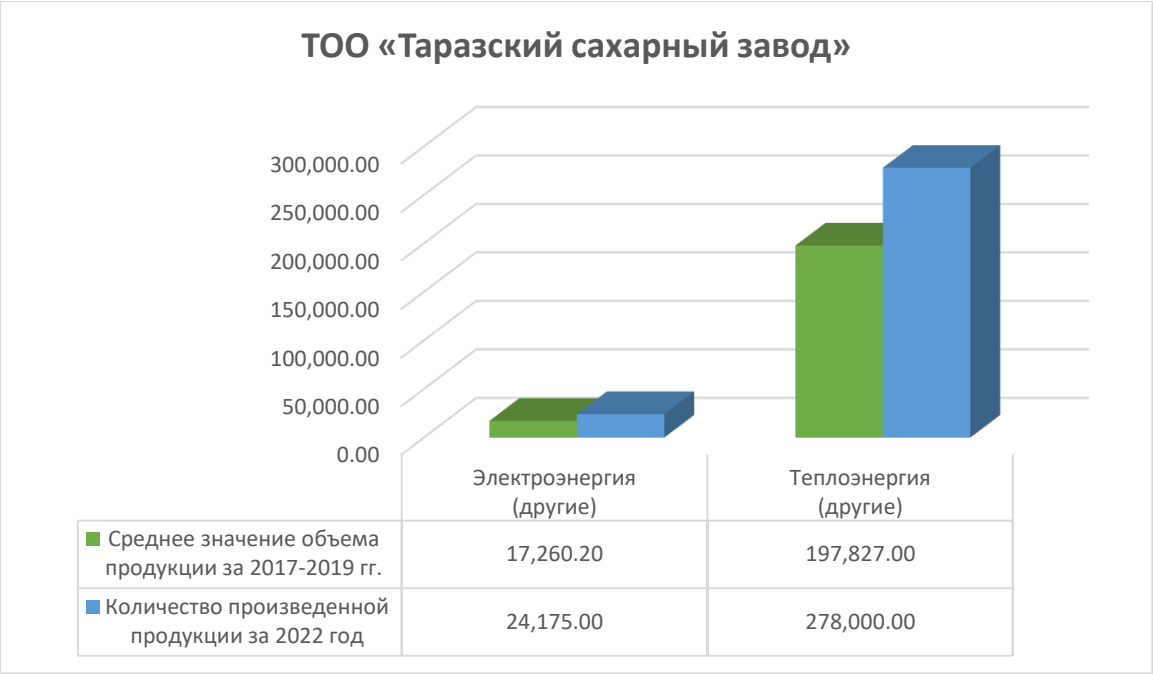


Рис. 61.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»: мощность 18 млн тонн угля в год, 16 млрд кВтч электроэнергии в год. 17 % всей вырабатываемой в стране электроэнергии приходится на долю предприятия.[52]

На разрезе «Восточный» объем добычи угля увеличился с 16 771 460 тонн до 17 422 365,54 тонн в 2022 году. На Электростанции количество произведенной электроэнергии увеличилось с 14 494 747,33 Мвт-ч до 14 572 246,59 Мвт-ч. На этой установке идет рост теплоэнергии на 6,84 %, а на Котельной на разрезе «Восточный» наблюдается спад теплоэнергии на 3,22 % в 2022 году *(Рисунок 62)*.

[52] https://www.erg.kz/ru/content/deyatel-nost/ao-evroaziatskaya-energeticheskaya-korporaciya

	Электроэнергия (уголь)	Электростанция теплоэнергия (уголь)	Уголь (добыча)	"Восточный" теплоэнергия (уголь)
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	14,494,747.33	91,342.67	16,771,460.00	31,423.20
Количество произведенной продукции за 2022 год	14,572,246.59	97,589.00	17,422,365.54	30,412.42

Рис. 62.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Жанажолская ГТЭС». Объем электроэнергии на установке снизился до 693 195 Мвт-ч в 2022 году, что на 6,99 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (745 320,47 Мвт-ч).

АО «Кристалл Менеджмент» является компанией, осуществляющей деятельность в сфере энергетики. Помимо этого, компания осуществляет деятельность в сфере недропользования.[53] На Газотурбинной электростанции Акшабулак объем выработки электроэнергии увеличился до 712 636,94 Мвт-ч в 2022 году, что на 2,12 % больше, чем за 2017-2019 гг. (697 875,05 Мвт-ч). Увеличение мощности установки в 2022 г. на 1,68 Мвт привело к дополнительной выработке 14761,892 Мвт-ч электроэнергии.

ТОО «Уральская газотурбинная электростанция». Установленная мощность: электрическая – 54 МВт; тепловая – 75 Гкал/час. Располагаемая мощность: электрическая (зима) – 48 МВт; электрическая (лето) – 40 МВт; тепловая – 60 Гкал/час.[54] На Уральской газотурбинной электростанции объем выработки электроэнергии увеличился до 371 709,67 Мвт-ч в 2022 году, что на 19,89 % больше, чем за 2017-2019 гг. (310 038,93 Мвт-ч).

ТОО «Батыс Пауэр». Установленная мощность станции – 100 МВт. Производительность станции – 700 млн кВт/ч в год.[55] Объем электроэнергии на установке увеличился до 641 673,97 Мвт-ч в 2022 году, что на 32,48 % больше, чем за 2017-2019 гг. (484 358,97 Мвт-ч) *(Рисунок 63)*. В 2022 году «ГТЭС-200 Уральск. Первый пусковой комплекс» выработала меньше

[53] http://www.crystal-management.kz/
[54] https://ugtes.kz/o-kompanii/
[55] https://www.batyspower.kz/

электроэнергии по сравнению с 2021 годом из-за проведения в 2022 году планового капитального ремонта установки, а также из-за не планового отключения газа поставщиком.

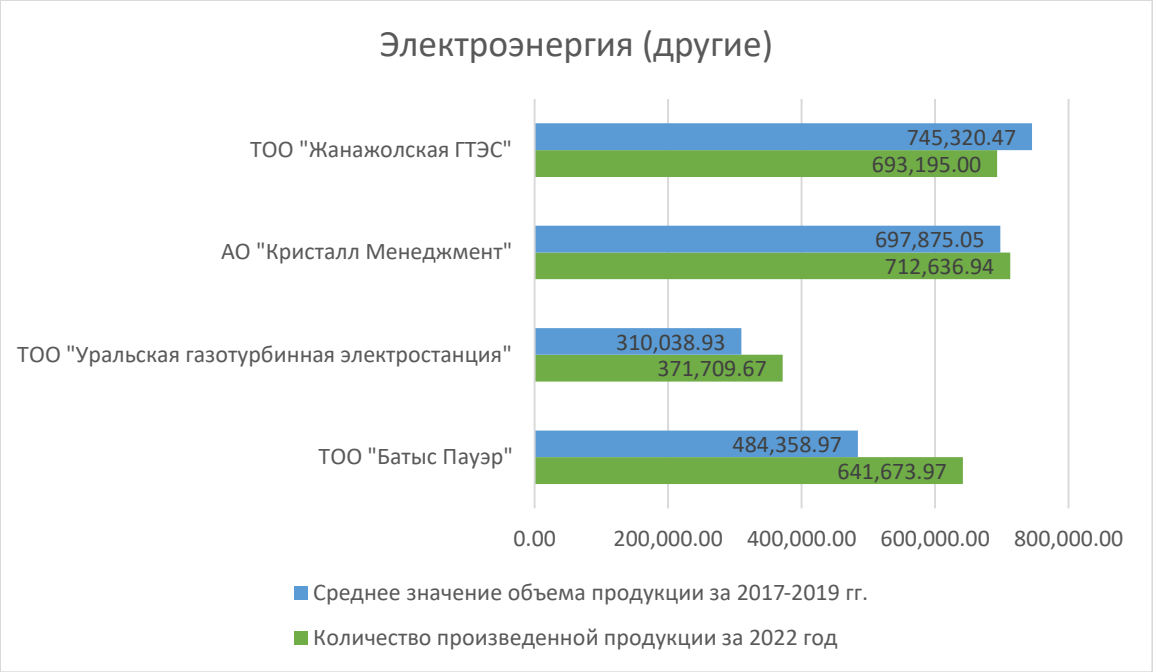


Рис. 63.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу». На Районной котельной за 2022 год было произведено 1 139 873,7 Гкал теплоэнергии, что на 12,93 % больше, чем среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. (1 009 365,73 Гкал).

ТОО «ПРОМТЕПЛО». Объем теплоэнергии на Промышленной котельной № 1 снизился до 152 650 Гкал в 2022 году, что на 4,06 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (159 108,33 Гкал).

ТОО «Айтас-энерго». Объем теплоэнергии на установке увеличился до 164 918 Гкал в 2022 году, что на 17,46 % больше, чем за 2017-2019 гг. (140 400 Гкал).

ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района. Объем теплоэнергии на установке увеличился до 60 539 Гкал в 2022 году, что на 0,81 % больше, чем за 2017-2019 гг. (60 050 Гкал).

ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ». Система теплоснабжения Косшы передана на доверительное управление ТОО «Котельная АСИ». Снабжение потребителей горячей водой от котельной проектом не предусмотрено. Объем теплоэнергии на установке увеличился до 115 925 Гкал в 2022 году, что на 4,7 % больше, чем за 2017-2019 гг. (110 722,2 Гкал).

ТОО «Құрылысмет». Объем теплоэнергии на установке увеличился до 54 459 Гкал в 2022 году, что на 9,71 % больше, чем за 2017-2019 гг. (49 637,67 Гкал) *(Рисунок 64)*.

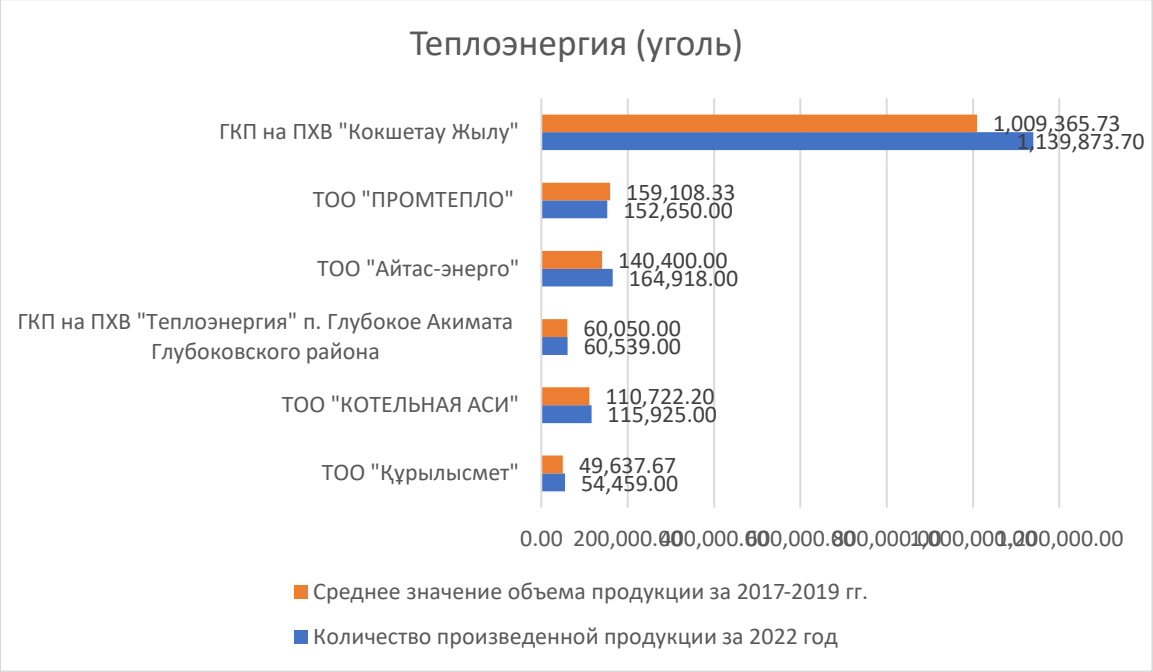


Рис. 64.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска. Основными видами деятельности предприятия являются: производство, передача и распределение тепловой энергии, выполнение работ по техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонту на тепловых сетях предприятий и организаций.[56] Объем теплоэнергии на установке увеличился до 341 859,2 Гкал в 2022 году, что на 7,77 % больше, чем за 2017-2019 гг. (317 208,22 Гкал).

ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен. Объем теплоэнергии на установке увеличился до 342 760 Гкал в 2022 году, что на 33,92 % больше, чем за 2017-2019 гг. (255 950 Гкал).

ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района. Вид деятельности - производство тепловой энергии самостоятельными котельными; распределение электроэнергии: сбор, обработка и распределение воды; сбор и обработка сточных вод.[57] Объем теплоэнергии на установке снизился до 201 434,2 Гкал в 2022 году, что на 3,2 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (208 088,07 Гкал).

[56] https://lgke.kz/index.php/o-predpriyatii/2-gkp-pkho-lgke
[57] https://jtek.kz/?page_id=61

ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области. Объем теплоэнергии на установке увеличился до 154 482 Гкал в 2022 году, что на 6,23 % больше, чем за 2017-2019 гг. (145 420 Гкал).

КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при Акимате г. Приозерска. Увеличился объем произведенной продукции и соответственно выработка тепловой энергии в связи с теплоснабжением новых объектов (жилых домов, военного городка) г. Приозерск. Объем теплоэнергии на установке увеличился до 85 467 Гкал в 2022 году, что на 15,65 % больше, чем за 2017-2019 гг. (73 898,67 Гкал).

АО «Aqtobe su-energy group» (ранее - АО «Трансэнерго»). Объем теплоэнергии на установке снизился до 50 692 Гкал в 2022 году, что на 46,8 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (95 280,67 Гкал).

РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК. Объем теплоэнергии на установке снизился до 51 886 Гкал в 2022 году, что на 59,67 % меньше, чем за 2017-2019 гг. (128 640 Гкал).

КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района Жамбылской области. Объем теплоэнергии на установке увеличился до 86 823 Гкал в 2022 году, что на 7,56 % больше, чем за 2017-2019 гг. (80 723,52 Гкал) *(Рисунок 65)*.

Рис. 65.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 5. Установки, вырабатывающие электрическую энергию

№	Наименование организации	Наименование установки	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	%
1	**ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»**	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	17 406 680,29	23 047 995,28	5 641 314,99	32,41
2	**ТОО «Жанажолская ГТЭС»**	Жанажолская газотурбинная электростанция	745 320,47	693 195,00	-52 125,47	-6,99
3	**АО «Кристалл Менеджмент»**	Газотурбинная электростанция Акшабулак	697 875,05	712 636,94	14 761,89	2,12
4	**ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»**	Уральская газотурбинная электростанция	310 038,93	371 709,67	61 670,73	19,89
5	**ТОО «Батыс Пауэр»**	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	484 358,97	641 673,97	157 315,00	32,48

Таблица 6. Установки, вырабатывающие тепловую энергию

№	Наименование организации	Наименование установки	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	%
1	**ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу»**	Районная котельная № 2	1 009 365,73	1 139 873,70	130 507,97	12,93
2	**КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган**	Котельная «Баскуат»	498 132,33	547 610,00	49 477,67	9,93
		Котельная № 2	37 802,67	46 310,90	8 508,23	22,51
		Котельная № 4	41 882,67	37 192,20	-4 690,47	-11,20
3	**ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области**	Теплоэлектроцентраль – 1	508 936,47	477 315,20	-31 621,27	-6,21
		Котельная «Центр»	195 287,50	188 843,20	-6 444,30	-3,30
		Районная котельная - 1	176 300,80	182 656,10	6 355,30	3,60
		Котельная «Габбасова»	80 495,17	79 213,50	-1 281,67	-1,59
		Котельная «103, 103 А квартал»	101 193,37	99 199,30	-1 994,07	-1,97
		Районная котельная - 3	44 280,70	86 852,80	42 572,10	96,14
		Котельная «35 квартал»	40 495,30	38 832,00	-1 663,30	-4,11
		Котельная «Пархоменко» (МЭН)	53 472,67	59 170,70	5 698,03	10,66
4	**КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай**	Районная котельная г. Алтай	303 088,00	307 214,80	4 126,80	1,36
		Котельная п. Новая-Бухтарма	70 545,00	67 984,64	-2 560,36	-3,63

		Котельная г. Серебрянск	44 427,33	48 081,01	3 653,68	8,22
5	**ТОО «ПРОМТЕПЛО»**	Промышленная котельная № 1	159 108,33	152 650,00	-6 458,33	-4,06
6	**АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»**	Котельная № 2	176 882,92	285 694,00	108 811,08	61,52
		Котельная №3	45 768,50	46 764,00	995,50	2,18
7	**ТОО «Айтас-энерго»**	Айтас-энерго	140 400,00	164 918,00	24 518,00	17,46
8	**ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района**	Котельная п. Глубокое	60 050,00	60 539,00	489,00	0,81
9	**ТОО «Kazakhmys Distribution»**	Тепловая станция № 1	550 176,83	521 511,00	-28 665,83	-5,21
		Тепловая станция № 2	271 765,00	316 474,00	44 709,00	16,45
10	**ТОО «Востокэнерго»**	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	93 940,54	65 968,06	-27 972,48	-29,78
		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	186 451,25	212 366,00	25 914,75	13,90
		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	199 383,01	206 099,10	6 716,09	3,37
11	**ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»**	Котельная	110 722,20	115 925,00	5 202,80	4,70
12	**ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»**	Районная котельная «Орбита»	517 871,30	742 915,55	225 044,25	43,46
		Южная районная котельная	390 429,65	254 526,01	-135 903,64	-34,81
		Юго-Восточная районная котельная	317 472,40	313 204,77	-4 267,63	-1,34
		Северо-Восточная районная котельная	181 644,24	211 531,83	29 887,58	16,45
		Котельная «Аккент»	134 563,88	171 892,17	37 328,29	27,74
		Премьера	49 024,47	151 293,06	102 268,59	208,61
13	**ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска**	Водогрейная котельная	317 208,22	341 859,20	24 650,98	7,77
14	**ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен**	Центральная котельная	255 950,00	342 760,00	86 810,00	33,92
15	**ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района**	Центральная городская котельная	208 088,07	201 434,20	-6 653,87	-3,20

16	**ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области**	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	145 420,00	154 482,00	9 062,00	6,23
17	**КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при Акимате г. Приозерска**	Котельная № 1	73 898,67	85 467,00	11 568,33	15,65
18	**АО «Aqtobe su-energy group» (ранее - АО «Трансэнерго»)**	Котельная «Актобе сити»	95 280,67	50 692,00	-44 588,67	-46,80
19	**ТОО «Құрылысмет»**	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	49 637,67	54 459,00	4 821,33	9,71
20	**РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК**	Котельная № 6	128 640,00	51 886,00	-76 754,00	-59,67
21	**КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района Жамбылской области**	«Жанатас-Су-Жылу» центральная городская котельная	80 723,52	86 823,00	6 099,48	7,56

Таблица 7. Электростанции с комбинированным производством электрической и тепловой энергии

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	%
1	**ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»**	Главная распределительная электростанция	Электроэнергия (уголь)	4 448 876,93	3 731 540,29	-16,12
			Теплоэнергия (уголь)	600 038,33	647 625,00	7,93
2	**ТОО «Kazakhmys Energy»**	Жезказганская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 346 633,93	1 178 527,56	-12,48
			Теплоэнергия (уголь)	1 241 645,67	1 186 253,00	-4,46
		Балхашская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 083 793,33	862 420,88	-20,43
			Теплоэнергия (уголь)	1 435 190,00	804 791,00	-43,92
3		Станция Экибастузская	Электроэнергия (уголь)	5 286 844,67	6 002 486,00	13,54

	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	государственная районная электростанция - 2	Теплоэнергия (уголь)	75 980,67	77 504,00	2,00
4	**ТОО «Караганда Энергоцентр»**	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	107 653,28	108 544,69	0,83
			Теплоэнергия (уголь)	645 210,79	658 669,14	2,09
		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	4 351 993,99	4 039 984,38	-7,17
			Теплоэнергия (уголь)	2 426 019,86	2 519 568,74	3,86
5	**АО «Астана-Энергия»**	Теплоэнергоцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	70 007,12	103 174,80	47,38
			Теплоэнергия (уголь)	1 183 853,97	1 847 875,00	56,09
		Теплоэнергоцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	3 243 906,75	3 967 049,29	22,29
			Теплоэнергия (уголь)	5 709 959,24	6 899 345,77	20,83
6	**АО «Алматинские Электрические Станции»**	Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (другие)	370 133,33	406 480,00	9,82
			Теплоэнергия (другие)	1 285 093,33	1 422 523,00	10,69
		Теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	2 690 571,00	2 561 369,00	-4,80
			Теплоэнергия (уголь)	3 498 304,00	3 247 458,00	-7,17
		Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	1 080 169,33	1 071 176,00	-0,83
			Теплоэнергия (уголь)	110 250,33	100 903,00	-8,48
		Западный тепловой комплекс	Теплоэнергия (другие)	667 358,67	779 578,00	16,82
7	**АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**	ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	634 967,59	502 019,22	-20,94
			Теплоэнергия (уголь)	724 821,33	577 567,00	-20,32
		ТЭЦ-3	Электроэнергия (уголь)	3 101 330,44	2 912 072,27	-6,10
			Теплоэнергия (уголь)	2 450 398,00	2 413 573,00	-1,50
8	**ТОО «Экибастузтеплоэнерго»**	ЭТЭЦ	Электроэнергия (уголь)	79 775,67	68 818,38	-13,74
			Теплоэнергия (уголь)	1 480 228,67	1 477 553,00	-0,18
9	**АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	3 303 392,27	1 604 953,49	-51,41
			Теплоэнергия (уголь)	1 807 207,52	1 785 036,34	-1,23

10	**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 915 276,67	2 010 304,48	4,96
			Теплоэнергия (уголь)	2 615 127,00	2 572 246,73	-1,64
11	**ТОО «Степногорская ТЭЦ»**	Степногорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	784 353,90	590 251,68	-24,75
			Теплоэнергия (уголь)	909 856,08	894 645,19	-1,67
12	**АО «Риддер ТЭЦ»**	Риддер теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	265 193,94	95 402,00	-64,03
			Теплоэнергия (уголь)	761 837,67	613 038,00	-19,53
13	**ТОО «Bassel Group LLS»**	Bassel Group LLS	Электроэнергия (уголь)	667 010,60	528 837,09	-20,72
			Теплоэнергия (уголь)	77 675,02	75 451,00	-2,86
14	**ТОО «Согринская ТЭЦ»**	Согринская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	355 631,33	417 440,00	17,38
			Теплоэнергия (уголь)	336 646,33	285 398,00	-15,22
15	**ТОО «Текелийский энергокомплекс»**	Текелийский энергокомплекс	Электроэнергия (уголь)	199 675,21	161 853,91	-18,94
			Теплоэнергия (уголь)	141 721,66	139 505,17	-1,56
16	**ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»**	Котельный цех	Электроэнергия (уголь)	29 740,67	26 810,00	-9,85
			Теплоэнергия (уголь)	197 717,00	222 296,00	12,43
17	**ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»**	Теплоэлектроцентраль № 1	Электроэнергия (другие)	227 600,90	194 983,00	-14,33
			Теплоэнергия (другие)	621 357,67	598 461,00	-3,68
		Теплоэлектроцентраль № 2	Электроэнергия (другие)	2 022 135,67	1 943 037,00	-3,91
			Теплоэнергия (другие)	3 089 333,33	3 695 924,00	19,64
		Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	2 450 689,00	2 095 066,00	-14,51
18	**АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»**	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	Электроэнергия (другие)	2 074 494,35	3 647 567,77	75,83
			Теплоэнергия (другие)	8 974,00	7 779,00	-13,32
19	**АО «Атырауская ТЭЦ»**	Атырауская Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	2 286 586,25	1 938 716,04	-15,21
			Теплоэнергия (другие)	823 632,84	813 004,00	-1,29
20	**АО «Актобе ТЭЦ»**	Установка 1 теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	923 797,21	675 766,01	-26,85

			Теплоэнергия (другие)	1 742 777,67	1 726 975,00	-0,91
21	**АО «З-Энергоорталык»**	Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (другие)	450 642,60	853 296,00	89,35
			Теплоэнергия (другие)	533 090,33	542 004,00	1,67
22	**АО «Жайыктеплоэнерго»**	Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	288 031,13	302 589,00	5,05
			Теплоэнергия (другие)	953 539,50	1 097 886,60	15,14
23	**АО «Таразэнергоцентр»**	Теплоэлектроцентраль - 4	Электроэнергия (другие)	115 883,84	133 266,24	15,00
			Теплоэнергия (другие)	382 291,78	461 676,38	20,77
		Районная котельная - 4	Теплоэнергия (другие)	248 453,95	278 520,88	12,10
24	**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	72 702,00	2,12
			Теплоэнергия (другие)	660 532,67	711 750,00	7,75
		Площадка № 2 - Котельная № 2	Теплоэнергия (другие)	229 209,33	252 122,00	10,00
		Площадка № 3 - Котельная № 3	Теплоэнергия (другие)	376 904,33	376 595,00	-0,08
25	**ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области**	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	Электроэнергия (другие)	96 312,33	70 548,00	-26,75
			Теплоэнергия (другие)	217 517,00	154 964,80	-28,76
		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	Электроэнергия (другие)	193 342,00	297 611,00	53,93
			Теплоэнергия (другие)	81 071,67	133 105,60	64,18
		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Теплоэнергия (другие)	151 565,33	166 591,50	9,91
26	**ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»**	Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	26 573,19	137,78	-99,48
			Теплоэнергия (другие)	347 635,46	255 180,35	-26,6
27	**ТОО «Таразский сахарный завод»**	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	Электроэнергия (другие)	17 260,20	24 175,00	40,06
			Теплоэнергия (другие)	197 827,00	278 000,00	40,53
28	**АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»**	Электростанция	Электроэнергия (уголь)	14 494 747,33	14 572 246,59	0,53
			Теплоэнергия (уголь)	91 342,67	97 589,00	6,84

		Котельная на разрезе «Восточный»	Теплоэнергия (уголь)	31 423,20	30 412,42	-3,22

Рис. 66.

Источник: Данные субъектов квотирования

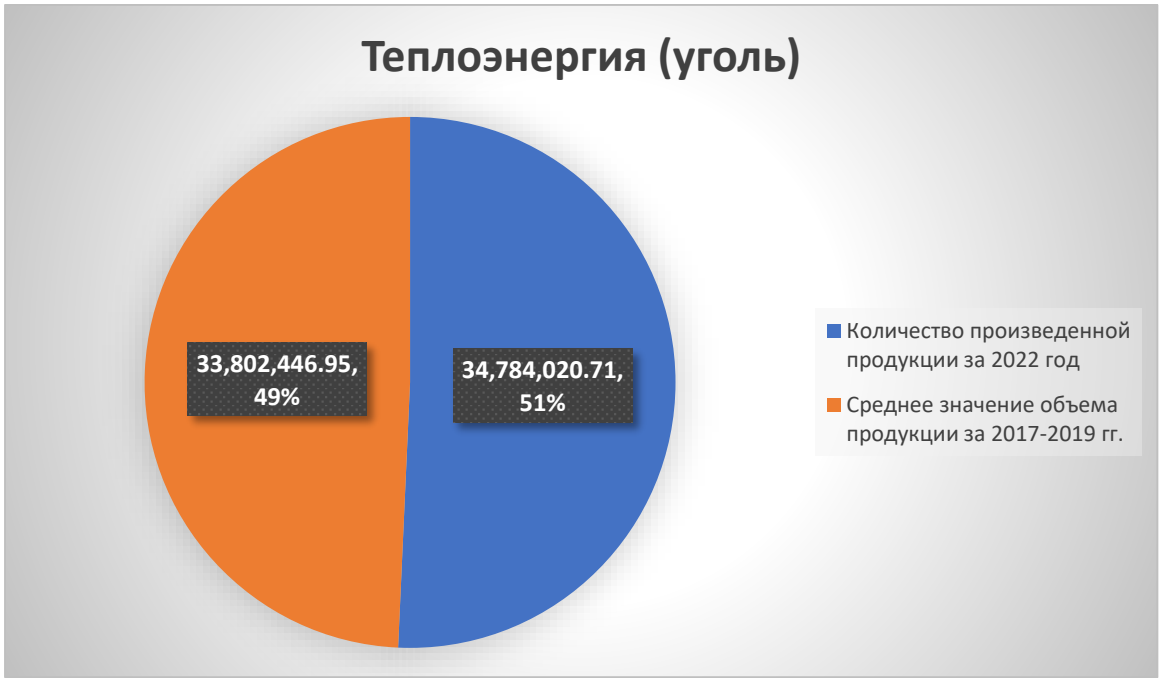


Рис. 67.

Источник: Данные субъектов квотирования

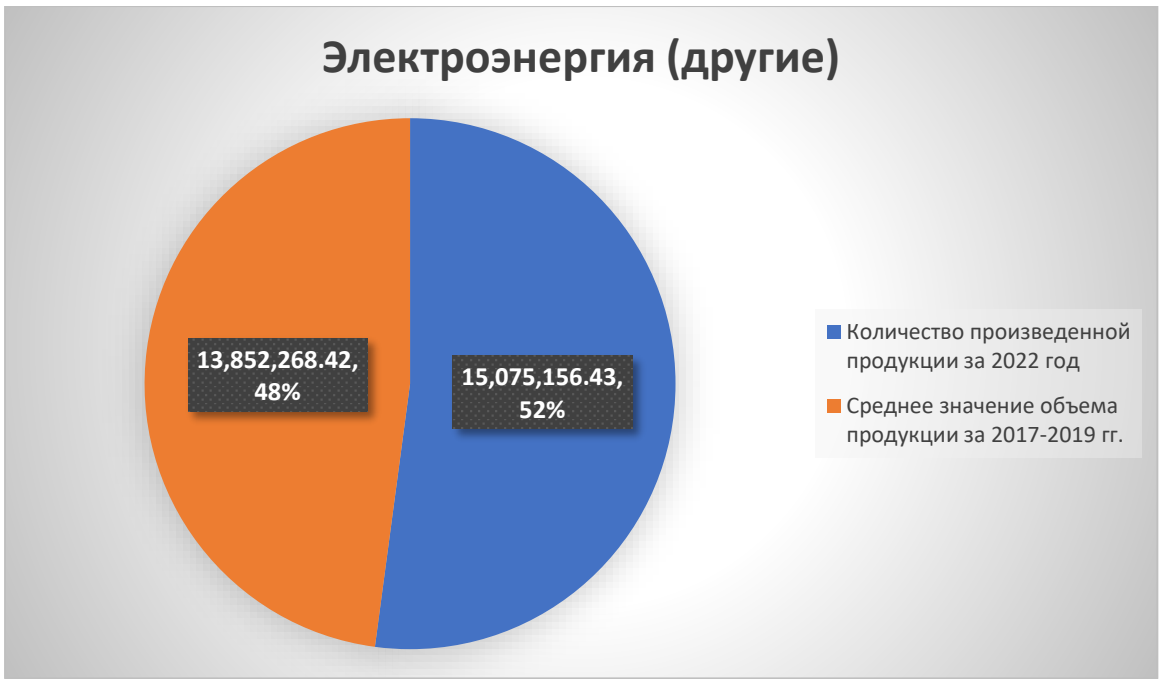


Рис. 68.

Источник: Данные субъектов квотирования

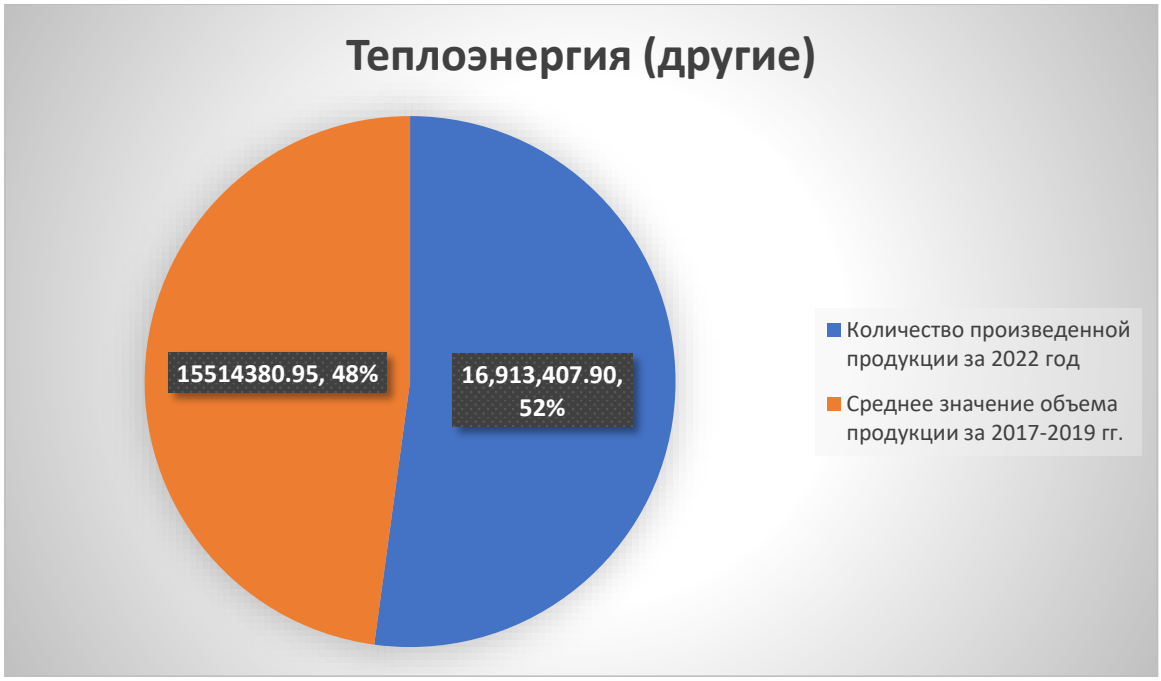


Рис. 69.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таким образом, если сравнивать данные за 2022 год с данными за 2017-2019 гг. по сфере энергетики, можно заметить рост произведенной энергии по всем видам. Общий объем вырабатываемой электроэнергии увеличился до

85 240 433,71 Мвт-ч, а общее количество произведенной теплоэнергии увеличилось до 51 697 428,61 Гкал в 2022 году *(Таблица 8)*.

Таблица 8. Общее количество произведенной продукии по сектору энергетика

Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Показатели в %
Электроэнергия (уголь)	66 948 226,24	70 165 277,28	3 217 051,04	4,81
Теплоэнергия (уголь)	33 802 446,95	34 784 020,71	981 573,76	2,90
Электроэнергия (другие)	13 852 268,42	15 075 156,43	1 222 888,01	8,83
Теплоэнергия (другие)	15 514 380,95	16 913 407,90	1 399 026,95	9,02
Итого	**130 117 322,56**	**136 937 862,32**	**6 820 539,76**	**5,24**

4. Анализ продукции квотируемых установок нефтегазовой сферы деятельности в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Развитие нефтегазовой промышленности Казахстана.

Нефтегазовая отрасль — ведущий сектор экономики Казахстана. Нефтегазовый сектор приносит значительную часть совокупных налоговых поступлений страны, а также экспортных доходов, и является сектором интереса для большей части прямых иностранных инвестиций.

Сектор нефти и газа в Республике Казахстан является одной из главных отраслей экономики, так как объем добычи имеет колоссальные цифры.

Казахстан занимает 12 место на международном рынке по количеству добычи и экспорта нефти и газа. По оценкам компании BP, нефти хватит на 49 лет добычи. Запасы природного газа согласно отчету BP составляют 1 трлн $м^3$, 0.5 % мировых запасов, при этом при текущих объемах добычи газа хватит на 75 лет. Обладая значительным потенциалом развития углеводородной отрасли, страна привлекает внимание иностранных инвесторов и является одним из крупных игроков на мировом рынке.

Нефтяной сектор Казахстана представлен более 200 месторождениями, сосредоточенными в основном на западе страны. Страна ежегодно добывает около 78-80 млн тонн нефти (~1.6-1.7 млн баррелей в сутки), с завершением проектов по расширению максимальный уровень добычи к 2025 году по прогнозам может достигнуть 110 млн тонн (при данном объеме суточная добыча превысит 2 млн баррелей в сутки).[58]

Объем добычи нефти и газового конденсата в республике с обретения независимости вырос более чем в три с половиной раза: с 25 млн т. до 90,5 млн т. в год в 2019 году.[59]

Основная добыча углеводородов в Казахстане сосредоточена на трех крупнейших месторождениях: Тенгиз, Карачаганак и Кашаган, разработка которых осуществляется созданными консорциумами с участием транснациональных вертикально-интегрированных компаний.

Для поддержания и увеличения добычи по крупным месторождениям реализуются проекты расширения и продления достигнутого уровня добычи.

[58] https://halykfinance.kz/research/47-neftegazovyy-sektor-v-ekonomike-kazahstana.html
[59] https://www.gov.kz/memleket/entities/energo/activities/179?lang=ru

АО «Каспий нефть»

АО «Каспий нефть» - одна из ведущих нефтедобывающих компаний, которая с 1997 года занимается разработкой многопластового нефтегазового месторождения Айранколь на территории Жылыойского района Атырауской области. Выручка компании за 2022 год составила 163,26 млрд тенге, из которых чистая прибыль составила 49,55 млрд тенге.[60]

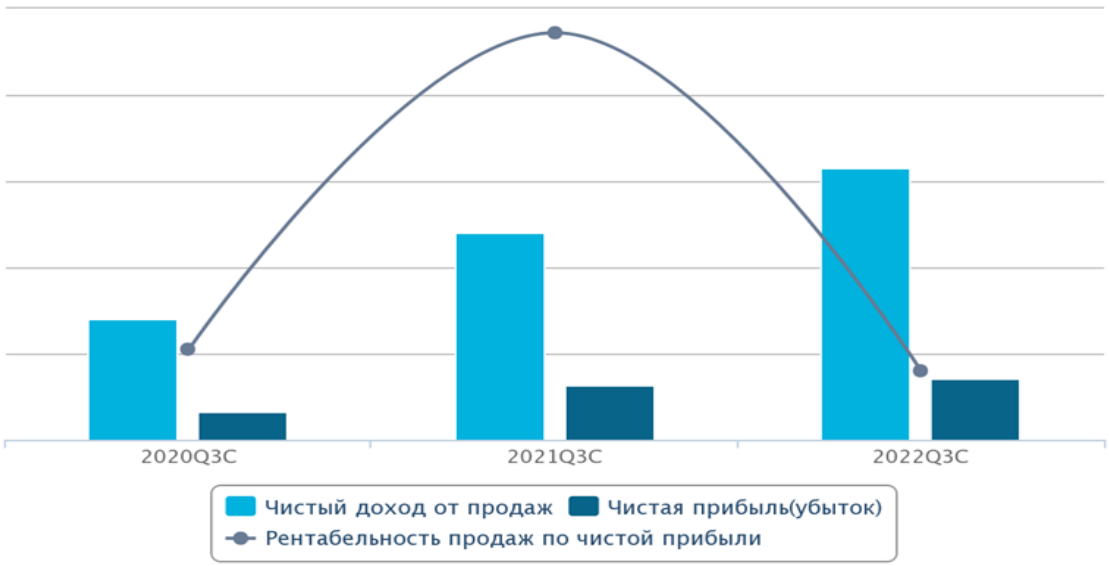


Рис. 70. Финансовые стоимости в диаграмме [61]

По официальным данным, за 2017–2019 годы объем добычи нефти составил 867 599,17 тонн, за 2022 год – 933 827,64 тонн. По вышеуказанным цифрам можно отметить, что в АО «Каспий нефть» за 2022 год по сравнению с 2017–2019 гг. объем добычи нефти вырос на целых 7,63 % *(Таблица 15, Рисунок 71).*

[60] https://forbes.kz/ranking/object/897
[61] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Caspiy_Neft_AO__%D0%9A%D0%B0%D1%81%D0%BF%D0%B8%D0%B9_%D0%9D%D0%B5%D1%84%D1%82%D1%8C_%D0%90%D0%9E__ru_2607092.html

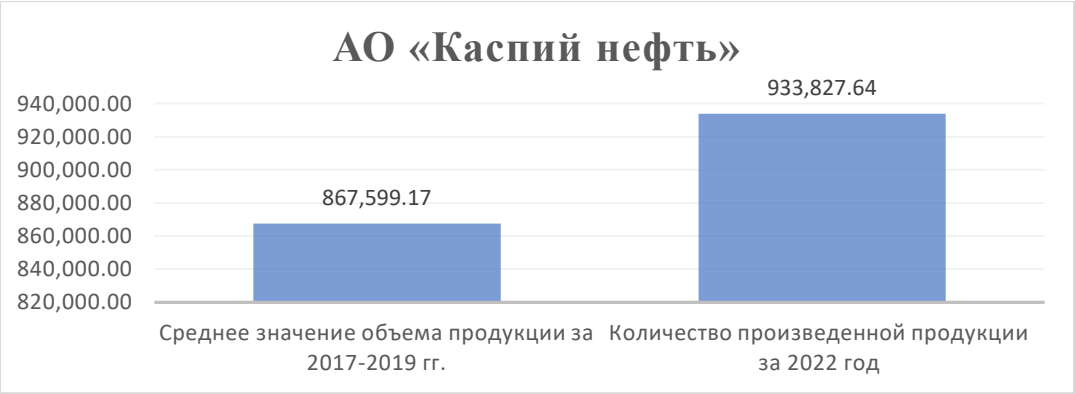


Рис. 71.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Каракудукмунай»

ТОО «Каракудукмунай» - нефтяное месторождение, расположено в Мангистауской области Республики Казахстан, в 160 км на юго-запад от районного центра Бейнеу.

Месторождение открыто в 1971 году. Нефти тут легкие, высокопарафинистые, малосернистые, с низкой кислотностью.[62]

По данным предприятия объем добычи нефти за 2017-2019 годы составил 412 753,01 тонн, в то время как за 2022 год - 243 642,20 тонн. Исходя из вышеуказанных данных можно сделать вывод, что в 2022 году произошел спад объема продукции на 41 %. Были изменения в части количества сварочных агрегатов (из 4 единиц осталось 2 единицы) *(Рисунок 72)*.

Рис. 72.

Источник: Данные субъектов квотирования

[62] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D0%BA%D1%83%D0%B4%D1%83%D0%BA_(%D0%BC%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B6%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5)

ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»

ТОО «СП «Казгермунай» - одна из крупнейших компаний в нефтедобывающем секторе Казахстана. Компания осуществляет свою деятельность по разведке, разработке, добыче и сбыту углеводородного сырья на месторождения Акшабулак, Нуралы и Аксай Южно-Тургайской впадины Кызылординской области.[63]

В ТОО «СП «Казгермунай» среднее значение производства нефти за период 2017-2019 гг. составило 2 786 431 тонн, а в 2022 году- 1 383 975 тонн. Объем производства за 2022 год уменьшился вдвое, на 50 %.

Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 127 384,72 Гкал, но стоит отметить, что за 2022 год объем производства составил 57 054,78 Гкал, спад составил 55,21 % *(Таблица 15, Рисунок 73).*

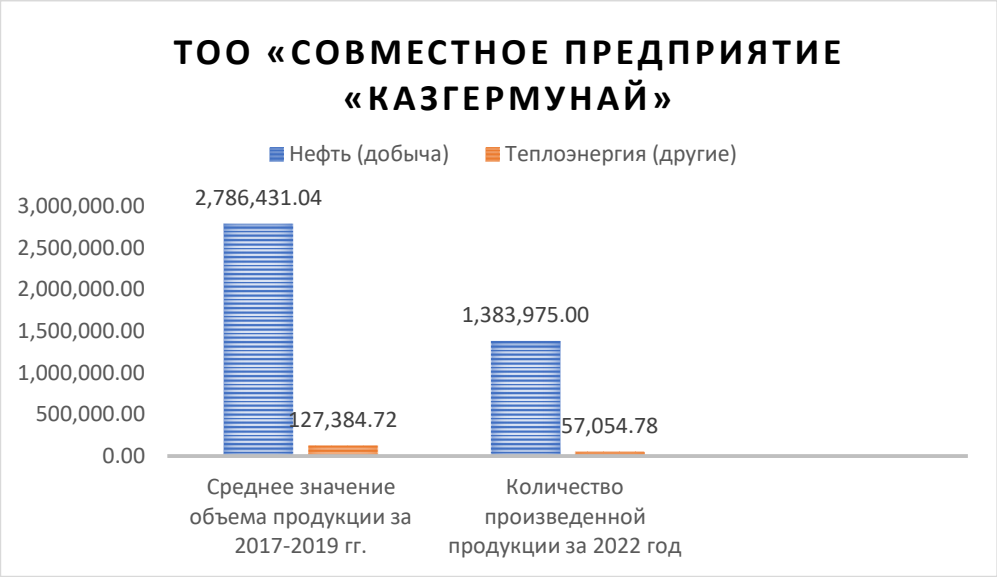


Рис. 73.

Источник: Данные субъектов квотирования

Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)

ФК «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд) – операционная компания, основанная в декабре 2004 года для разработки месторождения Северные Бузачи, находящегося на территории Мангистауской области в 250 км к северу от г. Актау.[64]

[63] https://kgm.kz/ru/page/o-kompanii
[64] https://ecokarta.kz/company/show/107

По оперативным данным объем добычи нефти в 2017-2019 гг. составил 1 344 155,00 тонн, в то время как объем добычи за 2022 год - 1 125 493,90 тонн. Сравнивая эти два периода, можно отметить, что произошел спад на целых 16,27 % (ниже приведен график). Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 422 954,08 Гкал, а в 2022 году – 439 400 Гкал. В процентном соотношении показатель поменялся на 4 %. *(Рисунок 74).*

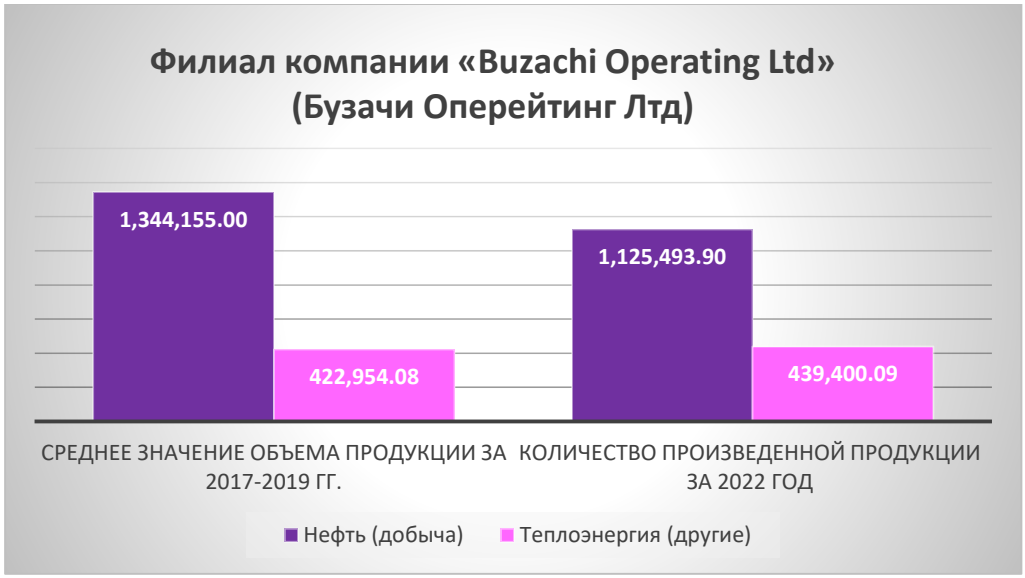


Рис. 74.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «КОМ-МУНАЙ»

ТОО «Ком-Мунай» — это компания, работающая в сфере нефти и газа, главный офис которой находится в Актау. Компания была основана 20 октября 2000 года.[65]

По оперативным данным объем добычи нефти за 2017-2019 гг. составил 196 690,96 тонн, а в 2022 году - 151 369,99 тонн. По этим официальным данным было определено, что за 2022 год объем добычи продукции уменьшился на 23 % *(Таблица 15, Рисунок 75).*

[65] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kom-Munai_TOO__%D0%9A%D0%BE%D0%BC-%D0%9C%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9_%D0%A2%D0%9E%D0%9E__ru_2607149.html

Рис. 75.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

АО «ПККР» – нефтедобывающая компания, зарегистрированная в Республике Казахстан и осуществляющая разработку нефтяных месторождений и блоков разведки в Южно-Тургайском бассейне: Кумколь (юго-восточная часть), Южный Кумколь, Восточный Кумколь, Северный Нуралы, Арыскум, Кызылкия, Северо-Западная Кызылкия, Майбулак, Юго-Западный Карабулак[66].

В АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» среднее значение производства нефти за период 2017-2019 гг. составило 1 361 766,63 тонн, а в 2022 году - 745 306,96 тонн. Объем производства за 2022 год уменьшился почти вдвое, если точнее на 45,27 %.

Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 330 904,7 Гкал, но стоит отметить, что за 2022 год объем производства составил 336 587,1 Гкал, рост составил 1,72 % *(Таблица 15, Рисунок 76).*

[66] https://www.petrokazakhstan.kz/rus/

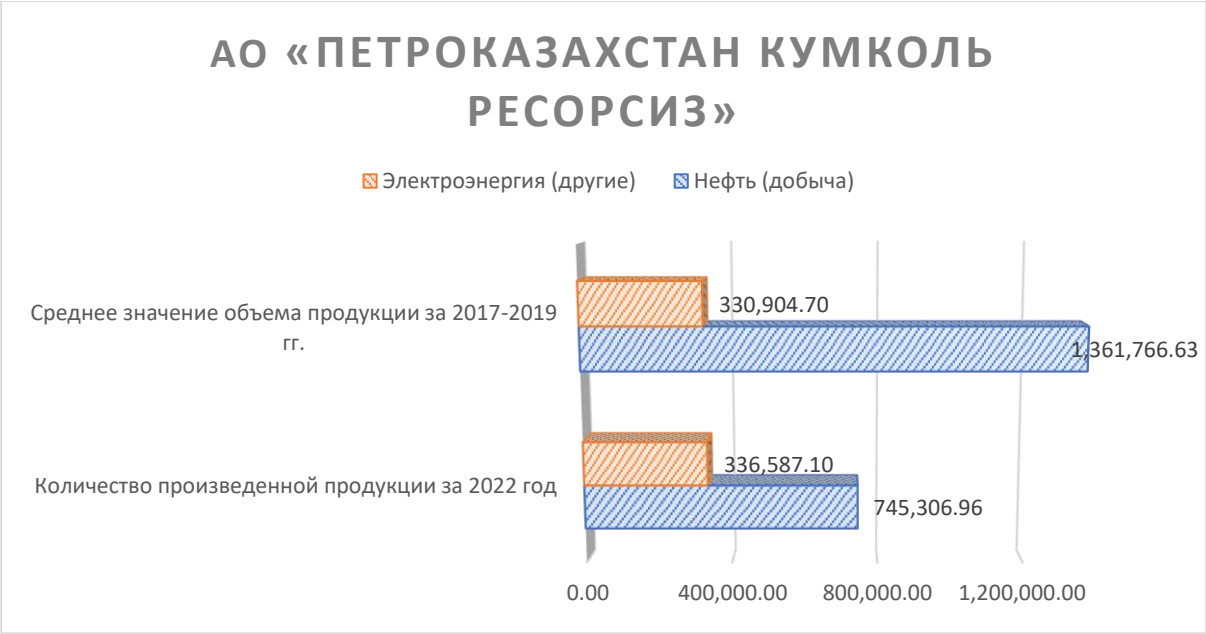


Рис. 76.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «СНПС Актобемунайгаз»

АО «СНПС Актобемунайгаз» - одно из ведущих промышленных предприятий Актюбинской области, является одним из лидеров нефтегазового комплекса страны. Численность трудового коллектива – 6,3 тыс. человек. [67]

По оперативным данным, средний объем добычи нефти в Нефтегазодобывающем управлении «Кенкиякнефть» с 2017 по 2019 гг. составил 1 676 276,50 тонн, в то время за 2022 год - 1 558 548 тонн; так как спад был незначительный, он составил 7 %. По второму нефтегазодобывающему управлению «Октябрьскнефть» за 2017-2019 гг. объем продукции составил 7 305 348,84 тонн, за 2022 год - 5 064 026 тонн, на этой установке произошел спад на 31 % *(Таблица 15, Рисунок 77).*

[67] http://www.cnpc-amg.kz/

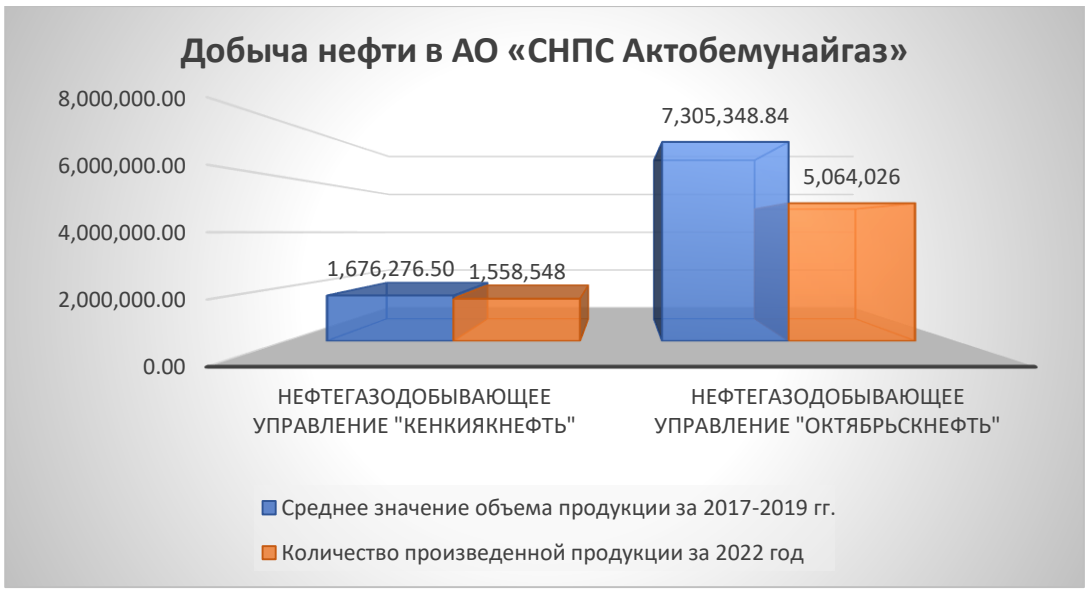


Рис. 77.

Источник: Данные субъектов квотирования

По объему производства электроэнергии в Управлении «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45) за 2017-2019 годы среднее значение составило 94 104,19 Мвт-ч, но стоит отметить, что за 2022 год объем производства составил 42 336,0 Мвт-ч. В процентном соотношении показатель уменьшился на целых 55 %. (см. график ниже).

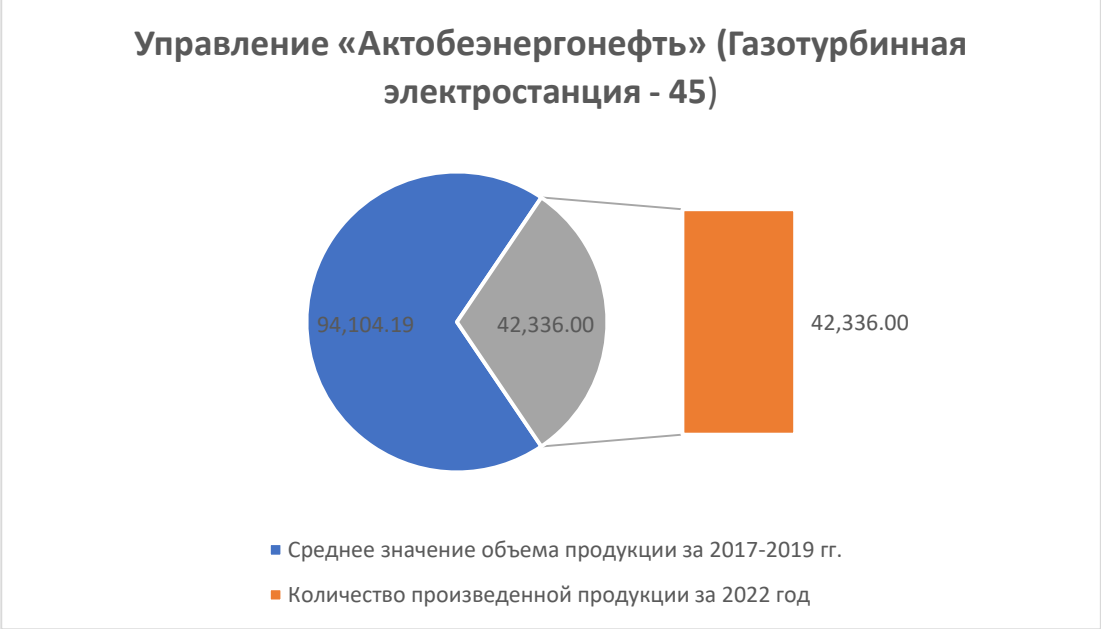


Рис. 78.

Источник: Данные субъектов квотирования

Объем производства электроэнергии в управлении «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160) за период 2017-2019 гг. составил 557 945,34 Мвт-ч, а за 2022 год - 559 121,87 Мвт-ч. Прирост объема электроэнергии за 2022 г. составил итого 0,2 % по сравнению с 2017-2019 гг.

Объем производства теплоэнергии с 2017 по 2019 гг. составил 879 781,50 Гкал, а за 2022 год - 810 777 Гкал. Объем производства теплоэнергии «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160) упал на 8 % *(Таблица 15, Рисунок 79).*

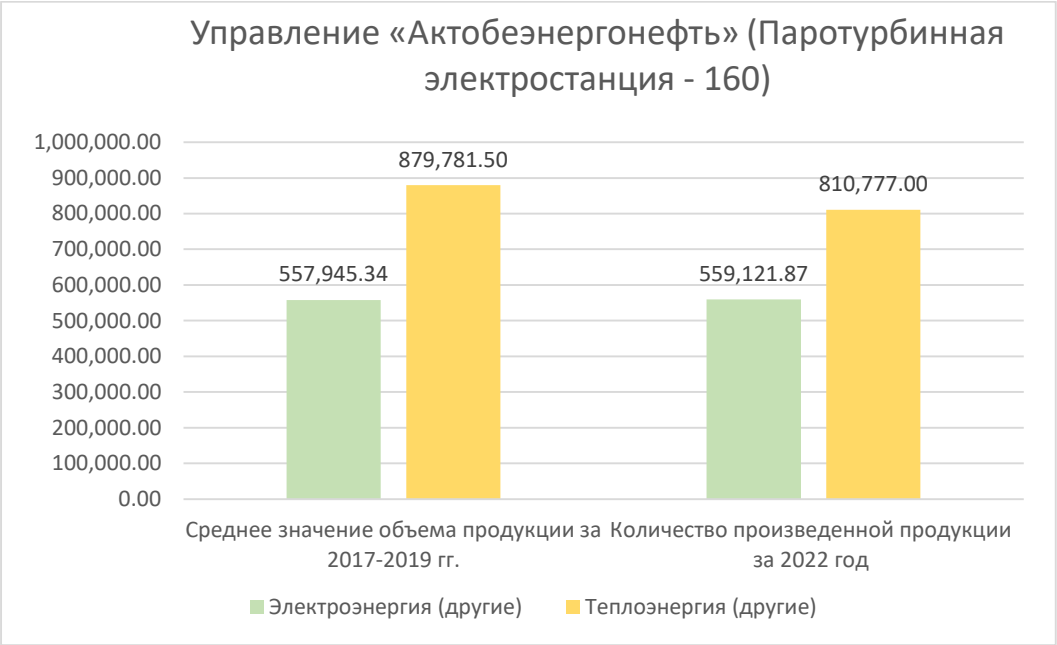


Рис. 79.

Источник: данные субъектов квотирования

АО «Эмбамунайгаз»

АО «Эмбамунайгаз» - казахстанская нефтяная компания, осуществляющая геологоразведку, разработку нефтегазовых месторождений, добычу и подготовку нефти и газа. Эмбамунайгаз поставляет добываемую нефть на экспорт и внутренний рынок. В состав АО «Эмбамунайгаз» входит 4 района Атырауской области: «Жайыкмунайгаз», «Доссормунайгаз», «Кайнармунайгаз», «Жылыоймунайгаз». [68]

По официальным данным, объем производства продукции в 2017-2019 гг. в нефтегазодобывающем управлении «Доссормунайгаз» составил

[68] https://emba.kz/rus/

382 231,77 тонн, а в 2022 году - 344 482,0 тонн, количество произведенной продукции уменьшилось на 9,88 %.

Во втором нефтегазодобывающем управлении «Жылыоймунайгаз» за 2017-2019 годы объем добычи нефти составил 1 262 763,26 тонн, а в 2022 году - 1 093 973,00 тонн, уменьшение составило 13,37 %.

В третьем нефтегазодобывающем управлении «Жайыкмунайгаз» за 2017-2019 гг. объем добычи нефти составил 967 927,29 тонн, в 2022 году - 835 857,00 тонн. В процентном соотношении показатель уменьшился на целых 13,64 %.

В четвертом нефтегазодобывающем управлении «Кайнармунайгаз», сравнивая 2017-2019 годы с 2022 годом, объем производства продукции увеличился на 0,23 %. За 2017-2019 гг. объем продукции составил 489 198,15 тонн, в то время как за 2022 год объем продукции составил 490 318,0 тонн *(Таблица 15, Рисунок 80).*

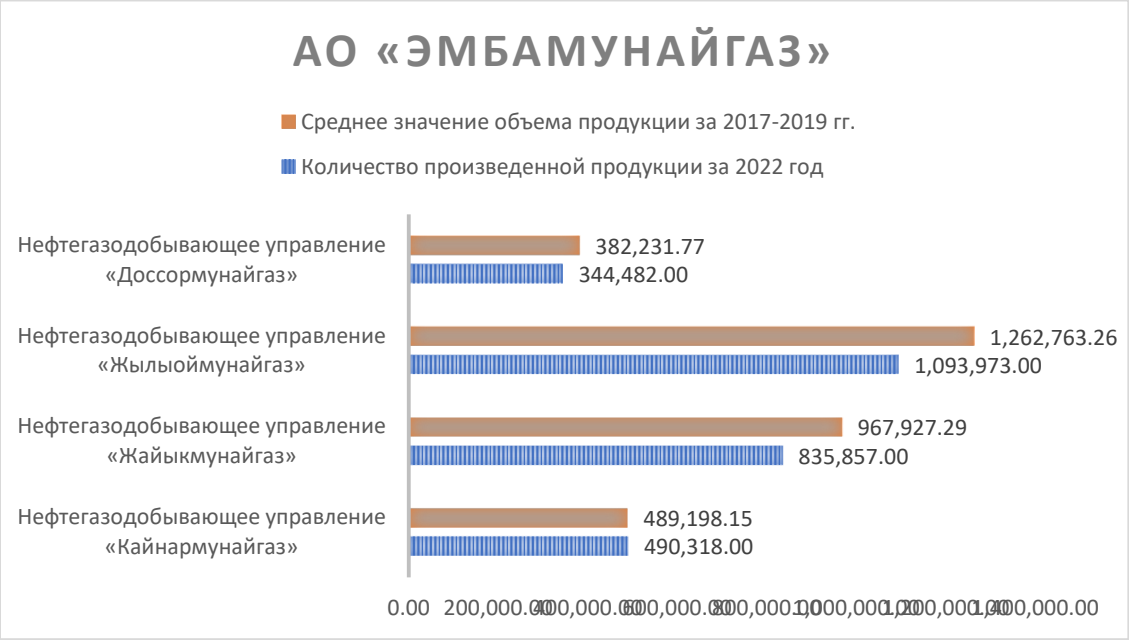


Рис. 80.

Источник: Данные субъектов квотирования

АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»

Карачаганакское месторождение было открыто в 1979 году и является одним из крупнейших газоконденсатных месторождений в мире. Также данная компания — это консорциум иностранных компаний,

объединившихся для реализации Карачаганакского проекта по развитию нефтяной отрасли Казахстана.[69]

Объем добычи нефти за 2017-2019 годы составил 27 391 290,53 тонн, а в 2022 году - 27 476 874,31 тонн. Увеличение в объеме добычи нефти наблюдается, но оно незначительное (на 0,31 %).

В то время как в электроэнергии спад был больше – 4,22 %. Соответственно, объем электроэнергии за 2017-2019 годы составил 949 293,89 Мвт-ч, а в 2022 году - 909 231,50 Мвт-ч. *(Таблица 15, Рисунок 81).*

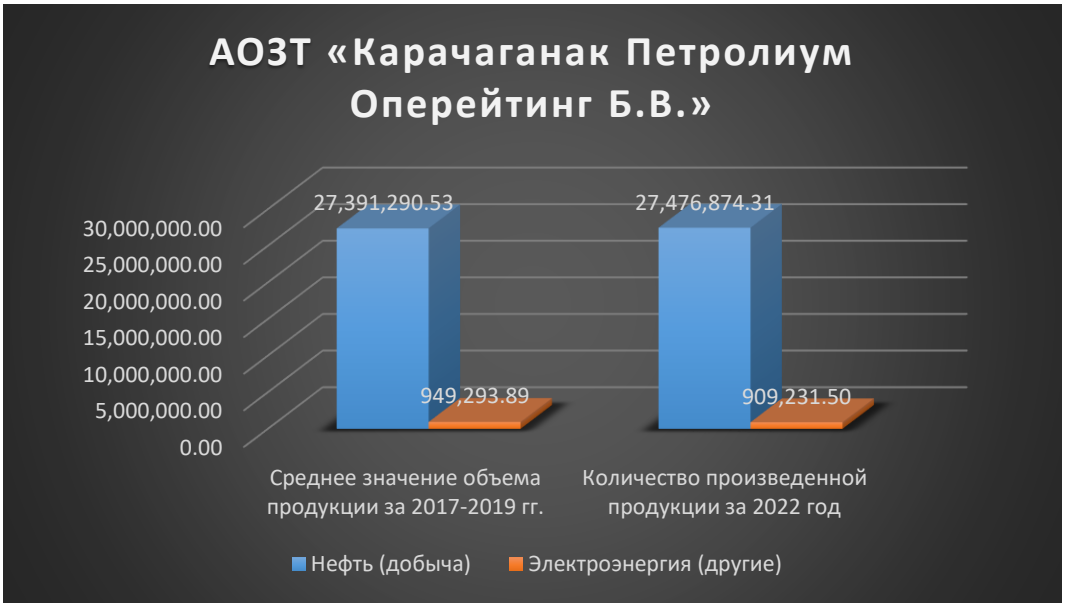


Рис. 81.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Озенмунайгаз»

АО «Озенмунайгаз» занимается освоением месторождений Узень и Карамандыбас в Мангистауской области. В состав компании входят 16 производственных структурных подразделений, в том числе нефтегазодобывающие управления, управление по подготовке нефти и производственного обслуживания, а также вспомогательные управления, выполняющие сервисные услуги.[70]

За 2017-2019 годы средний объем добычи нефти составил 5 891 123,8 тонн, а в 2022 году - 5 776 959,06 тонн. Спад был незначительный, он составил 2 %, была ликвидирована печь ПП-0,63 на УОС-2 *(Таблица 15, Рисунок 82).*

[69] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%B0%D1%80%D0%B0%D1%87%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BD%D0%B0%D0%BA_%D0%9F%D0%B5%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%BB%D0%B5%D1%83%D0%BC_%D0%9E%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%B9%D1%82%D0%B8%D0%BD%D0%B3

[70] https://www.ozen.kz/rus/proizvodstvennaya_deyatelnost/

Рис. 82.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Мангистаумунайгаз»

АО «Мангистаумунайгаз» – казахстанская нефтегазовая компания, основанная в 1963 году. Штаб-квартира компании располагается в городе Актау.

«Мангистаумунайгаз» входит в пятерку крупнейших нефтегазовых компаний Казахстана. [71]

По официальным данным, за 2017-2019 годы объем добычи нефти составил 6 934 175,41 тонн, в то время как в 2022 году – 6 951 934,3 тонн. Наблюдается рост на 0,26 %.

При этом объем производства электроэнергии за 2017-2019 гг. составил 345 038,67 Мвт-ч, а в 2022 г. – 360 957,00 Мвт-ч. В процентном соотношении объем электроэнергия увеличился, если быть точнее на 4,61 %.

Кроме того, объем теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 43 319,67 Гкал, а в 2022 году - 32 727, 41 Гкал, соответственно, уменьшение показателя произошло на 24,45 % *(Таблица 15, Рисунок 83)*.

[71] https://www.mmg.kz/ru

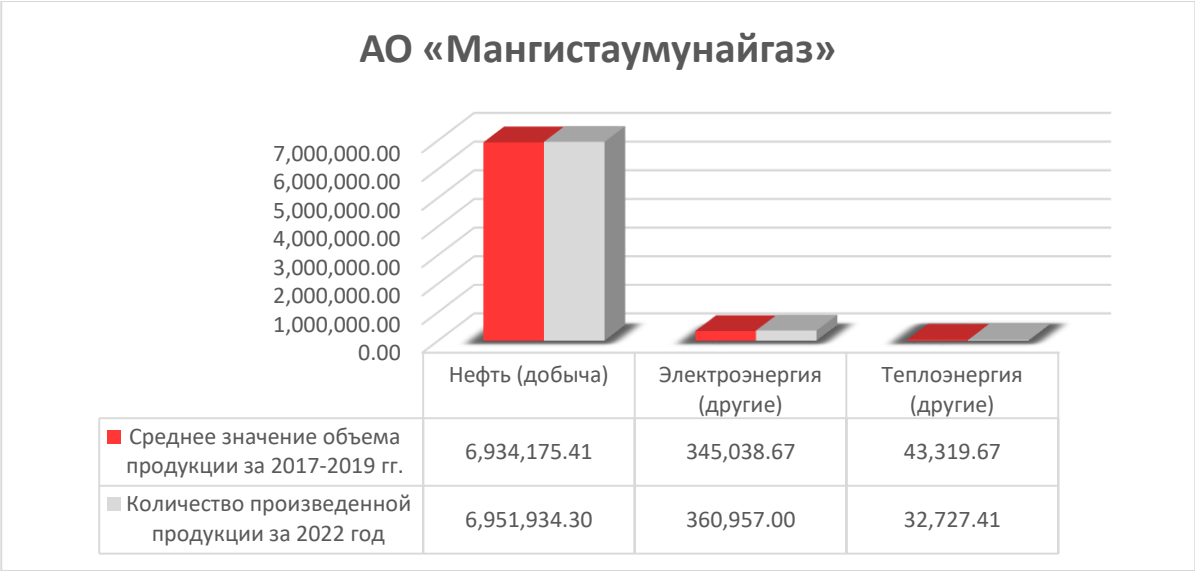


Рис. 83.

Источник: данные субъектов квотирования

ТОО «КуатАмлонМунай»

ТОО «КуатАмлонМунай» является одним из лидеров нефтедобывающей промышленности западного Казахстана. Компания специализируется на разведке, добыче и транспортировке нефти: осуществляет экспорт нефти за рубеж, а также является поставщиком для нефтеперерабатывающих заводов в Казахстане. [72]

Объем добычи нефти за 2017-2019 гг. составил 854 019,43 тонн, а за 2022 год – 152 631,67 тонн. Объем производства сократился, спад показателя был большой и составил 82 %.

Объем производства электроэнергии за 2017-2019 гг. составил 297,08 Мвт-ч, а в 2022 году - 48 054,37 Мвт-ч. Таким образом, произошел колоссальный рост показателя и в процентном соотношении составил 16 075,68 % *(Таблица 15, Рисунок 84)*.

[72] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kuatamlonmunai_TOO__%D0%9A%D1%83%D0%B0%D1%82%D0%B0%D0%BC%D0%BB%D0%BE%D0%BD%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9_%D0%A2%D0%9E%D0%9E__ru_2607015.html

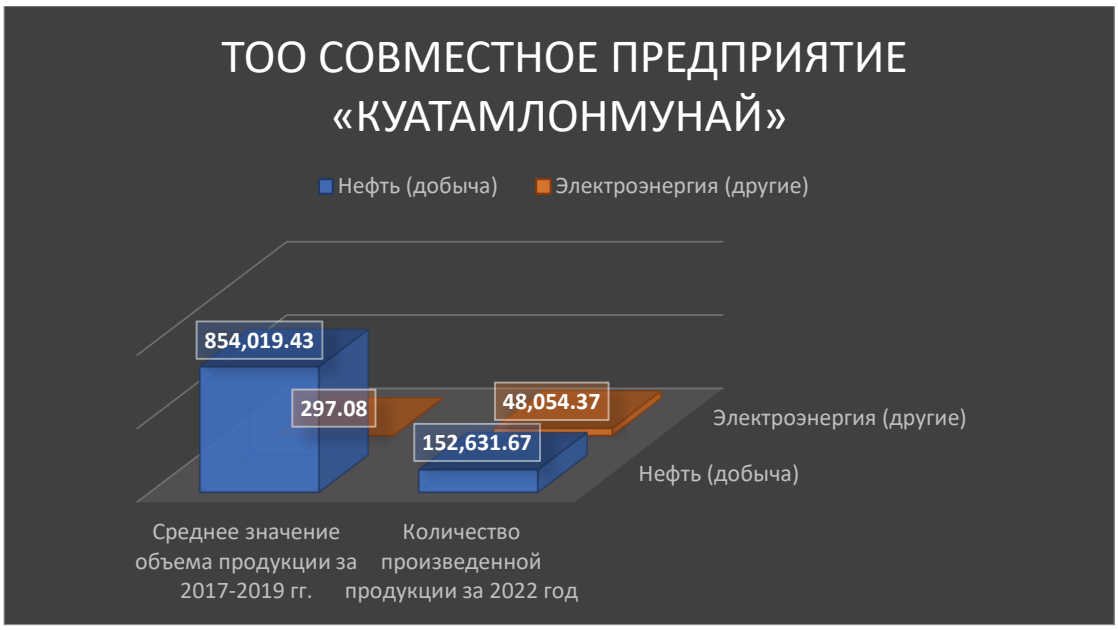


Рис.84.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Тенгизшевройл»

Тенгизшевройл — совместное предприятие, ведущее разработку, добычу, а также сбыт нефти и сопутствующих продуктов. Компания «Тенгизшевройл» является крупнейшим нефтедобывающим предприятием в Казахстане.[73]

По оперативным данным, за 2017-2019 годы объем добычи нефти составил 44 498 538,57 тонн, а в 2022 году - 44 223 309,28 тонн. Спад объема добычи нефти составил 0,62 %.

Объем выработки электроэнергии за период с 2017 по 2019 годы составил 1 880 566,24 Мвт-ч, а в 2022 году - 1 886 523,35 Мвт-ч, соответственно, рост показателя составил 0,32 %.

Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 годы составил 2 985 643,04 Гкал, а в 2022 году - 2 892 858,40 Гкал. Спад был незначительный, на 3,11 % *(Таблица 15, Рисунок 85)*.

[73] https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B5%D0%BD%D0%B3%D0%B8%D0%B7%D1%88%D0%B5%D0%B2%D1%80%D0%BE%D0%B9%D0%BB

Рис. 85.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «СНПС – Ай Дан Мунай»

Данный субъект квотирования осуществляет проведение нефтегазовых операций на территории Республики Казахстан, включая разведку и бурение, добычу, подготовку и переработку, транспортировку и хранение, маркетинг и торговлю, экспорт углеводородов и продуктов их переработки.[74]

За 2017-2019 гг. объем добычи нефти составил 174 972,42 тонн, а в 2022 году - 79 623,38 тонн. Спад объема добычи нефти составил 54,49 %.

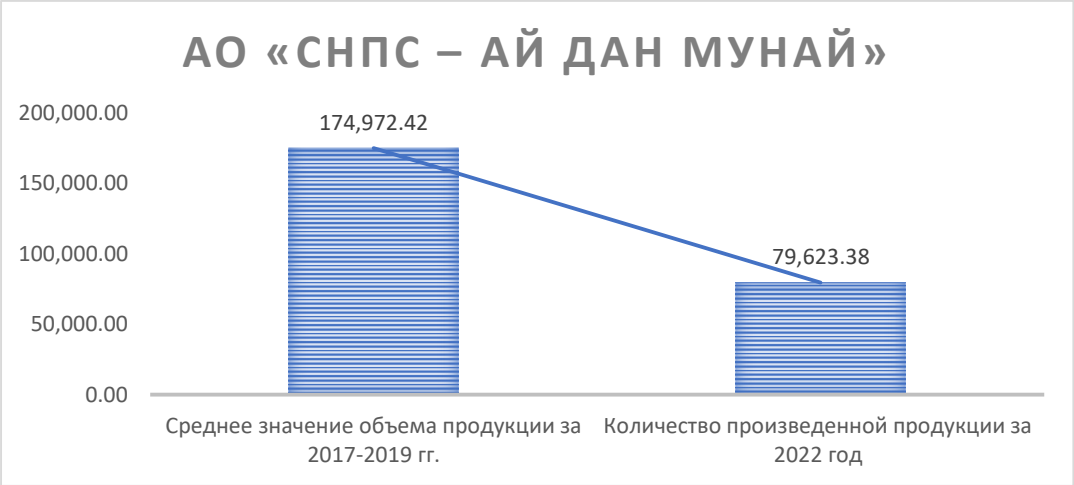


Рис.86.

Источник: Данные субъектов квотирования

[74] https://kase.kz/ru/issuers/ADNM/

ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг»

Товарищество с ограниченной ответственностью было основано в 2018 году. Местоположение: г. Кызылорда.[75]

Объем добычи нефти за 2017-2019 гг. составил 392 122,33 тонн, а в 2022 году - 451 839,00 тонн, исходя из официальных данных подсчитано, что объем добычи нефти увеличился на 15,23 % *(Таблица 15, Рисунок 87).*

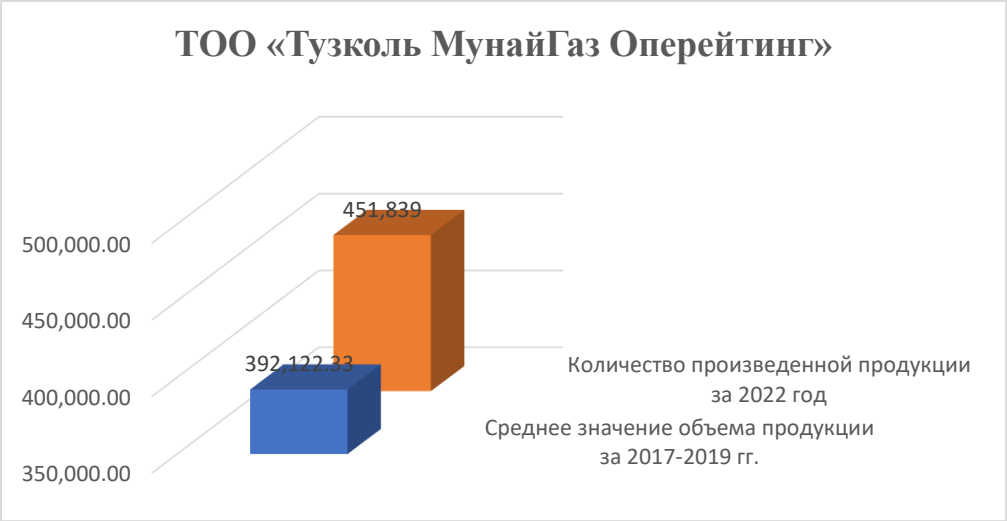


Рис.87.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Жаикмунай»

ТОО «Жаикмунай» — казахстанская нефтяная компания, занимающаяся добычей, транспортировкой, первичной переработкой и реализацией нефти и газа. В контрактную территорию входят месторождения Чинаревское, Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское. Месторождения расположены к северо-западу от Уральска и относятся к Прикаспийской нефтегазоносной провинции. [76]

Таблица 9. Данные по производству продукции ТОО «Жаикмунай»

Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год
Нефть (добыча)	1 054 697,73 тонн	618 527,33 тонн
Нефтепродукты	342 079,84 тонн	420 183,83 тонн
Электроэнергия	132 891,66 Мвт-ч	98 198,66 Мвт-ч

[75] https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat/press/article/details/63212?lang=ru
[76] https://www.nostrumoilandgas.com/ru/kontaki/

Исходя из вышеприведенной таблицы следует, что добыча нефти сократилась **на 41 %**, объем производства электроэнергии снизился **на 26 %,** объем производства нефтепродуктов вырос **на 23 %** *(Таблица 9, Рисунок 88).*

Рис. 88.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Казахойл Актобе»

ТОО «Казахойл Актобе» - крупнейшая компания нефтедобывающего сектора Актюбинской области, один из лидеров в области нефтедобычи, социальной и корпоративной ответственности, с 1999 года осуществляет разработку нефтегазоконденсатных месторождений «Алибекмола» и «Кожасай» в Актюбинской области.[77]

Таблица 10. Данные по производству продукции ТОО «Казахойл Актобе»

Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год
Нефть (добыча)	1 194 459,33 тонн	1 334 973,07 тонн
Теплоэнергия	100 663 Гкал	157 491 Гкал

[77] http://www.koa.kz/ru

По официальным данным, за 2017-2019 годы объем добычи нефти составил 1 194 456,33 тонн, в то время как в 2022 году – 1 334 973,07 тонн. Наблюдается рост на 11,76 %.

Кроме того, объем теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 100 663 Гкал, а в 2022 году – 157 491 Гкал, соответственно, увеличился на 56,45 % *(Таблица 10, Рисунок 89).*

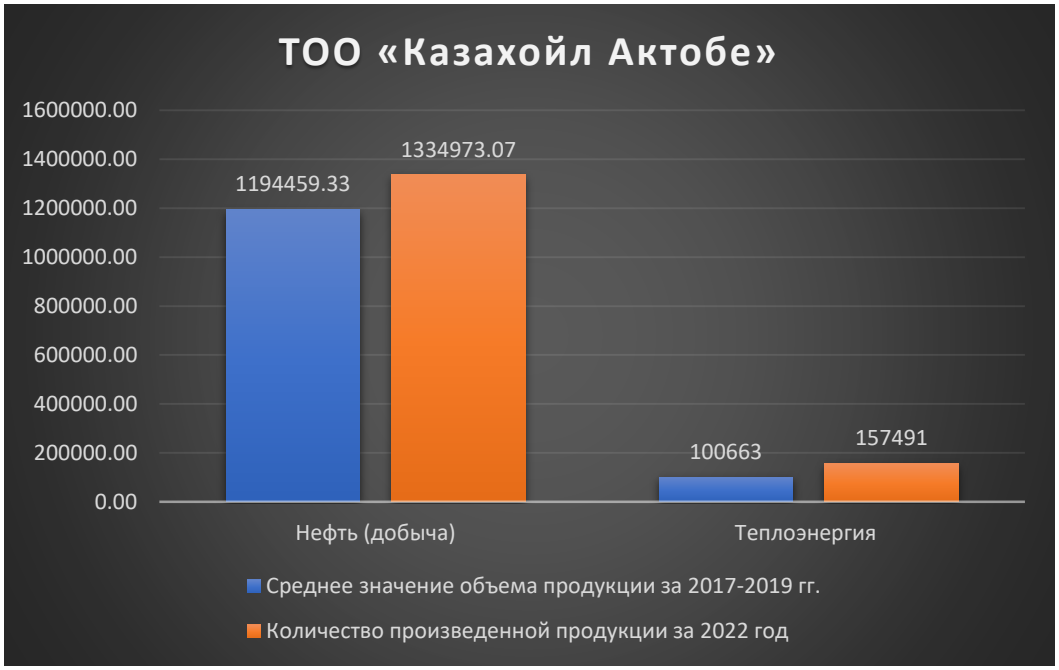


Рис. 89.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

Нефтегазовая компания «САУТС-ОЙЛ» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья в Кызылординской, Улытауской областях. И сегодня компания «САУТС- ОЙЛ» заслуженно считается одним из наиболее успешных и динамично развивающихся предприятий на нефтегазовом рынке Казахстана. Выручка компании за 2022 год составила 57,21 млрд тенге, из которых чистая прибыль составила 8,85 млрд тенге.[78]

Объем добычи нефти за 2017-2019 гг. составил 224 154,65 тонн, а в 2022 году – 230 325,70 тонн, исходя из официальных данных подсчитано, что объем добычи нефти увеличился на 2,75 % *(Таблица 15, Рисунок 90).*

[78] https://forbes.kz/ranking/object/896

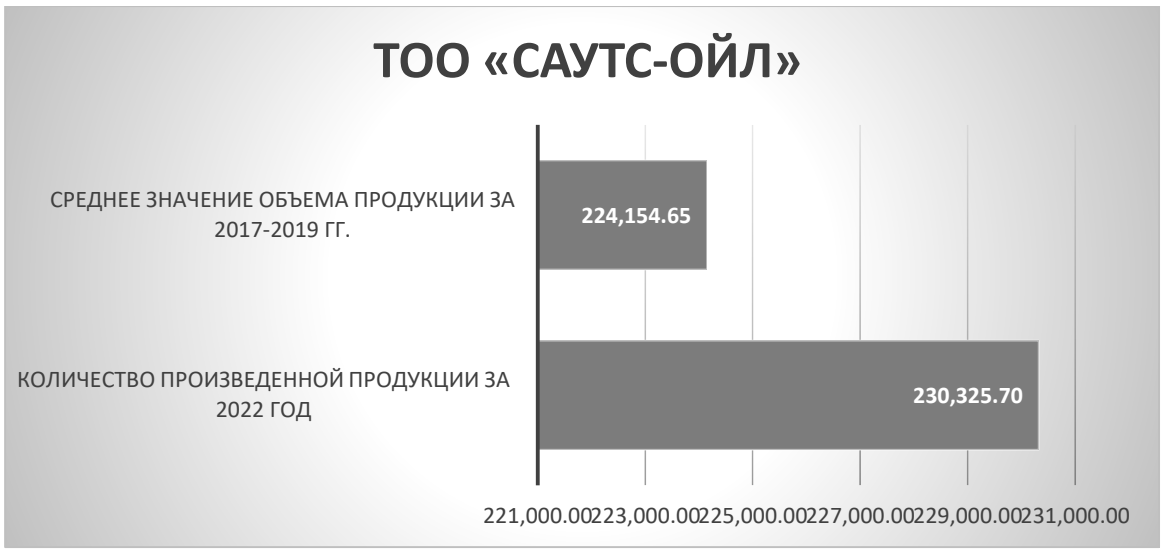


Рис. 90.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Каражанбасмунай»

АО «Каражанбасмунай» - нефтяная компания, осуществляющая добычу тяжелой нефти на месторождении Каражанбас, расположенной в северной части полуострова Бузачи Мангистауской области. Месторождение было открыто в 1974 году и является самым крупным неглубоко залегающим месторождением высоковязкой нефти на территории стран СНГ.[79]

Таблица 11. Данные по произведенной продукции АО «Каражанбасмунай»

Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год
Нефть (добыча)	2 187 153,36 тонн	2 141 788,00 тонн
Теплоэнергия	3 114 533,90 Гкал	3 262 806,33 Гкал

[79] https://www.kbm.kz/ru/company/about

Объем добычи нефти за 2017-2019 годы составил 2 187 153,36 тонн, но в 2022 году объем добычи нефти снизился незначительно до 2 141 788,00 тонн, объем добычи нефти упал на 2,07 %.

Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. был равен 3 114 533,90 Гкал, а в 2022 году – 3 262 806,33 Гкал. В 2022 году объем производства теплоэнергии незначительно увеличился на 4,76 % *(Таблица 11, Рисунок 91).*

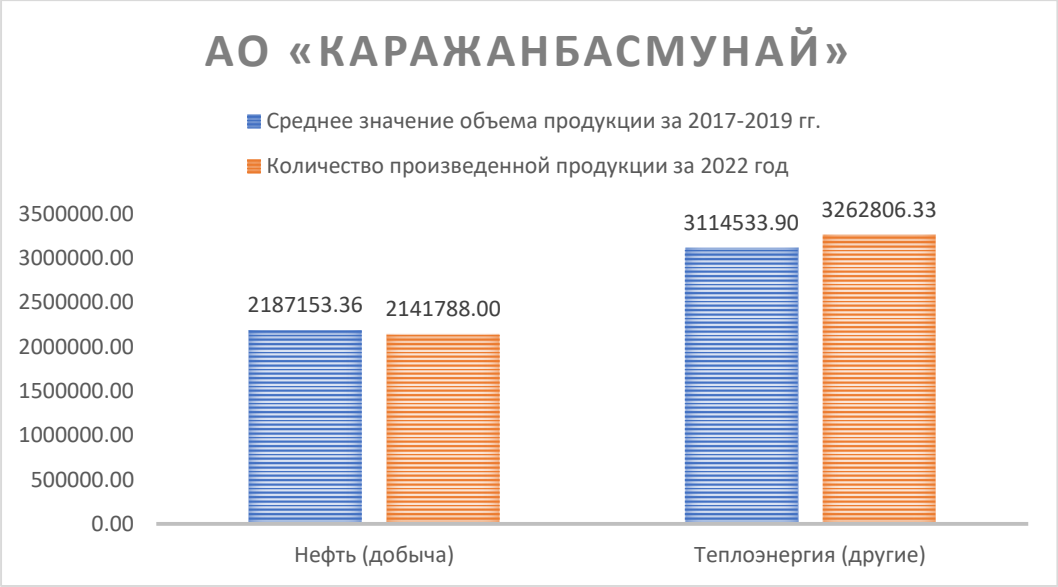


Рис. 91.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»

Основной деятельностью газоперерабатывающего производства ТОО «КазГПЗ» является прием сырья (природного и попутного нефтяного газа, нестабильного конденсата с нефтегазовых и газоконденсатных месторождений) для последующей его переработки с получением товарных продуктов.[80]

Объем выработки теплоэнергии за 2017-2019 годы составил 876 637,96 Гкал, а в 2022 году уменьшился на целых 53,3 %. Добыча нефти и газа тоже сократилась, так объем нефти и газа за 2017-2019 гг. составил 221 127 тонн, а в 2022 году составил 138 592,07 тонн, т.е. уменьшился на 37,32 % *(Таблица 15, Рисунок 92).*

[80] https://green-bridge.kz/projects/project/too-kazakhskiy-gazopererabatyvayushchiy-zavod-/

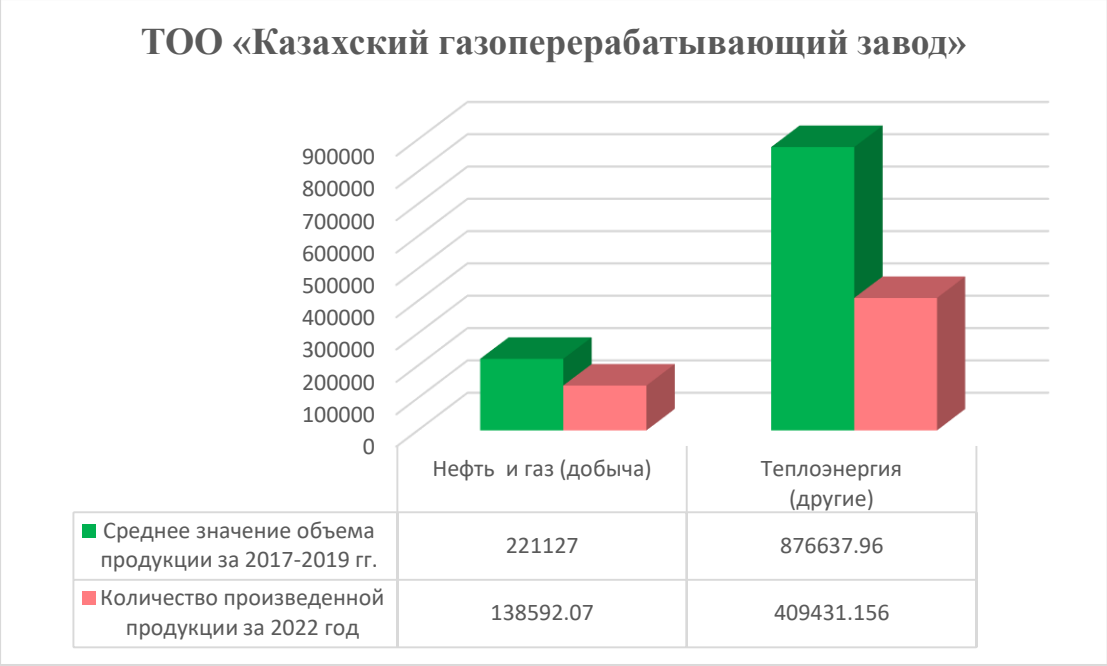


Рис. 92.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «КМК Мунай»

Это предприятие, разрабатывающее месторождения углеводородного сырья Кокжиде, Мортук и Кумсай Актюбинской области. Все три блока месторождений граничат друг с другом и составляют площадь более 300 км². Компания входит в число крупнейших нефтедобывающих компаний Казахстана и входит в перечень крупных налогоплательщиков, подлежащих мониторингу.[81]

Средний объем добычи нефти за 2017-2019 годы составил 457 564,99 тонн, а за 2022 год - 401 901,07 тонн. В 2022 году объем добычи нефти снизился на 12,17 % *(Таблица 15, Рисунок 93).*

[81] http://kmkmunai.com/index.php?name=content&op=view&id=2

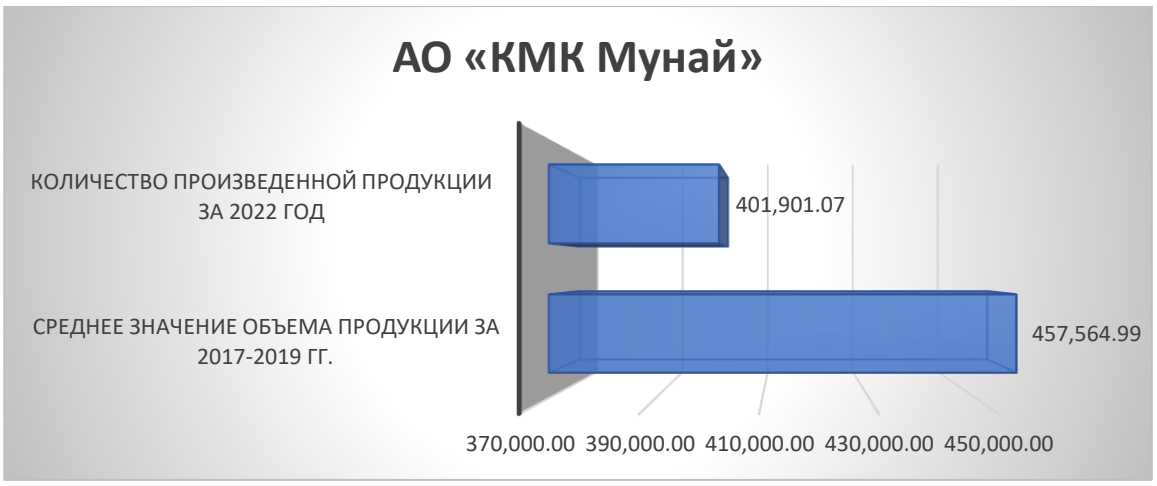


Рис. 93.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Кен-Сары»

ТОО «Кен-сары» ведет свою деятельность в области разведки, добычи и переработки углеводородного сырья. Компания появилась на нефтяном рынке Казахстана сравнительно недавно. Однако, несмотря на это Компания успешно растет и развивается.[82]

Объем добычи нефти за 2017-2019 годы составил 318 198,53 тонн, а в 2022 году составил 328 971,69 тонн, что указывает на то, что объем добычи нефти вырос на 3,39 %.

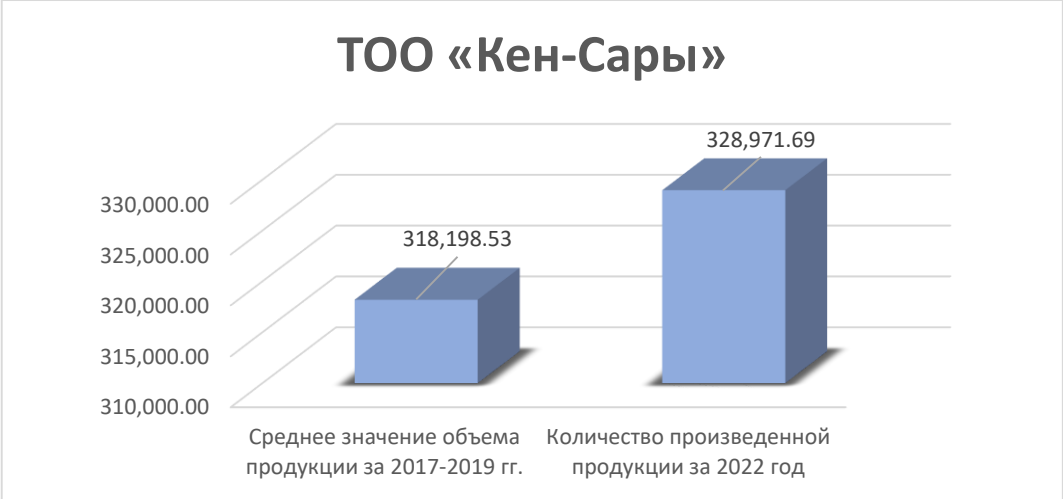


Рис. 94.

Источник: Данные субъектов квотирования

[82] https://ecokarta.kz/company/show/59

Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»

Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. является одним из крупнейших предприятий нефтегазовой отрасли РК, которое занимается реализацией проекта по освоению морских нефтегазовых месторождений в РК.[83]

По официальным данным, сравнение объема производства добыча нефти за 2017-2019 годы и 2022 год показало рост показателя с 19 210 099,67 тонн до 20 953 225,00 тонн соответственно, и отразило рост показателя на 9 %.

Однако, объем производства технической серы за 2017-2019 гг. составил 1 271 625,67 тонн, а в 2022 году – 991 368,00 тонн, наблюдалось уменьшение на 22 %.

Производство электроэнергии за 2017-2019 гг. составило 1 310 891,60 Мвт-ч, а в 2022 году – 1 148 343,39 Мвт-ч, наблюдалось уменьшение на 12 %. Сокращение производства связано с проведением капитального ремонта и приостановкой добычи в этот период.

Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. был равен 3 668 936,37 Гкал, а в 2022 году – 3 676 283,90 Гкал. В 2022 году объем производства теплоэнергии незначительно увеличился на 0,2 % *(Таблица 15, Рисунок 95)*.

	Нефть (добыча)	Сера техническая	Электроэнергия (другие)	Теплоэнергия (другие)
Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	19,210,099.67	1,271,625.67	1,310,891.60	3,668,936.37
Количество произведенной продукции за 2022 год	20,953,225.00	991,368.00	1,148,343.39	3,676,283.90

Рис. 95.

Источник: Данные субъектов квотирования

[83] https://www.ncoc.kz/ru

ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»

Павлодарский нефтехимический завод (ТОО «ПНХЗ») – крупнейшее предприятие на северо-востоке Казахстана по переработке нефти и производству нефтепродуктов и один из трех нефтеперерабатывающих заводов республики, 100 % акций которого принадлежат АО «Национальная компания «КазМунайГаз».[84]

Завод был введен в эксплуатацию в 1978 году и ориентирован на переработку нефтяного сырья западносибирских месторождений. Предприятие имеет сбалансированную мощность 6,0 млн. тонн нефти в год.

Объем производства нефтепродуктов за 2017-2019 гг. составил 4 369 498,33 тонн, а в 2022 году - 5 258 500,00 тонн. В 2022 году объем нефтепродуктов увеличился на **20,35 %**.

Среднее значение объема производства серы технической за 2017-2019 гг. составило 40 468,67 тонн, а в 2022 году - 52 135,00 тонн. Рост показателя составил **28,83 %**. Объем нефтяного кокса за 2017-2019 гг. составил 227 675,0 тонн, а в 2022 году - 253 270,0 тонн. В 2022 году по сравнению с 2017-2019 гг. рост составил **11,24 %.**

Производство теплоэнергии в 2017-2019 гг. составило 842 103,67 Гкал, а в 2022 году – 923 846,0 Гкал. Объем производства теплоэнергии в 2022 году увеличился на **9,71 %** *(Таблица 15, Рисунок 96)*.

Рис. 96.

Источник: Данные субъектов квотирования

[84] https://www.pnhz.kz/

ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»

ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» – нефтяная группа компаний, акционерами которой являются «Китайская Национальная Нефтяная Корпорация» и Национальная компания «КазМунайГаз». В сферу деятельности «ПетроКазахстан» входят: геологоразведка, разработка месторождений, добыча нефти и газа, маркетинг и транспортировка, а также приобретение месторождений, переработка и продажа нефти и нефтепродуктов.[85]

Объем производства нефтепродуктов за 2017-2019 гг. составил 4 548 044,33 тонн, а в 2022 году - 5 703 682,15 тонн, объем производства нефтепродуктов вырос на 25,41 %.

Производство теплоэнергии в ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» за 2017-2019 гг. составило 635 442,00 Гкал, а в 2022 году выросло до 2 186 340 Гкал. Рост показателя в процентном соотношении составил 244,07 %.

Производство электроэнергии за период с 2017 по 2019 год составило 59 894,19 Мвт-ч, а в 2022 году - ноль Мвт-ч. Объем производства электроэнергии в 2022 году упал на 100 % *(Таблица 12, Рисунок 97).*

Таблица 12. Данные по производству продукции ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»

Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год
Нефтепродукты	4 548 044,33 тонн	5 703 682,15 тонн
Теплоэнергия (другие)	635 442,00 Гкал	2 186 340 Гкал
Электроэнергия (другие)	59 894,19 Мвт-ч	0,00 Мвт-ч

[85] https://www.petrokazakhstan.kz/rus/pages/about_company.html

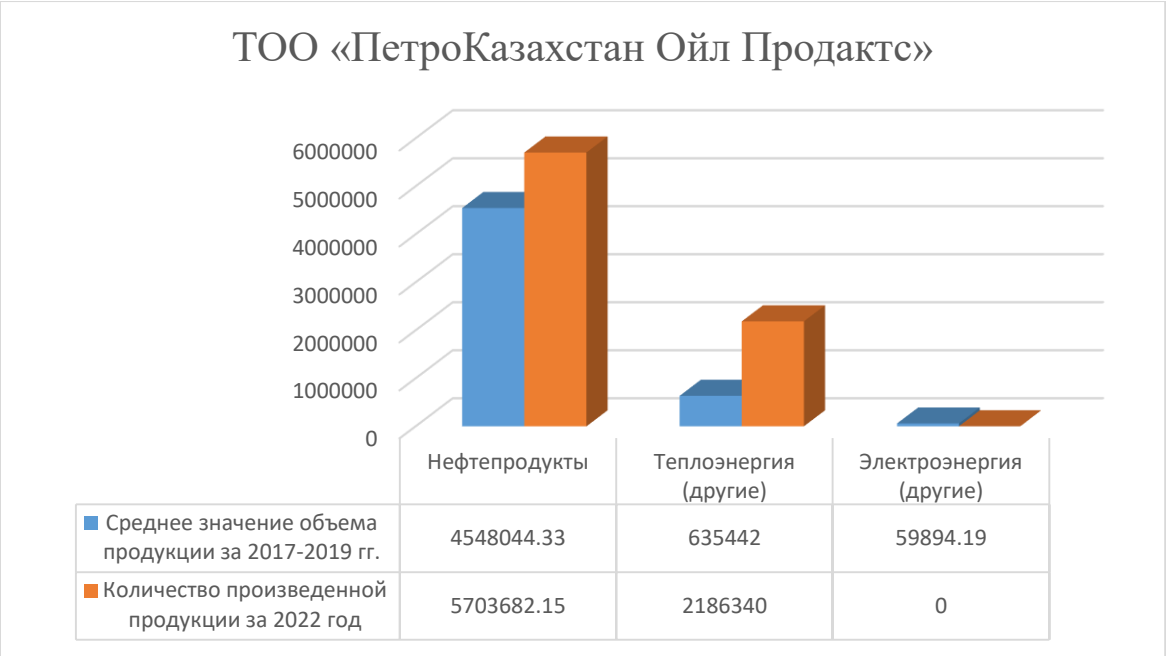


Рис. 97.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Атырауский нефтеперерабатывающий завод или АНПЗ (до 1991 года Гурьевский) — один из трех ведущих нефтеперерабатывающих заводов Казахстана. Владельцем нефтеперерабатывающего завода является АО «НК «КазМунайГаз» (99 %).

Предприятие выпускает свыше 20 (с учетом маркировок) наименований товарных нефтепродуктов: газы углеводородные сжиженные топливные, автомобильные, дизельные топлива, мазут, судовое топливо, коксы нефтяные, сера техническая, параксилол, бензол и т. д. На сегодняшний день завод — единственный в Казахстане производитель нефтехимической продукции.[86]

По официальным данным, сравнение объема производства нефтепродуктов за 2017-2019 годы и 2022 год показало рост показателя с 4 989 568,04 тонн до 5 173 948,93 тонн соответственно, и отразило рост показателя на 3,7 %.

Однако объем производства технической серы за 2017-2019 гг. составил 3 047,93 тонн, а в 2022 году – 2 729,2 тонн, спад показателя составил 10,46%.

Объем производства нефтяного кокса за 2017-2019 гг. составил 197 521,94 тонн, а в 2022 году – 226 507 тонн – рост показателя произошел на 14,67 %.

[86] https://www.anpz.kz/company/

Производство электроэнергии за 2017-2019 гг. составило 193 716,39 Мвт-ч, а в 2022 году - 180 215,53 Мвт-ч, наблюдалось уменьшение на 6,97 %.

Объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. был равен 1 475 134,67 Гкал, а в 2022 году - 1 535 937,0 Гкал. В 2022 году объем производства теплоэнергии увеличился на 4,12 % *(Таблица 13, Рисунок 98).*

Таблица 13. Данные по производству ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год
Нефтепродукты	4 989 568,04 тонн	5 173 948,93 тонн
Сера техническая	3 047,93 тонн	2 729,2 тонн
Нефтяной кокс	197 521,94 тонн	226 507 тонн
Электроэнергия (другие)	193 716,39 Мвт-ч	180 215,53 Мвт-ч
Теплоэнергия (другие)	1 475 134,67 Гкал	1 535 937,0 Гкал

Рис. 98.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «СП» CASPI BITUM»

«СП» CASPI BITUM» - крупнейший производитель дорожного битума в Республике. В Казахстане – это единственный нефтеперерабатывающий завод, который

ориентирован на производство окисленного и модифицированного дорожного битумов. [87]

По официальным данным объем производства нефтепродуктов за 2017-2019 годы составил 807 738 тонн, а в 2022 году - 912 375,66 тонн. Соответственно, рост показателя составил 13 %.

Данные объема производства теплоэнергии в 2017-2019 гг. составили 46 046 Гкал, а в 2022 году – 77 770,40 Гкал. В 2022 году объем производства теплоэнергии увеличился на 68,9 % *(Таблица 15, Рисунок 99).*

Рис. 99.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Конденсат»

АО «Конденсат» основано в 1992 году. Основной вид его деятельности – переработка углеводородного сырья с получением моторных топлив. Нефтеперерабатывающий завод мощностью 850 тыс. тонн в год расположен на территории Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения.[88]

По официальным данным, сравнение объема производства нефтепродуктов за 2017-2019 годы и 2022 год показало спад показателя с 468 719,41 тонн до 81 782,38 тонн, соответственно, спад показателя был большой и составил 82,55 %.

[87] https://www.caspibitum.kz/ru/company
[88] https://forbes.kz/ranking/object/1017

При этом объем производства серы за 2017-2019 гг. составил 16,62 тонн, а в 2022 году – ноль тонн, что показывает падение объема производства серы полностью на 100 % *(Таблица 15, Рисунок 100)*.

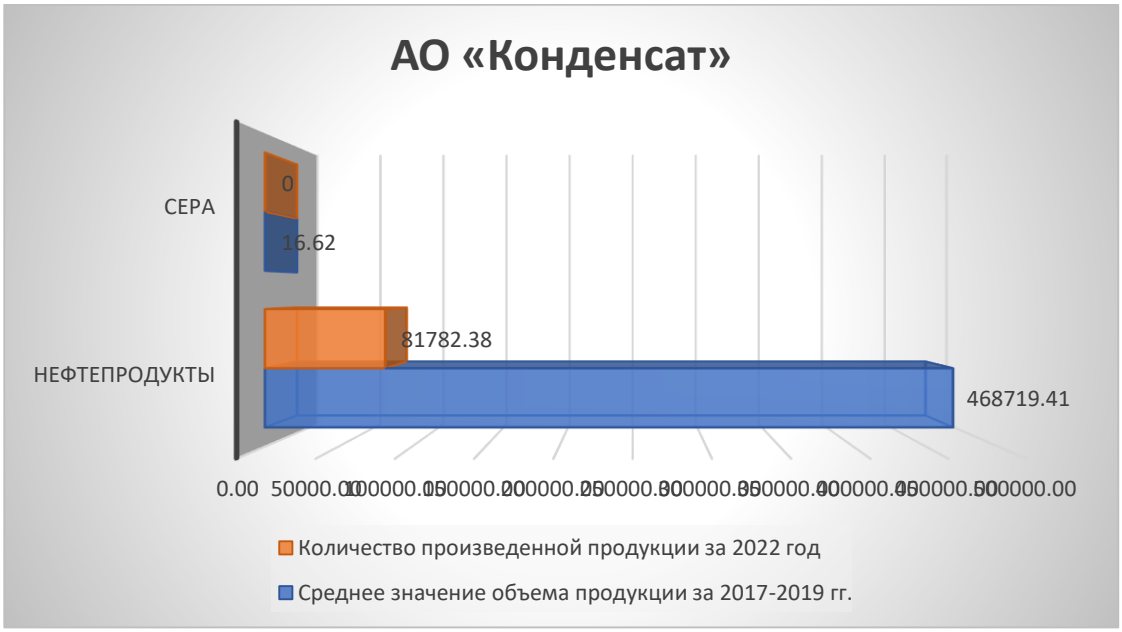


Рис. 100.

Источник: Данные субъектов квотирования

Филиал «Тоталь Е энд ПДунга ГмбХ»

Компания **Total Exploration & Production** начала свою деятельность в Республике Казахстан в 1993 году. Сегодня, компания **Total E&P Kazakhstan** владеет 16,81 % прямого долевого участия в Соглашении о разделе продукции северной части Каспийского моря (СОРП СЧКМ). В январе 2009 года компания Total E&P Kazakhstan расширила свое участие в проекте, заняв ведущую позицию в компании North Caspian Operating Company (NCOC), нового оператора СОРП СЧКМ. [89]

По официальным данным, объем нефтедобычи за 2017-2019 гг. составил 749 730 тонн, а в 2022 году - 684 686,54 тонн, уменьшение показателя в процентном соотношении составило 8,68 %. Объем производства электроэнергии за 2017-2019 годы составил 28 675 Мвт-ч, а в 2022 году вырос до 48 668,18 Мвт-ч, то есть рост показателя произошел на 69,72 %. Данные объема производства теплоэнергии в 2017-2019 гг. составили 16 031 Гкал, а в 2022 году - 484 694 Гкал. В 2022 году объем производства теплоэнергии увеличился на 2923,48 % *(Таблица 15, Рисунок 101)*.

[89] https://fic.kz/ru/kfica/members/12

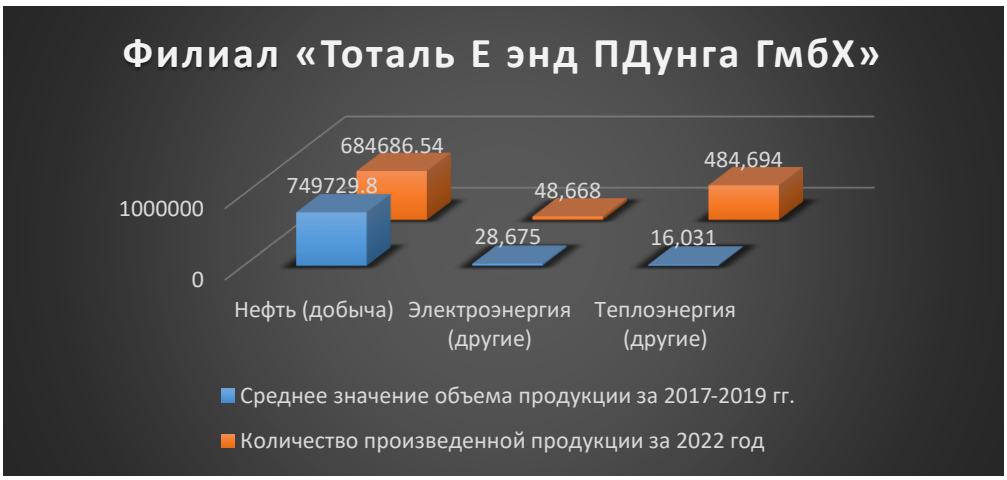


Рис. 101.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Кожан»

АО «Кожан» - казахстанская нефтегазовая компания. Основная деятельность компании - разведка и добыча углеводородного сырья. АО «Кожан» является дочерним предприятием АО «Матен Петролеум». [90]

За 2017-2019 гг. объем добычи нефти составил 518 009,57 тонн, в 2022 году - 563 952,12 тонн, исходя из этих цифр рост добычи продукции составил 8,87 % *(Таблица 15, Рисунок 102).*

Рис. 102.

Источник: Данные субъектов квотирования

[90] https://www.emis.com/php/company-profile/KZ/Kozhan_AO__%D0%9A%D0%BE%D0%B6%D0%B0%D0%BD_%D0%90%D0%9E__ru_3512348.html

Выводы:

В данном анализе были представлены 30 компаний, которые квотируются в рамках Национального плана углеродных квот по следующим видам продукции: **добыча нефти и газа, теплоэнергия, электроэнергия, нефтепродукты, сера техническая и нефтяной кокс**. В целом, подводя итоги по проведенной работе, можно отметить, что анализ по нефтегазовому сектору экономики РК, в части развития производства за 2022 год в сравнении с 2017-2019 гг., показал положительную динамику развития показателей в производстве нефтепродуктов, выработки теплоэнергии и нефтяного кокса в сторону роста. Объемы добычи нефти, выработки электроэнергии и серы технической, напротив, снизились.

Таблица 14. Сравнительная таблица объемов производства за 2017-2019 гг. и 2022 год

Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год
Добыча нефти	131 324 578,76 тонн	126 480 933,27 тонн
Теплоэнергия	15 234 611,57 Гкал	16 947 417,47 Гкал
Электроэнергия	5 884 218,93 Мвт-ч	5 618 236,94 Мвт-ч
Нефтепродукты	15 525 647,95 тонн	17 550 472,96 тонн
Сера техническая	1 315 158,89 тонн	1 046 232,20 тонн
Нефтяной кокс	425 196,94 тонн	479 777,00 тонн

Таблица 15. Данные по нефтегазовому сектору

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Показатели в %
1	**АО «Каспий нефть»**	Айранколь	Нефть (добыча)	867 599,17	933 827,64	66 228,47	7,63
2	**ТОО «Каракудукмунай»**	Каракудукмунай	Нефть (добыча)	412 753,01	243 642,20	-169 110,81	-40,97
3	**ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»**	Акшабулак	Нефть (добыча)	2 786 431,04	1 383 975,00	-1 402 456,04	-50,33
			Теплоэнергия (другие)	127 384,72	57 054,78	-70 329,94	-55,21
4	**Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)**	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Нефть (добыча)	1 344 155,00	1 125 493,90	-218 661,10	-16,27
			Теплоэнергия (другие)	422 954,08	439 400,09	16 446,01	3,89
5	**ТОО «КОМ-МУНАЙ»**	Ком-мунай	Нефть (добыча)	196 690,96	151 369,99	-45 320,97	-23,04
6	**АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»**	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	Нефть (добыча)	1 361 766,63	745 306,96	-616 459,68	-45,27
			Электроэнергия (другие)	330 904,70	336 587,10	5 682,40	1,72

7	**АО «СНПС Актобемунайгаз»**	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	Нефть (добыча)	1 676 276,50	1 558 548,00	-117 728,50	-7,02
		Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	Нефть (добыча)	7 305 348,84	5 064 026,00	-2 241 322,84	-30,68
		Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)	Электроэнергия (другие)	94 104,19	42 336,00	-51 768,19	-55,01
		Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160)	Электроэнергия (другие)	557 945,34	559 121,87	1 176,53	0,21
			Теплоэнергия (другие)	879 781,50	810 777,00	-69 004,50	-7,84
8	**АО «Эмбамунайгаз»**	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	Нефть (добыча)	382 231,77	344 482,00	-37 749,77	-9,88
		Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»	Нефть (добыча)	1 262 763,26	1 093 973,00	-168 790,26	-13,37
		Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	Нефть (добыча)	967 927,29	835 857,00	-132 070,29	-13,64
		Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»	Нефть (добыча)	489 198,15	490 318,00	1 119,85	0,23
9	**АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»**	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	Нефть (добыча)	27 391 290,53	27 476 874,31	85 583,78	0,31
			Электроэнергия (другие)	949 293,89	909 231,50	-40 062,39	-4,22
10	**АО «Озенмунайгаз»**	Озенмунайгаз	Нефть (добыча)	5 891 123,80	5 776 959,06	-114 164,74	-1,94
11	**АО «Мангистаумунайгаз»**	Мангистаумунайгаз	Нефть (добыча)	6 934 175,41	6 951 934,30	17 758,88	0,26
			Электроэнергия (другие)	345 038,67	360 957,00	15 918,33	4,61
			Теплоэнергия (другие)	43 319,67	32 727,41	-10 592,26	-24,45
12	**ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»**	Куатамлонмунай	Нефть (добыча)	854 019,43	152 631,67	-701 387,76	-82,13
			Электроэнергия (другие)	297,08	48 054,37	47 757,29	16075,68
13	**ТОО «Тенгизшевройл»**	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	Нефть (добыча)	44 498 538,57	44 223 309,28	-275 229,30	-0,62
			Электроэнергия (другие)	1 880 566,24	1 886 523,35	5 957,10	0,32
			Теплоэнергия (другие)	2 985 643,04	2 892 858,40	-92 784,64	-3,11
14	**АО «СНПС- Ай Дан мунай»**	СНПС – Ай Дан Мунай	Нефть (добыча)	174 972,42	79 623,38	-95 349,05	-54,49
15	**ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг»**	Западный Тузколь, Кетеказган	Нефть (добыча)	392 122,33	451 839,00	59 716,67	15,23
16	**ТОО «Жаикмунай»**	Жаикмунай	Нефть (добыча)	1 054 697,73	618 527,33	-436 170,40	-41,36
			Нефтепродукты	342 079,84	420 183,83	78 104,00	22,83
			Электроэнергия	132 891,66	98 198,66	-34 693,00	-26,11
17	**ТОО «Казахойл Актобе»**	Казахойл Актобе	Нефть (добыча)	1 194 459,33	1 334 973,07	140 513,74	11,76
			Теплоэнергия	100 663,00	157 491,00	56 828,00	56,45
18	**ТОО «САУТС-ОЙЛ»**	Кенлык	Нефть (добыча)	224 154,65	230 325,70	6 171,05	2,75
19	**АО «Каражанбасмунай»**	Каражанбасмунай	Нефть (добыча)	2 187 153,36	2 141 788,00	-45 365,36	-2,07
			Теплоэнергия (другие)	3 114 533,90	3 262 806,33	148 272,43	4,76

20	**ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»**	Казахский газоперерабатывающий завод	Нефть и газ (добыча)	221 127,00	138 592,07	-82 534,93	-37,32
			Теплоэнергия (другие)	876 637,96	409 431,16	-467 206,80	-53,30
21	**АО «КМК Мунай»**	Кокжиде, Кумсай, Мортук	Нефть (добыча)	457 564,99	401 901,07	-55 663,92	-12,17
22	**ТОО «Кен-Сары»**	Кен-Сары	Нефть (добыча)	318 198,53	328 971,69	10 773,16	3,39
23	**Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»**	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Нефть (добыча)	19 210099,67	20 953225,00	1 743 125,33	9,07
			Сера техническая	1 271 625,67	991 368,00	-280 257,67	-22,04
			Электроэнергия (другие)	1 310 891,60	1 148 343,39	-162 548,21	-12,40
			Теплоэнергия (другие)	3 668 936,37	3 676 283,90	7 347,53	0,20
24	**ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»**	Павлодарский нефтехимический завод	Нефтепродукты	4 369 498,33	5 258 500,00	889 001,67	20,35
			Сера техническая	40 468,67	52 135,00	11 666,33	28,83
			Нефтяной кокс	227 675,00	253 270,00	25 595,00	11,24
			Теплоэнергия (другие)	842 103,67	923 846,00	81 742,33	9,71
25	**ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»**	ПетроКазахстан Ойл Продактс	Нефтепродукты	4 548 044,33	5 703 682,15	1 155 637,81	25,41
			Теплоэнергия (другие)	635 442,00	2 186 340,00	1 550 898,00	244,07
			Электроэнергия (другие)	59 894,19	0,00	-59 894,19	-100,00
26	**ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	Нефтепродукты	4 989 568,04	5 173 948,93	184 380,90	3,70
			Сера техническая	3 047,93	2 729,20	-318,73	-10,46
			Нефтяной кокс	197 521,94	226 507,00	28 985,07	14,67
			Электроэнергия (другие)	193 716,39	180 215,53	-13 500,86	-6,97
			Теплоэнергия (другие)	1 475 134,67	1 535 937,00	60 802,33	4,12
27	**ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»**	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	Нефтепродукты	807 738,00	912 375,66	104 637,66	12,95
			Теплоэнергия (другие)	46 046,00	77 770,40	31 724,40	68,90
28	**АО «Конденсат»**	Конденсат	Нефтепродукты	468 719,41	81 782,38	-386 937,03	-82,55
			Сера	16,62	0,00	-16,62	-100,00
29	**Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»**	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	Нефть (добыча)	749 730	684 686,54	-65 043,26	-8,68
			Электроэнергия (другие)	28 675	48 668,18	19 993,18	69,72
			Теплоэнергия (другие)	16 031	484 694,00	468 663,00	2923,48
30	**АО «Кожан»**	Месторождение Морское, включая блок Огайское	Нефть (добыча)	518 009,57	563 952,12	45 942,55	8,87

5. Анализ объемов транспортировки нефти и газа квотируемых установок в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Трубопроводная система Казахстана по транспортировке нефти и газа

На сегодняшний день в Республике Казахстан транспортировка нефти и газа осуществляется трубопроводом (магистральные нефтепроводы/ газопроводы), железнодорожным и морским транспортом.

Перед транспортировкой нефть для реализации хранится в резервуарных парках нефтедобывающих и транспортирующих компаний. Для хранения газа используют подземные хранилища.

Крупными работодателями в транспортировке нефти и газа являются: АО «КазТрансОйл», АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», ТОО «Азиатский газопровод», а также нефтегазодобывающие компании.

Транспортировка нефти трубопроводом. Более 80 % добываемой нефти в Казахстане отгружается на экспорт, в основном, трубопроводным транспортом, оставшаяся часть поставляется на внутренний рынок для переработки. В Казахстане транспортировка нефти в основном приходится на долю нефтепроводов, которые являются самым дешевым и экологически безопасным способом.

Транспортировка газа трубопроводом. АО «КазТрансГаз» - национальный оператор в сфере газа и газоснабжения, управляет централизованной инфраструктурой по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам и газораспределительным сетям, обеспечивает международный транзит и занимается продажей газа на внутреннем и внешнем рынках, разрабатывает, финансирует, строит и эксплуатирует трубопроводы и газохранилища.

Способы транспортировки газа достаточно разнообразны, но наиболее эффективным и популярным на сегодняшний день является применение системы газопроводов. Конструкции подобного вида транспорта широко применяются в Казахстане.

АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» - один из крупнейших инвестиционных проектов в энергетической сфере с участием иностранного капитала на территории СНГ. Протяженность трубопроводной системы Тенгиз-Новороссийск составляет 1 511 км; по этому маршруту транспортируется более двух третей всей экспортной нефти Казахстана, а также сырье с российских месторождений, в том числе, расположенных на Каспии[91].

Как показывают фактические данные, среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. составило 891,760 ТДж и количество произведенной продукции за 2022 год - 903,48 ТДж, то есть в 2017-2019 гг.

[91] https://www.cpc.ru/RU/press/releases/2017/Pages/20170927.aspx

нефть транспортировалась на 1,31 % меньше, чем в 2022 году (*Таблица 16, Рисунок 103).*

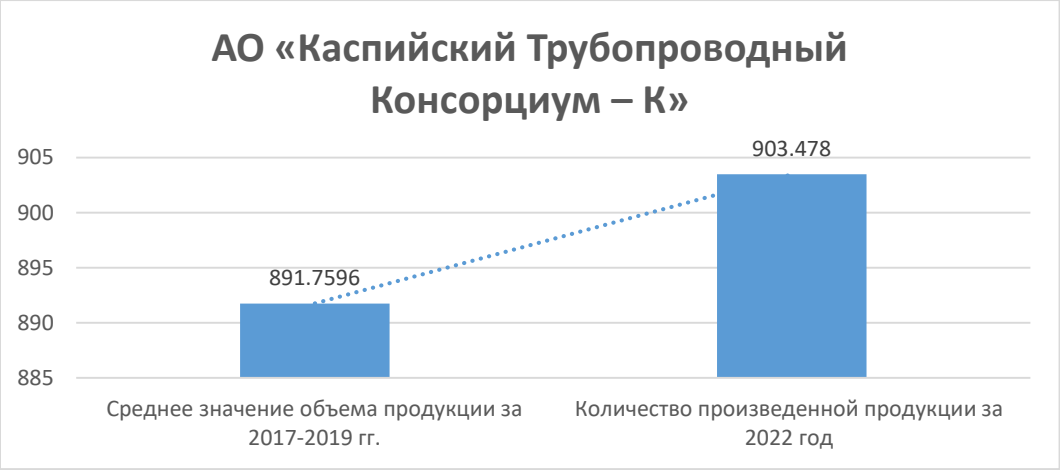


Рис. 103.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «КазТрансОйл» - одна из больших магистралей в Казахстане. Магистраль проходит по всей территории Казахстана.[92] *(Рисунок 104).*

Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал в 2022 году транспортировала нефть и газ на 8 % больше по сравнению со средним значением 2017-2019 гг. Соответственно, за 2017-2019 годы объем составил 453,18 ТДж, а в 2022 году – 490,4 ТДж. *(Таблица 16, Рисунок 105).*

Рис. 104. Схема магистральных трубопроводов АО «Казтрансойл»[93]

[92] https://kaztransoil.kz/ru/o_kompanii/

[93] https://kaztransoil.kz/ru/o_kompanii/shema_magistralnih_truboprovodov/

Рис. 105.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Интергаз Центральная Азия» осуществляет внутреннюю транспортировку и транзит природного газа по территории Казахстана по магистральным газопроводам общей протяженностью 20 612,63 тыс. км. Из них - 7 007,32 км магистральных газопроводов сторонних организаций, которым компания оказывает услуги по техническому обслуживанию, 2 790,71 км газопроводы - отводы.[94]

Управление магистральных газопроводов «Актобе» показало рост объемов производства в 2022 году. Остальные управления магистральных газопроводов: «Уральск», «Атырау», «Актау», «Шымкент» и «Кызылорда» показали снижение объемов транспортировки нефти и газа в 2022 году по сравнению со средним значением объема продукции за 2017-2019 гг. имело место снижение выбросов парниковых газов в 2022 году за счет реализации мероприятий в рамках исполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «Интергаз Центральная Азия» на 2021-2025 гг., таких как: оптимизация загрузки КС (с газотурбинным приводом), понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях.

По официальным данным, объем производства продукции в 2017- 2019 гг. в управлении магистральных газопроводов «Уральск» составил 1 449,67 ТДж, а в 2022 году - 54,0 ТДж, что демонстрирует спад на 96,28 %.

Во втором Управлении магистральных газопроводов «Атырау» по **транспортировке нефти и газа** за 2017-2019 годы объем составил 3 664,67 ТДж, а в 2022 году – 2 072,0 ТДж, уменьшение составило 43,46 %.

[94] http://intergas.kz/ru/obwaya-informaciya/

В Управлении магистральных газопроводов «Актау» по транспортировке **нефти и газа** за 2017-2019 годы объем составил 3 524,33 ТДж, а в 2022 году – 3 333,0 ТДж, уменьшение составило 5,43 %.

В Управлении магистральных газопроводов «Актобе» по транспортировке **нефти и газа** за 2017-2019 годы объем составил 2 592,0 ТДж, а в 2022 году – 3 045,0 ТДж. Увеличение мощности производства на 17,48 % (относительно значения объема продукции, использованного для расчета углеродной квоты для установки на 2022 год по Национальному плану углеродных квот на 2022-2025 г.).

В Управлении магистральных газопроводов «Шымкент» по транспортировке **нефти и газа** за 2017-2019 годы объем составил 761,463 ТДж, а в 2022 году – 45,0 ТДж. В процентном соотношении показатель уменьшился на целых 94,09 %.

В Управлении магистральных газопроводов «Кызылорда» по транспортировке **нефти и газа** за 2017-2019 годы объем составил 1 595,67 ТДж, а в 2022 году – 504 ТДж. уменьшение составило 68,41 % (*Таблица 16, Рисунок 106*).

	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год
Управление магистральных газопроводов «Уральск»	1,449.67	54.00
Управление магистральных газопроводов «Атырау»	3,664.67	2,072.00
Управление магистральных газопроводов «Актау»	3,524.33	3,333.00
Управление магистральных газопроводов «Актобе»	2,592.00	3,045.00
Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	761.46	45.00
Управление магистальных газопроводов «Кызылорда»	1,595.67	504.00

Рис. 106.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» является крупнейшим трубопроводным проектом за историю независимого Казахстана и призван сыграть важную роль в повышении энергетической безопасности государства. Начало реализации проекта было положено 18 января 2011 года, когда было создано ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент». Маршрут магистрального газопровода диаметром трубы 1 067 мм проходит по территориям Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Южно-Казахстанской областей. Реализация осуществляется в несколько этапов[95].

По фактическим данным прошлого года объем продукции составил в КС «Бозой» 3 072,11 ТДж, а в 2017-2019 годы показатель был равен 1 653,8 ТДж и рост показателя составил 85,76 %; по МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»: 146,09 ТДж в 2017-2019 гг. и 5179,48 ТДж в 2022 г., то есть произошел рост на 3445 % (*Таблица 16, Рисунок 107)*.

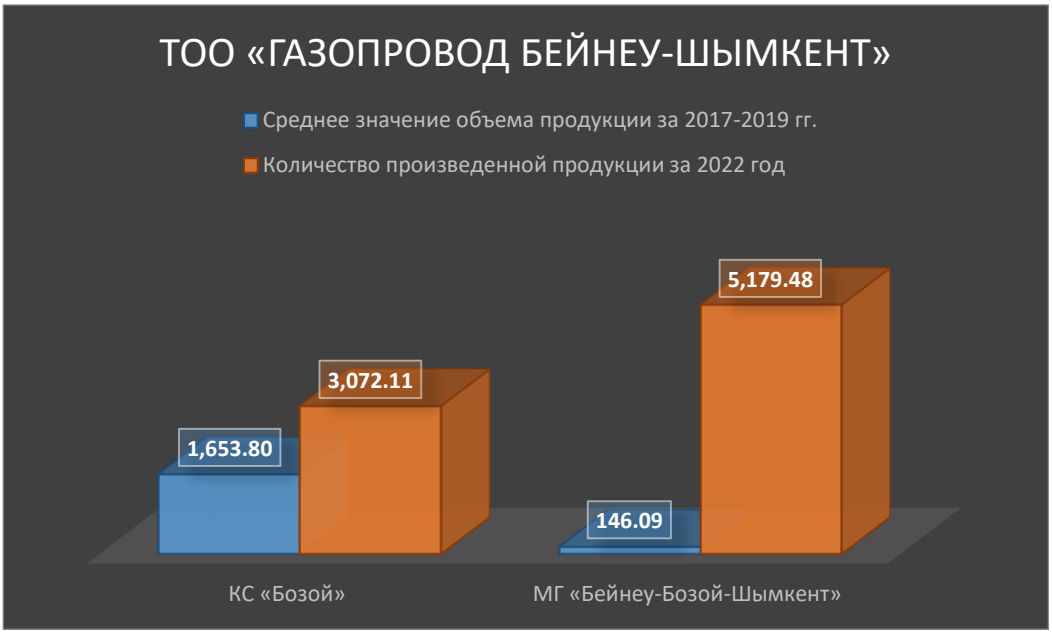


Рис. 107.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Азиатский Газопровод» является оператором проекта строительства и эксплуатации Магистрального Газопровода «Казахстан-Китай».

Магистральный газопровод «Казахстан-Китай» — составная часть газопровода «Туркменистан-Узбекистан-Казахстан-Китай» общей протяженностью более 7 500 км, газопровод состоит из трех параллельных ниток «А», «В», «С». Начальной точкой газопровода являются нефтегазовые

[95] https://bsgp.kz/ru_RU/

месторождения Туркменистана, конечной точкой – южные провинции Китайской Народной Республики.

На территории Республики Казахстан протяженность газопровода составляет 1 310 км от границы Республики Узбекистан и Республики Казахстан до границы Республики Казахстан и Китая.

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год
Транзит газа, млн м^3	38 280	31 878	38 450
Транспортировка газа на внутренний рынок, млн м^3	499	886	1,796
Экспорт газа, млн м^3	7,091	7,011	5,709

Проектная мощность магистрального газопровода «Казахстан-Китай» составляет 55 млрд м^3 в год: по ниткам «А» и «В» – 30 млрд м^3, по нитке «С» – 25 млрд м^3.[96]

Транспортировка нефти и газа составила 22 988,78 ТДж за 2017-2019 гг. и 21 346,59 ТДж в 2022 году, что демонстрирует спад на 7,14 % (*Таблица 16, Рисунок 108)*.

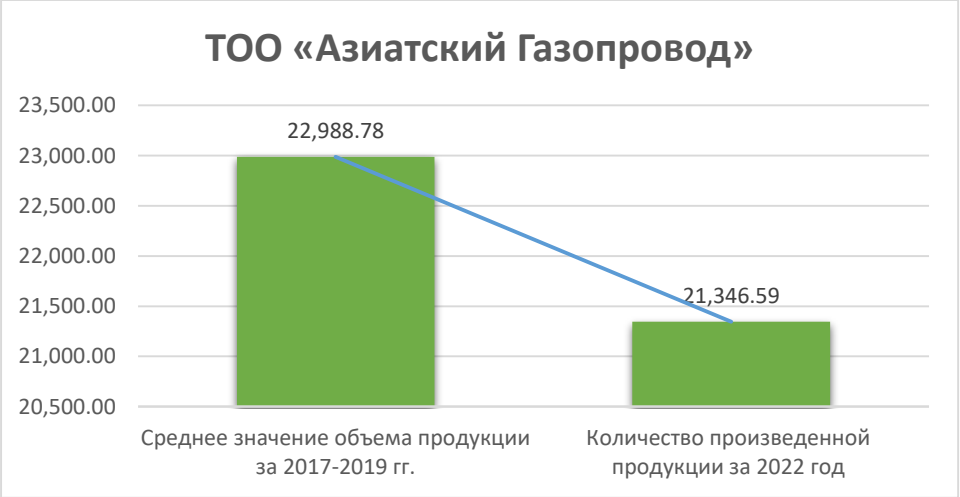


Рис. 108.

Источник: Данные субъектов квотирования

Общий объем нефти и газа, транспортированный в 2022 году увеличился на 0,81 %, с 39 721,4 ТДж до 40 045,05 ТДж (разница - 323,65 ТДж). Самое максимальное увеличение транспортировки нефти и газа наблюдается на Магистральном газопроводе «Бейнеу-Бозой-Шымкент», где объем вырос на 3445,4 %, с 146,09 ТДж до 5179,48 ТДж. А самое заметное снижение наблюдается в Управлении магистральных газопроводов

[96] http://www.agp.com.kz/?page_id=7

«Уральск», где объем транспортировки продукции снизился на 96,28 %, с 1 449,67 ТДж до 54 ТДж *(Таблица 16).*

Таблица 16. Данные по нефтегазовому сектору

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Показатели в %
1	**АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К»**	Каспийский трубопроводный консорциум - К	Нефть и газ (транспортировка)	891,7596	903,48	11,72	1,31
2	**АО «КазТрансОйл»**	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал	Нефть и газ (транспортировка)	453,18	490,40	37,22	8,21
3	**АО «Интергаз Центральная Азия»**	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	Нефть и газ (транспортировка)	1 449,67	54,00	-1 395,67	-96,28
		Управление магистральных газопроводов «Атырау»	Нефть и газ (транспортировка)	3 664,67	2 072,00	-1 592,67	-43,46
		Управление магистральных газопроводов «Актау»	Нефть и газ (транспортировка)	3 524,33	3 333,00	-191,33	-5,43
		Управление магистральных газопроводов «Актобе»	Нефть и газ (транспортировка)	2 592,00	3 045,00	453,00	17,48
		Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	Нефть и газ (транспортировка)	761,4633	45,00	-716,46	-94,09
		Управление магистальных газопроводов «Кызылорда»	Нефть и газ (транспортировка)	1 595,67	504,00	-1 091,67	-68,41
4	**ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»**	КС «Бозой»	Нефть и газ (транспортировка)	1 653,80	3 072,11	1 418,31	85,76
		МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	Нефть и газ (транспортировка)	146,09033	5179,48	5 033,39	3445,40
5	**ТОО «Азиатский Газопровод»**	Магистральный газопровод Казахстан Китай	Нефть и газ (транспортировка)	22 988,78	21 346,59	-1 642,19	-7,14

6. Анализ объемов производства продукции квотируемых установок в химической сфере деятельности в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Химическая промышленность - отрасль промышленности, включающая в себя производство продукции из углеводородного, минерального и другого сырья путем его химической переработки.

Химическая промышленность служит основой для всех остальных видов производства, обеспечивая их необходимым сырьем и конечными продуктами.

Все предприятия химического производства условно разделяют на два класса:

- заводы, производящие минеральные вещества;
- заводы, изготавливающие синтетические волокна и полимеры.

Местонахождения химических производств напрямую зависит от месторождения сырья и ориентации на потребителя. Это значительно уменьшает расходы на транспортировку и доставку.

В Казахстане крупнейшими регионами по производству химических видов продукции являются Жамбылская, Карагандинская и Актюбинская области.

Предприятия Казахстана работают не только на внутренний рынок, но и на экспорт. Основной объем химической продукции направляется в Россию, Китай и Узбекистан.

В республике очень развиты горно-химическая промышленность и основная химия, связанные с добычей ископаемого химического сырья.

АО «КазАзот», ТОО «Казфосфат», АО «Актюбинский завод хромовых соединений», ТОО «Кентавр» – предприятия, которые функционировали и являются показателем химической сферы деятельности 2022 года. Анализ в цифрах по данным предприятиям на 2022 год и за 2017-2019 гг. приведен в таблице и графиках ниже (*Таблица 17, Рисунки 110-113).* Аналитические изменения данных этих четырех заводов по производству разнообразных химических соединений приведены в графиках ниже.

По фактическим данным 4 химических предприятий Казахстана - **АО «КазАзот», ТОО «Казфосфат», АО «Актюбинский завод хромовых соединений», ТОО «Кентавр»** - объем производства химической промышленности в 2022 году составил 3 191 676,92 тонн, а в 2021 году - 3 373 604,62 тонн, что за анализируемый период составило на 2,4 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг., который был равен 3 278 038,41 тонн (*Таблица 17, Рисунок 109).*

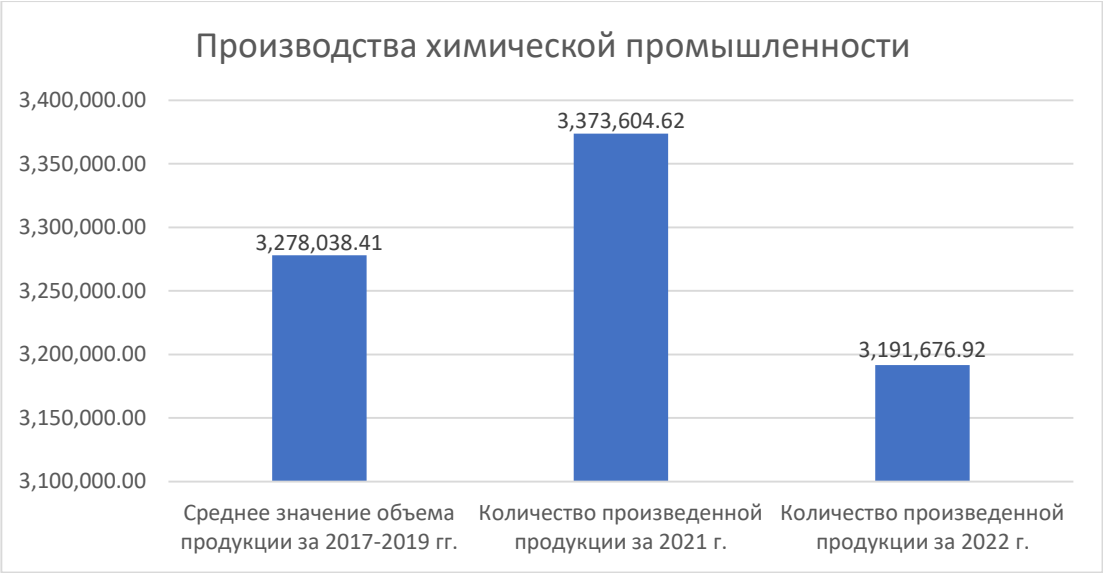


Рис. 109.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «КазАзот» образовано в 2005 году в Актау. Предприятие производит и реализует аммиачную селитру, аммиак, азотную кислоту и природный газ.[97]

Основное сырье – природный газ. Природный газ АО «КазАзот» получает с собственного газового месторождения «Шагырлы-Шомышты».

Добываемый на месторождении «Шагырлы-Шомышты» природный газ поставляется по газотранспортной системе на производственные мощности АО «КазАзот» в г. Актау, где используется в качестве исходного сырья при производстве аммиачной селитры и аммиака.[98]

В АО «КазАзот» на заводе по производству минеральных удобрений сравнивая 2017-2019 годы с 2022 годом, объем производства продукции аммиака[99] снизился на 1 %. За 2017-2019 гг. объем продукции составил 187 504,90 тонн, в то время как за 2022 год объем продукции составил 186 417,90 тонн.

По установке Шагырлы-Шомышты средний объем добычи нефти и газа 2017-2019 годы составил 691 026,48 тонн, а в 2022 году - 547 411,57 тонн, показатель уменьшился на 20,78 %.

---

[97] https://forbes.kz/ranking/object/925

[98] https://kioge.kz/ru/press-tsentr/novosti/novosti-blog/1702-ao-kazazot-edinstvennym-proizvoditelem-ammiaka-i-ammiachnoj-selitry-v-rk

[99] Аммиак (NH3) является одним из основных веществ, применяемых в промышленности, и наиболее важным азотсодержащим продуктом. Газообразный аммиак используется как удобрение, при тепловой обработке, при производстве бумажной массы, азотной кислоты и нитратов, эфиров азотной кислоты и нитросоединений, взрывчатых веществ различного типа, а также в качестве хладагента. На небольших заводах до сих пор используют топливное масло в качестве топливного сырья и источника водорода в процессе частичного окисления. Углерод (C) углеводорода отщепляется на первой стадии парового риформинга и реакции сдвига с образованием диоксида углерода (CO2) – это основной источник прямых выбросов парниковых газов. Заводы, использующие для производства аммиака водород вместо природного газа, не дают выбросов CO2 в процессе синтеза. (Источник: https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/russian/pdf/3_Volume3/V3_3_Ch3_Chemical_Industry.pdf)

Производство теплоэнергии за 2017-2019 гг. составило 3 270,13 Гкал, а в 2022 году уменьшилось до 2 738,89 Гкал. Спад показателя в процентном соотношении составил 16,2 %. А также объем производства продукции электроэнергии упал на 1 %.

Объем производства электроэнергии (Газопоршневая электрическая станция) за 2017-2019 гг. составил 280 003 Мвт-ч, а в 2022 году – 219 110 Мвт-ч. Наблюдается уменьшение на 21,75 % (*Таблица 17, Рисунок 110*).

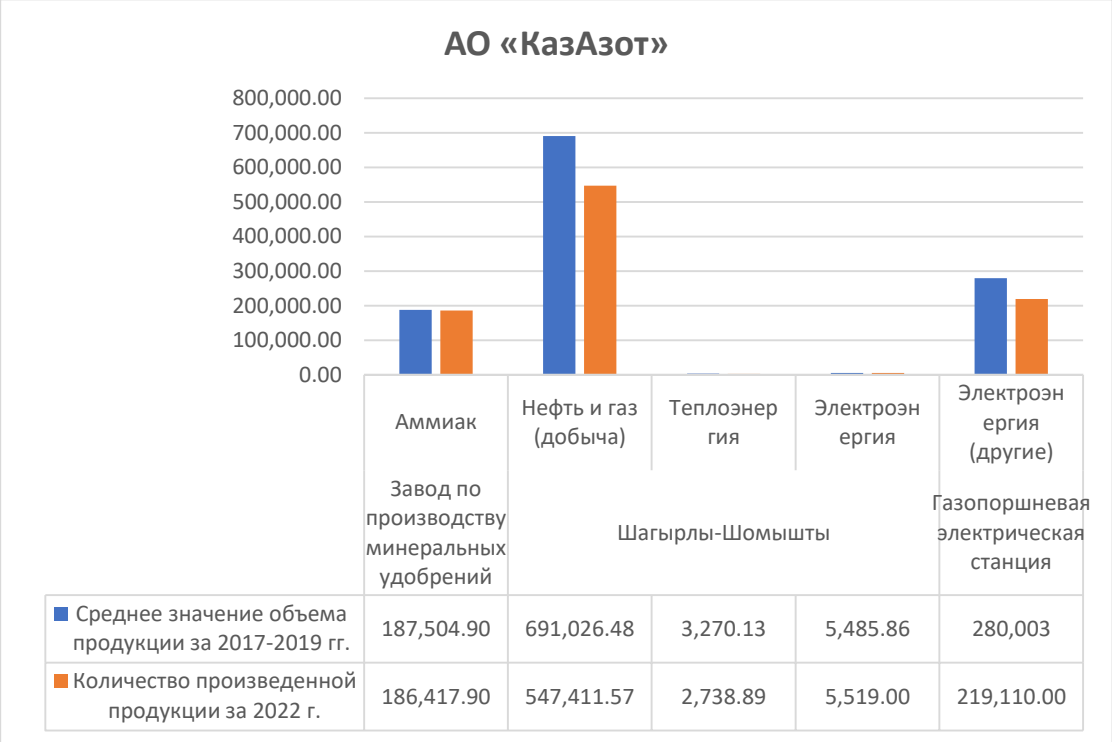


Рис. 110.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Кентавр» - завод по производству этилового пищевого спирта.[100]

В **ТОО «Кентавр»** идет рост производства этилового спирта. Объем производства в 2022 году составил 14 354,36 тонн, что за анализируемый период составило на 537,12 % больше, чем среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг., который был равен 2 253,01 тонн (*Таблица 17, Рисунок 111*).

[100] **Этиловый спирт** представляет собой горючую бесцветную жидкость жгучего вкуса с характерным запахом, гигроскопичен (интенсивно поглощает воду из воздуха растительных и животных тканей). Спирт смешивается в любых пропорциях с водой ,эфиром , глицерином, бензином и другими органическими растворителями. Этиловый спирт и его концентрированные растворы хорошо воспламеняются и горят бледно- голубым пламенем не образуя копоти.

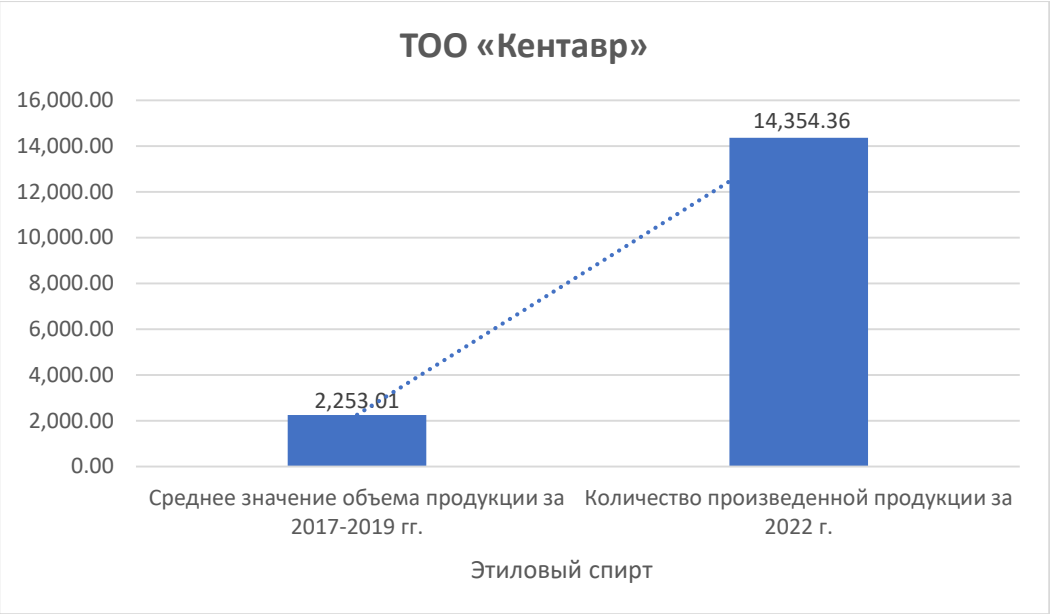


Рис. 111.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Казфосфат» - уникальная компания на территории Казахстана, имеющая в своей собственности полную линию от добычи до поставки фосфатов собственными средствами Железнодорожно-транспортного комплекса и их переработки на конечный продукт. Главный офис «Казфосфат» находится в г. Алматы. Основные производственные мощности сосредоточены в Жамбылской обл. Операционная деятельность компании управляется из г. Тараз.[101]

В **ТОО «Казфосфат»** производство химической продукции за анализируемый период составило: серная кислота 86 265,00 тонн (2017-2019 гг.) и 104 979,00 тонн (2022 г.), аммофос 315 821,67 тонн (2017-2019 гг.) и 446 430,00 тонн (2022 г.), трикальцийфосфат кормовой[58] 12 241,85 тонн (2017-2019 гг.) и 18 255,00 тонн (2022 г.). Производство в 2022 году увеличилось по вышеуказанным продукциям.

В периоде 2020-2022 гг. было произведено техническое перевооружение производства минеральных удобрений Таразского филиала ТОО «Казфосфат» «Минеральные удобрения» с увеличением производственной мощности.

Установка Новоджамбульский фосфорный завод по результатам в 2022 году показывает рост по производству теплоэнергии на 2 %, а по установке Минеральные удобрения был спад по производству теплоэнергии на 10 % по сравнению с объемом продукции произведенной за 2017-2019 гг.

По остальным продукциям: агломерат 1 012 232,33 тонн (2017-2019 гг.) и 995 420,00 тонн (2022 г.), фосфор 90 243,67 тонн (2017-2019 гг.) и 88 425,00

[101] https://www.kpp.kz/ru/about

тонн (2022 г.), триполифосфат натрий 20 701,67 тонн (2017-2019 гг.) и 14 968,00 тонн (2022 г.) идет спад объемов производства (*Таблица 17, Рисунок 112*).

В соответствии с программой сокращения выбросов парниковых газов на 2014-2015 гг., которые отражены в Плане мероприятий по сокращению выбросов парниковых газов по ТОО «Казфосфат» (НДФЗ), на филиале внедрен проект «Система утилизации печного газа на печах №5, №6» в производстве агломерата.

Рис. 112.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО **«Актюбинский завод хромовых соединений»** (АЗХС) осуществляет производство продукции в ассортименте более 5 наименований, таких как: монохромат натрия, окись хрома – металлургическая, окись хрома – пигментная, сульфат хрома и хромовый ангидрид, востребованные практически всеми отраслями промышленности.

Спад производства продукции наблюдается в АО «Актюбинский завод хромовых соединений», где все показатели показывают снижение за 2022 год по сравнению с 2017-2019 гг. (*Таблица 17, Рисунок 113*).

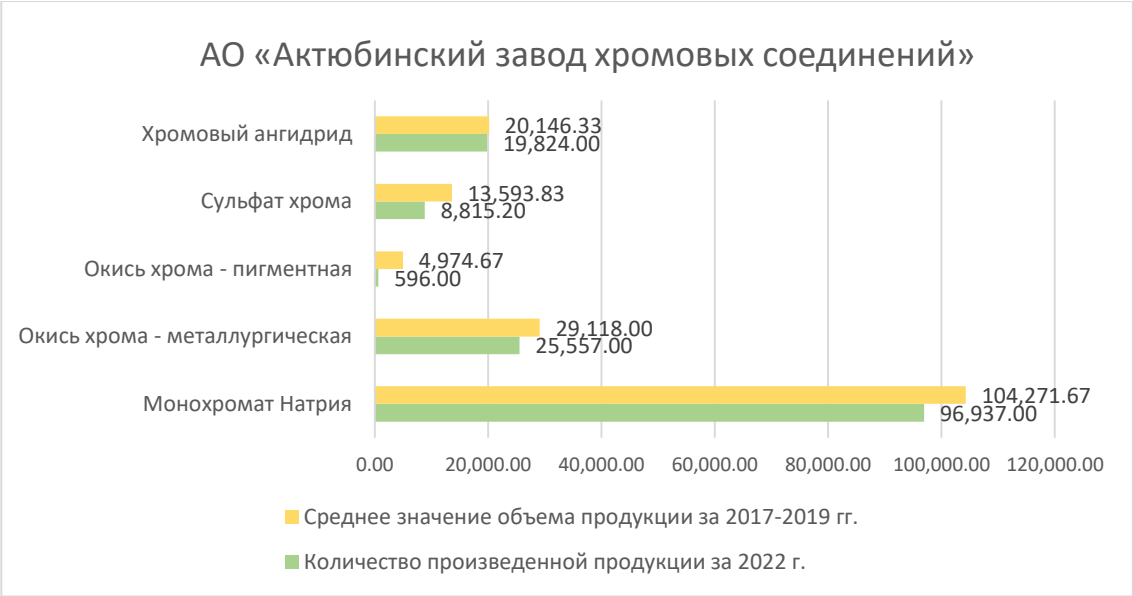


Рис. 113.

Источник: Данные субъектов квотирования

Наибольший спад объемов производства наблюдается по природным соединениям хрома: в производстве окиси хрома – пигментной объем производства продукции в 2017- 2019 гг. составил 4 974,67 тонн, а в 2022 году – 596,0 тонн. В процентном соотношении показатель уменьшился на целых 88 %.

По производству сульфата хрома за 2017- 2019 гг. объем продукции составил 13 593,83 тонн, а в 2022 году – 8 815,20 тонн, количество произведенной продукции уменьшилось на 35 %.

По окиси хрома – металлургической за 2017-2019 годы объем производства составил 29 118 тонн, а в 2022 году – 25 557 тонн, уменьшение составило 12 %.

Так же сравнивая монохромат натрия и хромовый ангидрид за 2017-2019 годы с 2022 годом, объем производства продукции снизился на 7 % и 2 %, соответственно. Уменьшение производства в АО «Актюбинский завод хромовых соединений» (АЗХС), в частности, объема производства в химической промышленности сократился в связи со спадом (кризисом в экономике) потребительского спроса.

Проанализировав факторы производства продукции в химической промышленности в нижеследующей таблице, можно сделать вывод, что химическая промышленность за приведенный период в целом показывает спад по производству продукции. Итого по химической промышленности в 2017 -2019 гг. было произведено 3 278 038,41 тонн продукции, а в 2022 году - 3 191 676,92 тонн *(Таблица 17)*.

Таблица 17. Данные по химической промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Показатели в %
1	**АО «КазАзот»**	Завод по производству минеральных удобрений	Аммиак	187 504,9	186 417,90	-1 087,00	-0,58
		Шагырлы-Шомышты	Нефть и газ (добыча)	691 026,48	547 411,57	-143 614,91	-20,78
			Теплоэнергия	3 270,13	2 738,89	-531,23	-16,2
			Электроэнергия	5 485,86	5 519,00	33,14	0,60
		Газопоршневая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	280 003	219 110,0	-60 893,0	-21,75
2	**ТОО «Казфосфат»**	Новоджамбульский фосфорный завод	Агломерат	1 012 232,33	995 420,00	-16 812,33	-1,66
			Фосфор	90 243,67	88 425,00	-1 818,67	-2,02
			Триполифосфат натрий	20 701,67	14 968,00	-5 733,67	-27,70
			Теплоэнергия (другие)	295 044,67	302 186,00	7 141,33	2,42
		Минеральные удобрения	Серная кислота	86 265,00	104 979,00	18 714,00	21,69
			Аммофос	315 821,67	446 430,00	130 608,33	41,36
			Трикальцийфосфат кормовой	12 241,85	18 255,00	6 013,15	49,12
			Теплоэнергия (другие)	103 839,67	93 733,00	-10 106,67	-9,73
3	**АО «Актюбинский завод хромовых соединений»**	Актюбинский завод хромовых соединений	Монохромат Натрия	104 271,67	96 937,00	-7 334,67	-7,03
			Окись хрома - металлургическая	29 118	25 557,00	-3 561,00	-12,23
			Окись хрома - пигментная	4 974,67	596,00	-4 378,67	-88,02
			Сульфат хрома	13 593,83	8 815,20	-4 778,63	-35,15
			Хромовый ангидрид	20 146,33	19 824,00	-322,33	-1,60
4	**ТОО «Кентавр»**	Завод по производству спирта	Этиловый спирт	2 253,01	14 354,36	12 101,34	537,12
	Итого:			**3 278 038,41**	**3 191 676,93**		

7. Анализ объемов производства продукции квотируемых установок обрабатывающей промышленности в 2022 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

«Производство цемента, включая клинкеры» - включает производство всех видов клинкеров. Основное влияние на рост рынка цемента и клинкера оказывает строительная индустрия. В последние годы производство цемента в Казахстане значительно возросло на фоне растущего внутреннего спроса.

По итогам анализа производства цемента (клинкера) в нижеперечисленных предприятиях: **ТОО «Стандарт Цемент», ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей», АО «Карцемент», ТОО «Бухтарминская цементная компания», АО «Шымкентцемент», ТОО «Жамбылская цементная производственная компания», ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)», ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент», ТОО «КаспийЦемент» и ТОО «ПО «Кокше-Цемент»** *(Рисунок 114)*, за сравниваемые годы наблюдается небольшая разница в показателях производства.

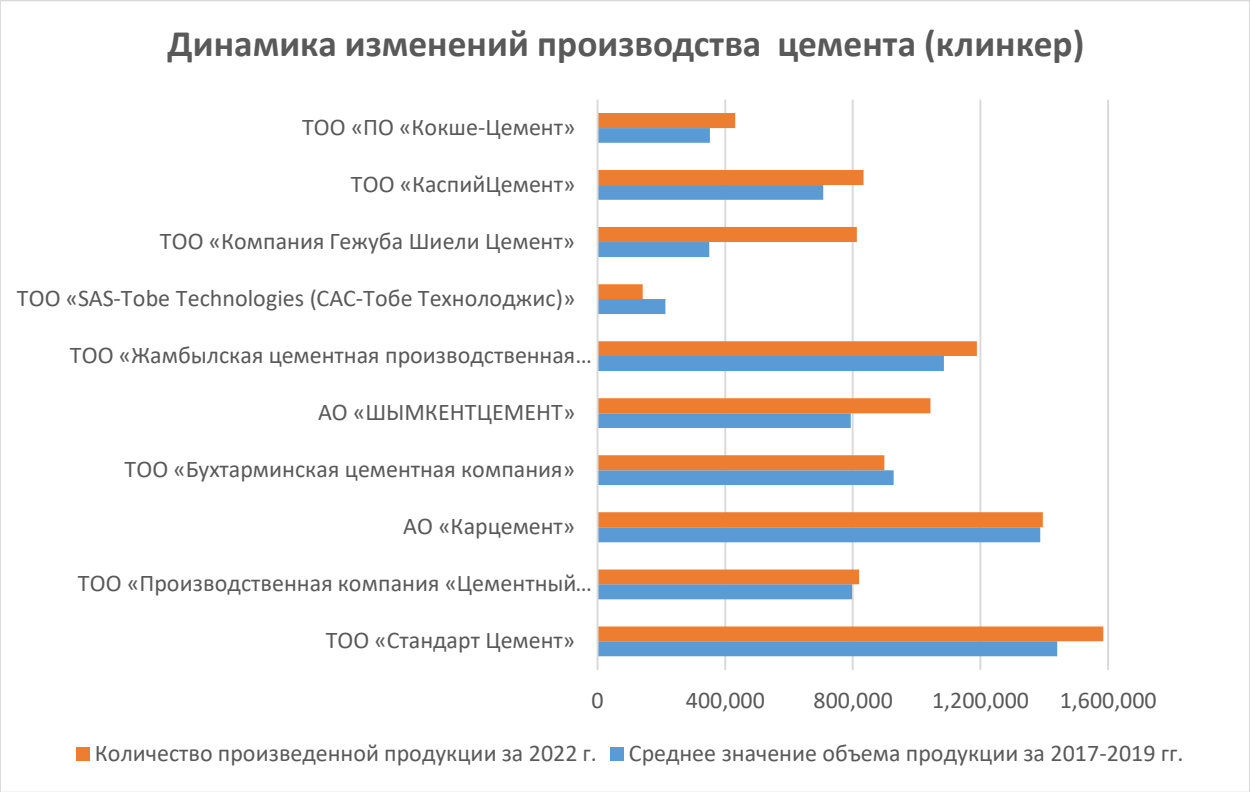


Рис. 114.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент» в качестве сырья для производства цемента использует продукты местного производства. Основным источником сырья выступает известняк, добываемый на собственном месторождении в 40 км от завода, что помогает обеспечить непрерывную поставку сырья на производство.[102]

За 2022 год **в ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»** производство клинкера выросло на 131,7 % по сравнению с 2017-2019 гг. Среднее значение производства цемента за период 2017-2019 гг. составило 350 550 тонн, а в 2022 году - 812 236 тонн.

В 2022 году теплоэнергия не производилась, тогда как в 2017-2019 гг. количество производства продукции составило 266 219 Гкал. *(Таблица 18, Рисунок 115).*

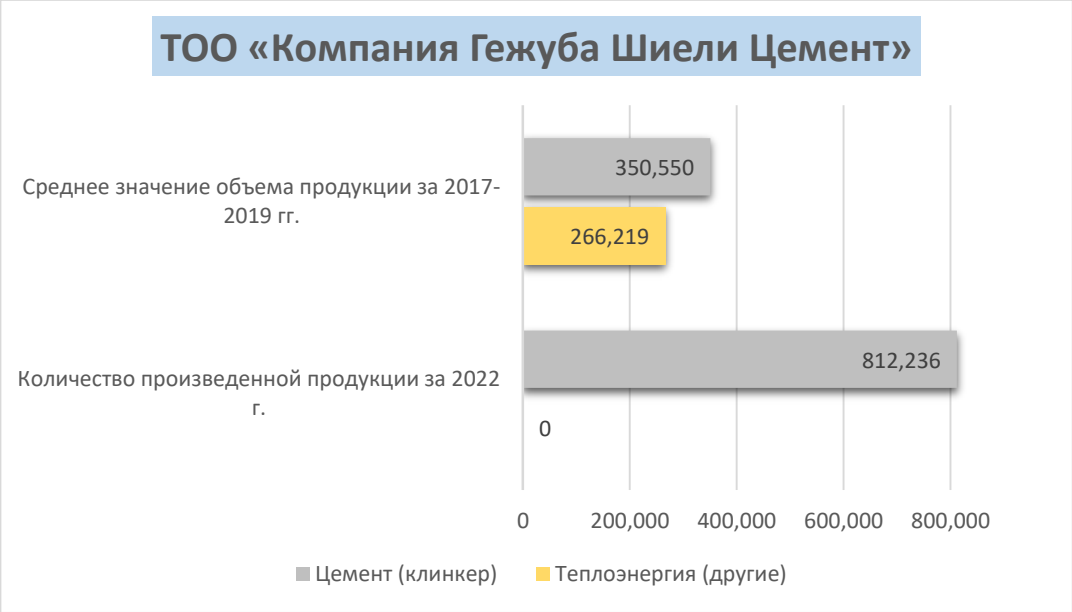


Рис. 115.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Бухтарминская цементная компания» - ведущее предприятие цементной отрасли Республики Казахстан.[103] Производство клинкера в 2022 году составляет 898 423 тонн. Количество произведенной продукции уменьшилось на 3 % (-30 018,67 тонн) по сравнению с 2017-2019 гг.

Известь в Цементном заводе Бухтарминской цементной компании в 2022 году не производилась, тогда как в 2017-2019 гг. количество производства продукции составило 19 292,53 тонн *(Таблица 18, Рисунок 116*).

[102] https://cggc.business.site/posts/3538368767995534545?hl=ru
[103] https://kz.heidelbergcement.com/ru/bukhtarma-cement

Рис. 116.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Карцемент» и **ТОО «Стандарт Цемент»** в 2022 году имеют приблизительно одинаковые фактические данные с 2017-2019 гг. по производству клинкера.

В 5 линии **АО «Карцемент»** среднее значение производства клинкера за период 2017-2019 гг. составило 839 744 тонн, а в 2022 году - 831 841 тонн, по установке был спад на 1 %. 6 линия произвела 547 569,73 тонн (2017-2019 гг.) и 563 610 тонн (2022 г.) клинкера, соответственно идет рост на 3 % *(Таблица 18, Рисунок 117)*.

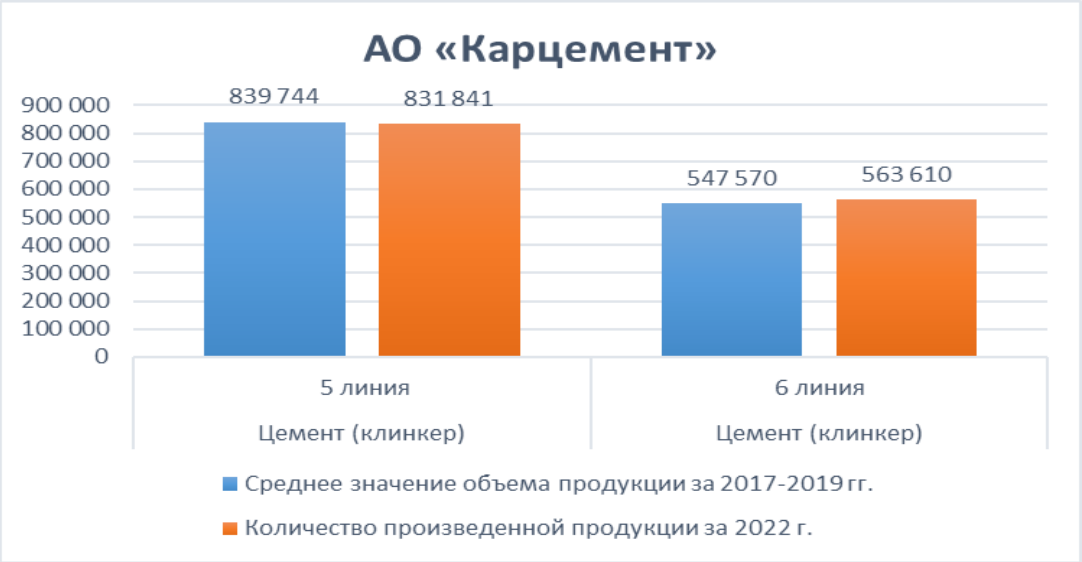


Рис. 117.

Источник: Данные субъектов квотирования

Завод «Стандарт Цемент» - один из самых крупных и капиталоемких проектов на территории Южно-Казахстанской области. Работа здесь ведется по новой технологии, позволяющей предприятию полноправно считаться экологически чистым производством. По всему заводу установлены пылеуловители, которые гарантируют полное отсутствие вреда для окружающей среды.[104]

По имеющимся данным, средний объем производства за 2017-2019 годы составил 1 440 630 тонн, а в 2022 году – 1 584 845 тонн, показатель вырос на 10 % *(Таблица 18, Рисунок 118).*

Рис. 118.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Шымкентцемент» является одним из старейших и крупнейших предприятий по производству цемента в Казахстане.[105] По объему производства клинкера за 2017-2019 годы среднее значение составило 794 012 тонн, но стоит отметить, что за 2022 год объем производства составил 1 043 000 тонн, прирост составил 31 % *(Таблица 18, Рисунок 119).*

[104] https://ecokarta.kz/company/show/910
[105] https://kz.heidelbergcement.com/ru/node/23361

Рис. 119.

Источник: Данные субъектов квотирования

Завод **«Жамбылская цементная производственная компания»** внедрил и широко применяет лучшие практики охраны окружающей среды и отвечает самым высоким стандартам. На сегодняшний день выбросы и энергопотребление Жамбылского цементного завода являются лучшими в Казахстане. [106]

В технологической линии по производству цемента анализ показывает увеличение на 10 % в 2022 году. Среднее значение производства цемента за период 2017-2019 гг. составило 1 085 275 тонн, а в 2022 году - 1 188 835 тонн *(Таблица 18, Рисунок 120).*

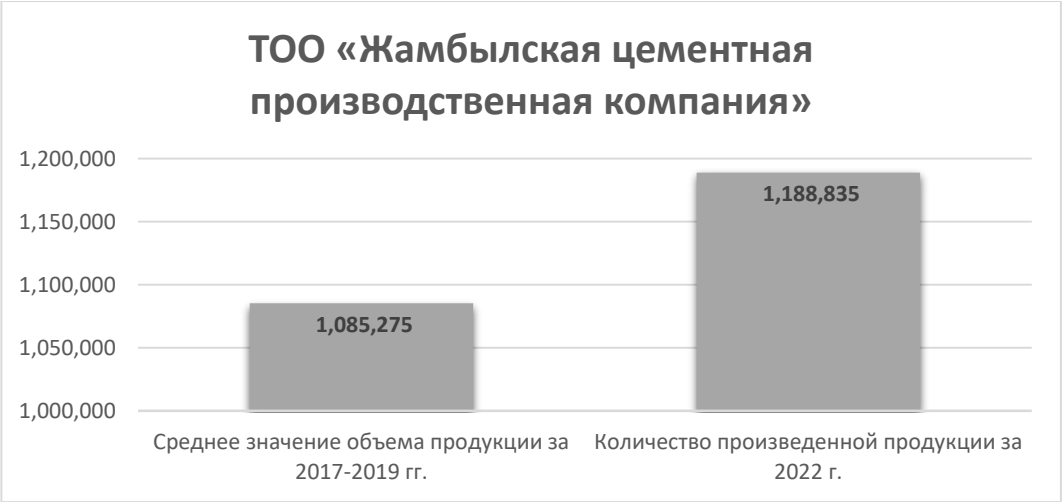


Рис. 120.

Источник: Данные субъектов квотирования

[106] https://www.jambylcement.kz/

ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)» - цементный завод введен в эксплуатацию в 1952 году и стал первым заводом в Казахстане по производству цемента. Састобинский цементный завод, являясь первенцем цементной индустрии Казахстана, стал первым и единственным в Республике Казахстан по выпуску белого и цветных цементов.

Так как потребность в белых и цветных цементах резко снизилась из-за увеличения выпуска различных строительных материалов, необходимых для отделочных работ, и увеличился спрос на серый цемент в жилищном строительстве, Састобинский цементный завод с середины 2006 г. перешел на выпуск серого цемента.[107]

Састобинский цементный завод в 2022 году снизил производство клинкера на 34 %, с 212 803 тонн до 141 496 тонн в 2022 г., а производство извести выросло на 11 %, с 61 654 тонн до 68 660 тонн в 2022 году *(Таблица 18, Рисунок 121).*

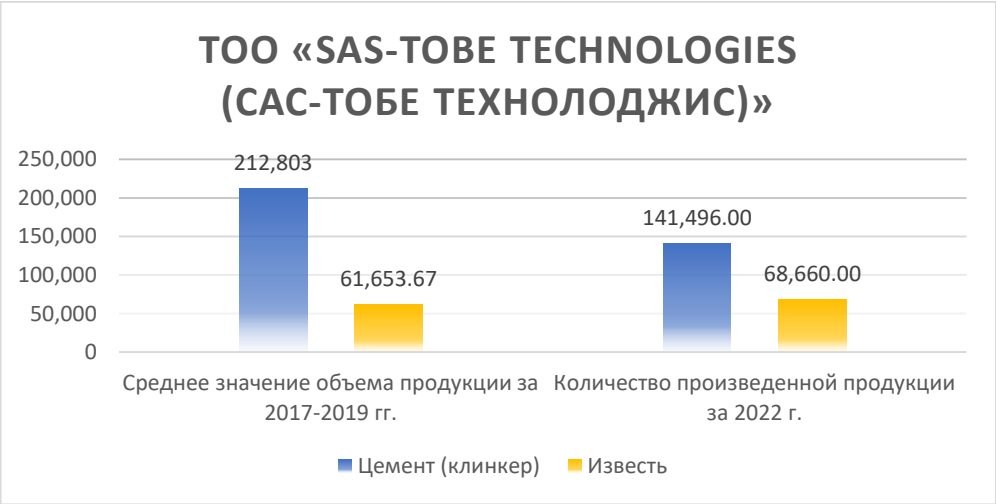


Рис. 121.

Источник: Данные субъектов квотирования

Завод **«КаспийЦемент»** - это уникальное производство в странах постсоветского пространства, это один из первых заводов в мире, на котором при производстве клинкера используется сухой мел.[108]

Производство клинкера на заводе за 2022 год составляет 833 295 тонн. В ТОО «КаспийЦемент» среднее значение производства клинкера за период 2017-2019 гг. составило 706 970 тонн. В 2022 году объем производства клинкера увеличился на 18 % *(Таблица 18, Рисунок 122).*

[107] https://sastobe.kz/about
[108] https://kz.heidelbergcement.com/ru/caspi-cement

Рис. 122.

Источник: Данные субъектов квотирования

Продукция **ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»** реализуется на рынке Казахстана. Является одним из основных поставщиков продукции для строительства высокоскоростных автобанов, дорог республиканского значения.[109]

«Цементный завод Семей» имеет 4 вращающиеся печи для обжига клинкера, работающие по мокрому способу. В 2022 году производство клинкера незначительно выросло на 2,7 %, с 797 776,67 тонн до 819 357 тонн. А производство теплоэнергии незначительно упало на 0,4 %, с 28 101,67 Гкал до 27 985 Гкал по сравнению со средним значением объемов производимой продукции за 2017-2019 гг. *(Таблица 18, Рисунок 123).*

Рис. 123.

Источник: Данные субъектов квотирования

[109] https://kaztrade.ru/exporter/29-too-pk-cementnyy-zavod-semey

ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ» занимается производством строительных материалов. Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей увеличило производство гипсокартона на 15,41 %, с 197 545,33 тонн до 227 990,94 тонн в 2022 году *(Таблица 18, Рисунок 124)*.

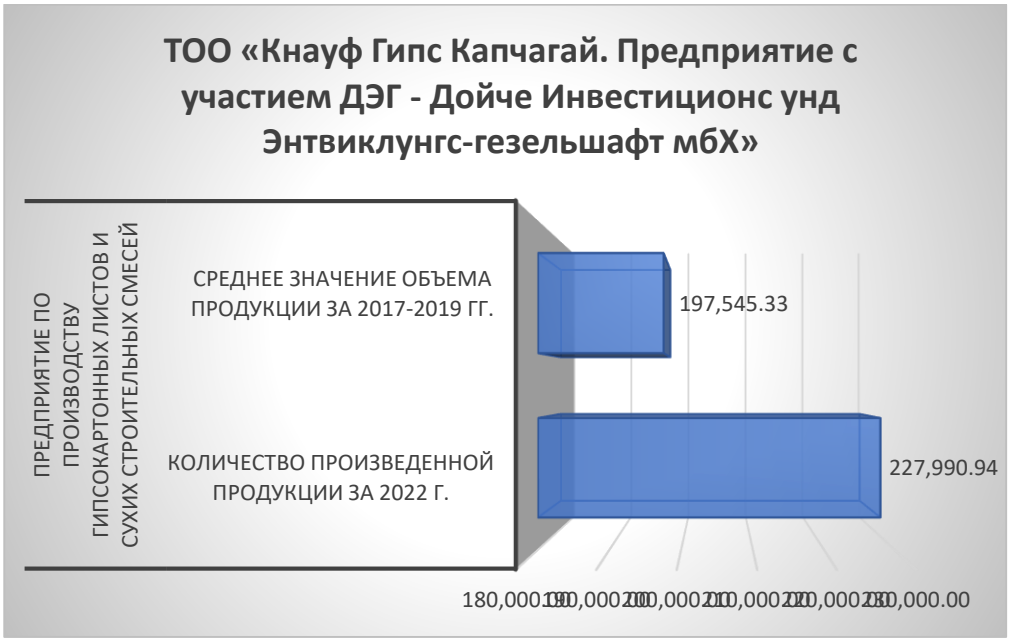


Рис. 124.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Стройдеталь» — крупнейший, динамично развивающийся завод Западного Казахстана по производству строительных материалов в области производства извести, керамзитового гравия, а также других видов продукции и услуг.[110]

В **ТОО «Стройдеталь»** в цеху № 4 по производству керамзитного гравия наблюдается рост на 29,55 %, то есть производство керамзита в 2022 году увеличилось на 7 853,33 тонн, а производство извести упало на 14,86 % с разницей в 6 381 тонн в 2022 году чем среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг. *(Таблица 18, Рисунок 125)*.

[110] http://stroydetal.kz/istoriya_zavoda/

Рис. 125.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «ПО «Кокше-Цемент» завод с сухим способом производства цемента, построенный в Акмолинской области Республики Казахстан, с. Заозерное.

В заводе ТОО «ПО «Кокше-Цемент» производство клинкера выросло на 22,38 % с 352 407 тонн до 431 287 тонн в 2022 году. А также теплоэнергия выработалась на 60,92 % больше, чем за 2017-2019 годы. В 2022 году производство электроэнергии полностью было приостановлено, тогда как в 2017-2019 гг. количество производства продукции составило 3 Мвт-ч. *(Таблица 18, Рисунок 126).*

Рис. 126.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Силикат» является флагманом в Республике Казахстан среди предприятий по выпуску силикатного кирпича. Годовая мощность предприятия – 60 млн штук силикатного кирпича. Изготовление продукции ТОО «Силикат» производится на новейшем оборудовании последнего поколения немецких производителей. Это позволяет добиться соответствия идеальной геометрии кирпича.[111]

В **ТОО «Силикат»** идет рост объема производства у двух видов продукции: известь увеличились на 157,79% (+23 370,91 тонн), а силикатный кирпич на 288,9% (+247 498,26 тонн) в 2022 году.

Однако объем производства теплоэнергии за 2017-2019 гг. составил 40 276,73 Гкал. В 2022 году составил ноль Гкал, что показывает падение объема производства теплоэнергии полностью на 100 % *(Таблица 18, Рисунок 127)*.

Рис. 127.

Источник: Данные субъектов квотирования

Результаты исследования показывают, что в 2022 году в целом имеет место рост производства в обрабатывающей промышленности по сравнению с 2017-2019 гг. Итого по обрабатывающей промышленности в 2017-2019 гг. было произведено 9 113 811,59 тонн продукции, а в 2022 году - 10 357 008,63 тонн. Продукции, такие как: цемент (клинкер), известь, кирпич силикатный и гипсокартон, показывают рост *(Таблица 18)*.

[111] https://silikatsemey.kz/o-nas/#:~:text=%D0%A2%D0%9E%D0%9E%20%C2%AB%D0%A1%D0%B8%D0%BB%D0%B8%D0%BA%D0%B0%D1%82%C2%BB%20%D1%8F%D0%B2%D0%BB%D1%8F%D0%B5%D1%82%D1%81%D1%8F%20%D1%84%D0%BB%D0%B0%D0%B3%D0%BC%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%BC%20%D0%B2,%D0%93%D0%BE%D0%B4%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%8F%20%D0%BC%D0%BE%D1%89%D0%BD%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%8C%20%D0%BF%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BF%D1%80%D0%B8%D1%8F%D1%82%D0%B8%D1%8F%20%E2%80%93%2060%20%D0%BC%D0%BB%D0%BD.

Таблица 18. Данные по обрабатывающей промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Показатели в %
1	**ТОО «Стандарт Цемент»**	Стандарт цемент	Цемент (клинкер)	1 440 630	1 584 845,00	144 215	10,01
2	**ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»**	Цементный завод Семей	Цемент (клинкер)	797 776,67	819 357,00	21 580,33	2,71
			Теплоэнергия (уголь)	28 101,67	27 985,00	-116,67	-0,42
3	**АО «Карцемент»**	5 линия	Цемент (клинкер)	839 744	831 841,00	-7 903	-0,94
		6 линия	Цемент (клинкер)	547 569,73	563 610,00	16 040	2,93
4	**ТОО «Бухтарминская цементная компания»**	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	Цемент (клинкер)	928 441,67	898 423,00	-30 018,67	-3,23
			Известь	19 292,53	0,00	-19 292,53	-100
5	**АО «ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ»**	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	794 012	1 043 000,00	248 988,00	31,36
6	**ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»**	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	Цемент (клинкер)	1 085 275	1 188 835,00	103 560,00	9,54
7	**ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»**	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	212 803	141 496,00	-71 307,00	-33,51
			Известь	61 653,67	68 660,00	7 006,33	11,36
8	**ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»**	Компания Гежуба Шиели Цемент	Цемент (клинкер)	350550	812236,0	461 686,00	131,70
			Теплоэнергия (другие)	266219	0	-266 219,00	-100
9	**ТОО «КаспийЦемент»**	Цементный завод КаспийЦемент	Цемент (клинкер)	706 970	833 295,00	126 325,00	17,87
10	**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	227 990,94	30 445,61	15,41
11	**ТОО «Стройдеталь»**	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	Известь	42 940	36 559,00	-6 381,00	-14,86
			Керамзит	26 576,67	34 430,00	7 853,33	29,55
12	**ТОО «Силикат»**	Силикат	Известь	14 811,81	38 182,72	23 370,91	157,79
			Кирпич силикатный	85 668,11	333 166,37	247 498,26	288,90
			Теплоэнергия (уголь)	40 276,73	0	-40 276,73	-100,00
13	**ТОО «ПО «Кокше-Цемент»**	Цементный завод	Цемент (клинкер)	352 407	431 287,00	78 879,55	22,38
			Электроэнергия (другие)	3	0	-3,0	-100
			Теплоэнергия (другие)	274 544	441 809,60	167 265,83	60,92
			Итого:	**9 113 811,59**	**10 357 008,63**		

8. Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты

В соответствии с пунктом 8 статьи 295 Экологичекого кодекса РК, единицы углеродной квоты, образованные за счет снижения мощности квотируемой установки, не могут быть проданы и подлежат возврату в резерв Национального плана углеродных квот в порядке, установленном правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты проводились согласно пункту 90 Правил государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 марта 2022 года № 91.

Под снижением мощности понимается снижение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции.

Т.к. квота в Национальном плане углеродных квот на 2022 год рассчитывалась на основе среднего значения произведенной продукции за 2017–2019 гг., то соответственно от него отнималась фактически произведенная продукция за 2022 год на основании верифицированных отчетов об инвентаризации парниковых газов, загруженных в государственный углеродный кадастр (если данные в кадастре отсутствовали или были некорректные единицы измерения, то информация бралась из ответов предприятий на запрос уполномоченного органа в области охраны окружающей среды).

Получившаяся разница между средним значением за 2017 – 2019 гг. и значением 2022 г. далее умножалась на утвержденный бенчмарк.

Весь объем квоты, полученный по вышеописанному алгоритму расчета, изымается и переводится в резерв Национального плана углеродных квот.

В случае производства нескольких видов продукции на одной установке, одна из которой находится в дефиците, а другая – в профиците, изъятию подлежала только квота по продукции, находящейся в профиците. На продукцию, находящуюся в дефиците в связи с увеличением мощности установки, предприятие может запросить дополнительную квоту.

Список квотируемых установок с объемами квот, подлежащих изъятию, представлен ниже *(Таблица 19)*.

Таблица 19. Список расчетов по изымаемым объемам углеродных квот за 2022 год.

Список расчетов по изымаемым объемам углеродных квот за 2022 год

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Профицит/дефицит	Итого к изъятию	Примечание
Электроэнергетическая сфера деятельности							
1	1	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	Электроэнергия (уголь)	-5 556 695,27		
2	2	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	Главная распределительная электростанция	Электроэнергия (уголь)	706 576,60	706 577	
				Теплоэнергия (уголь)	-23 031,95		
3	3	ТОО «Kazakhmys Energy»	Жезказганская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	165 584,77	192 395	
				Теплоэнергия (уголь)	26 810,05		
	4		Балхашская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	218 051,87	523 165	
				Теплоэнергия (уголь)	305 113,12		
4	5	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Станция Экибастузская	Электроэнергия (уголь)	-704 906,71		

			государственная районная электростанция - 2	Теплоэнергия (уголь)	-737,29		
5	6	ТОО «Караганда Энергоцентр»	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	-878,04		
				Теплоэнергия (уголь)	-6 513,84		
	7		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	307 329,46	307 329	
				Теплоэнергия (уголь)	-45 277,66		
6	8	АО «Астана-Энергия»	Теплоэнергоцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	-32 670,17		
				Теплоэнергия (уголь)	-321 386,18		
	9		Теплоэнергоцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	-712 295,40		
				Теплоэнергия (уголь)	-575 663,08		
7	10	АО «Алматинские Электрические Станции»	Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (другие)	-22 571,28		

				Теплоэнергия (другие)	-42 603,20		
	11		Теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	127 263,97	248 673	
				Теплоэнергия (уголь)	121 409,46		
	12		Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	8 858,43	13 383	
				Теплоэнергия (уголь)	4 524,11		
	13		Западный тепловой комплекс	Теплоэнергия (другие)	-34 787,99		
8	14	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	130 954,14	202 225	
				Теплоэнергия (уголь)	71 271,10		
	15		ТЭЦ-3	Электроэнергия (уголь)	186 419,29	204 243	
				Теплоэнергия (уголь)	17 823,30		
9	16	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	ЭТЭЦ	Электроэнергия (уголь)	10 792,93	12 088	

				Теплоэнергия (уголь)	1 295,02		
10	17	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	1 672 962,20	1 683 693	
				Теплоэнергия (уголь)	10 730,85		
11	18	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	-93 602,39	20 754	
				Теплоэнергия (уголь)	20 754,05		
12	19	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	Степногорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	191 190,69	198 553	
				Теплоэнергия (уголь)	7 362,07		
13	20	АО «Риддер ТЭЦ»	Риддер теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	167 245,06	239 264	
				Теплоэнергия (уголь)	72 019,04		
14	21	ТОО «Bassel Group LLS»	Bassel Group LLS	Электроэнергия (уголь)	136 100,91	137 177	
				Теплоэнергия (уголь)	1 076,43		

15	22	ТОО «Согринская ТЭЦ»	Согринская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	-60 881,54	24 804	
				Теплоэнергия (уголь)	24 804,19		
16	23	ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу»	Районная котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	-63 165,86		
17	24	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	Текелийский энергокомплекс	Электроэнергия (уголь)	37 253,99	38 327	
				Теплоэнергия (уголь)	1 072,78		
18	25	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган	Котельная «Баскуат»	Теплоэнергия (уголь)	-23 947,19		
	26		Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	-4 117,98		
	27		Котельная № 4	Теплоэнергия (уголь)	2 270,19	2 270	
19	28	ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел	Теплоэлектроцентраль – 1	Теплоэнергия (уголь)	15 304,69	15 305	
	29		Котельная «Центр»	Теплоэнергия (уголь)	3 119,04	3 119	

	30	жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области	Районная котельная - 1	Теплоэнергия (уголь)	-3 075,97		
	31		Котельная «Габбасова»	Теплоэнергия (уголь)	620,33	620	
	32		Котельная «103, 103 А квартал»	Теплоэнергия (уголь)	965,13	965	
	33		Районная котельная - 3	Теплоэнергия (уголь)	-20 604,90		
	34		Котельная «35 квартал»	Теплоэнергия (уголь)	805,04	805	
	35		Котельная «Пархоменко» (МЭН)	Теплоэнергия (уголь)	-2 757,85		
20	36	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	Районная котельная г. Алтай	Теплоэнергия (уголь)	-1 997,37		
	37		Котельная п. Новая-Бухтарма	Теплоэнергия (уголь)	1 239,21	1 239	
	38		Котельная г. Серебрянск	Теплоэнергия (уголь)	-1 768,38		
21	39	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	Котельный цех	Электроэнергия (уголь)	2 886,71	2 887	

				Теплоэнергия (уголь)	-11 896,24		
22	40	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	Промышленная котельная № 1	Теплоэнергия (уголь)	3 125,83	3 126	
23	41	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	-52 664,56		
			Котельная №3	Теплоэнергия (уголь)	-481,82		
24	42	ТОО «Айтас-энерго»	Айтас-энерго	Теплоэнергия (уголь)	-11 866,71		
25	46	ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района	Котельная п. Глубокое	Теплоэнергия (уголь)	-236,68		
26	44	ТОО «Kazakhmys Distribution»	Тепловая станция № 1	Теплоэнергия (уголь)	13 874,26	13 874	
	45		Тепловая станция № 2	Теплоэнергия (уголь)	-21 639,16		
27	46	ТОО «Востокэнерго»	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	Теплоэнергия (уголь)	13 538,68	13 539	

	47		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	Теплоэнергия (уголь)	-12 542,74		
	48		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	Теплоэнергия (уголь)	-3 250,59		
28	49	ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»	Котельная	Теплоэнергия (уголь)	-2 518,16		
29	50	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»	Теплоэлектроцентраль № 1	Электроэнегрия (другие)	20 255,71	27 354	
				Теплоэнергия (другие)	7 097,97		
	51		Теплоэлектроцентраль № 2	Электроэнергия (другие)	49 120,27	49 120	
				Теплоэнергия (другие)	-188 043,11		
	52		Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	220 841,88	220 842	
30	53	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	Жамбылская государственная	Электроэнергия (другие)	-976 878,60	370	

			районная электростанция имени Т.И. Батурова	Теплоэнергия (другие)	370,45		
31	54	АО «Атырауская ТЭЦ»	Атырауская Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	216 027,40	219 322	
				Теплоэнергия (другие)	3 294,94		
32	55	АО «Актобе ТЭЦ»	Установка 1 теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	154 027,37	158 926	
				Теплоэнергия (другие)	4 898,83		
33	56	АО «3-Энергоорталык»	Теплоэлектроцентраль - 3	Электрлэнергия (другие)	-250 047,76		
				Теплоэнергия (другие)	-2 763,24		
34	57	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	Жанажолская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	32 369,92	32 370	
35	58	АО «Жайыктеплоэнерго»	Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	-9 040,44		
				Теплоэнергия (другие)	-44 747,60		

36	59	АО «Кристалл Менеджмент»	Газотурбинная электростанция Акшабулак	Электроэнергия (другие)	-9 167,13		
37	60	АО «Таразэнергоцентр»	Теплоэлектроцентраль - 4	Электрлэнергия (другие)	-10 794,47		
				Теплоэнергия (другие)	-24 609,23		
	61		Районная котельная - 4	Теплоэнергия (другие)	-9 320,75		
38	62	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)	-937,09		
				Теплоэнергия (другие)	-15 877,37		
	63		Площадка № 2 - Котельная № 2	Теплоэнергия (другие)	-7 102,93		
	64		Площадка № 3 - Котельная № 3	Теплоэнергия (другие)	95,89	96	

39	65	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	Уральская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	-38 297,53		
40	66	ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	Электроэнергия (другие)	15 999,65	35 391	
				Теплоэнергия (другие)	19 391,18		
	67		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	Элетроэнергия (другие)	-64 751,05		
				Теплоэнергия (другие)	-16 130,52		
	68		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Теплоэнергия (другие)	-4 658,11		
41	69	ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»	Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	16 416,39	45 077	
				Теплоэнергия (другие)	28 661,08		

42	70	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	Районная котельная «Орбита»	Теплоэнергия (другие)	-69 763,72		
	71		Южная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	42 130,13	42 130	
	72		Юго-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	1 322,97	1 323	
	73		Северо-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	-9 265,15		
	74		Котельная «Аккент»	Теплоэнергия (другие)	-11 571,77		
	75		Премьера	Теплоэнергия (другие)	-31 703,26		
43	76	ТОО «Таразский сахарный завод»	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	Электроэнергия (другие)	-4 294,09		
				Теплоэнергия (другие)	-24 853,63		
44	77	ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска	Водогрейная котельная	Теплоэнергия (другие)	-7 641,80		

45	78	ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен	Центральная котельная	Теплоэнергия (другие)	-26 911,10		
46	79	ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района	Центральная городская котельная	Теплоэнергия (другие)	2 062,70	2 063	
47	80	ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	Теплоэнергия (другие)	-2 809,22		

48	81	КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при Акимате г. Приозерска	Котельная № 1	Теплоэнергия (другие)	-3 586,18		
49	82	ТОО «Батыс Пауэр»	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	Электроэнергия (другие	-97 692,62		
50	83	АО «Aqtobe su-energy group» (ранее - АО «Трансэнерго»)	Котельная «Актобе сити»	Теплоэнергия (другие)	13 822,49	13 822	
51	84	ТОО «Құрылысмет»	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	Теплоэнергия (уголь)	-2 333,53		
52	85	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	Электростанция	Электроэнергия (уголь)	-76 336,77		
				Теплоэнергия (уголь)	-3 023,23		
	86		Разрез «Восточный»	Уголь (добыча)	-40 356,14		

	87		Котельная на разрезе «Восточный»	Теплоэнергия (уголь)	489,22	489	
53	88	РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК	Котельная № 6	Теплоэнергия (другие)	23 793,74	23 794	
54	89	КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района Жамбылской области	«Жанатас-Су-Жылу» центральная городская котельная	Теплоэнергия (другие)	-1 890,84		
Нефтегазовая сфера деятельности							
1	1	АО «Каспий нефть»	Айранколь	Нефть и газ (добыча)	-4 304,85		
2	2	ТОО «Каракудукмунай»	Каракудукмунай	Нефть и газ	10 992,20	10 992	

				(добыча)			
3	3	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	Акшабулак	Нефть и газ (добыча)	91 159,64	112 962	Был произведен пересчет изъятия в связи с предоставлением новых данных в отчете
				Теплоэнергия (другие)	21 802,28		
4	4	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Нефть и газ (добыча)	14 212,97	14 213	Данные по добыче нефти/газа были взяты из ответа на запрос, направленный МЭПР в адрес предприятий (далее – запрос)
				Теплоэнергия (другие)	-5 098,26		
5	5	ТОО «КОМ-МУНАЙ»	Ком-мунай	Нефть и газ (добыча)	2 945,86	2 946	
6	6	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	Нефть и газ (добыча)	40 069,88	40 070	
				Электроэнергия (другие)	-3 528,77		

7	7	АО «СНПС Актобемунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	Нефть и газ (добыча)	7 652,35	7 652	Данные по добыче нефти/газа были взяты из ответа на запрос
	8		Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	Нефть и газ (добыча)	145 685,98	145 686	Данные по добыче нефти/газа были взяты из ответа на запрос
	9		Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)	Электроэнергия (другие)	32 148,04	32 148	
	10		Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160)	Электроэнергия (другие)	-730,63	21 391	Данные по выработке т/э были взяты из ответа на запрос
				Теплоэнергия (другие)	21 391,40		
8	11	АО «Эмбамунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	Нефть и газ (добыча)	2 453,73	2 454	

	12		Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»	Нефть и газ (добыча)	10 971,37	10 971	
	13		Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	Нефть и газ (добыча)	8 584,57	8 585	
	14		Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»	Нефть и газ (добыча)	-72,79		
9	15	АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	Нефть и газ (добыча)	-5 562,95	24 879	
				Электроэнергия (другие)	24 878,74		
10	16	АО «Озенмунайгаз»	Озенмунайгаз	Нефть и газ (добыча)	7 420,71	7 421	
11	17	АО «Мангистаумунайгаз»	Мангистаумунайгаз	Нефть и газ (добыча)	-1 154,33	3 284	Данные по добыче нефти/газа были взяты из ответа на запрос
				Электроэнергия (другие)	-9 885,28		
				Теплоэнергия (другие)	3 283,60		

12	18	ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»	Куатамлонмунай	Нефть и газ (добыча)	45 590,20	45 590	Данные по добыче нефти/газа и выработке т/э были взяты из ответа на запрос
				Электроэнергия (другие)	-29 657,28		
13	19	ТОО «Тенгизшевройл»	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	Нефть и газ (добыча)	17 889,90	46 653	Данные по добыче газа были взяты из ответа на запрос
				Электроэнергия (другие)	-3 699,36		
				Теплоэнергия (другие)	28 763,24		
14	20	АО «СНПС- Ай Дан мунай»	СНПС – Ай Дан Мунай	Нефть и газ (добыча)	6 197,69	6 198	
15	21	ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг»	Западный Тузколь, Кетеказган	Нефть и газ (добыча)	-3 881,58		
16	22	ТОО «Жаикмунай»	Жаикмунай	Нефть и газ (добыча)	28 351,08	49 895	
				Нефтепродукты	-14 136,82		
				Электроэнергия	21 544,35		
17	23	ТОО «Казахойл Актобе»	Казахойл Актобе	Нефть и газ (добыча)	-9 133,39		Данные по добыче газа

							были взяты из ответа на запрос
				Теплоэнергия	-17 616,68		
18	24	ТОО «САУТС-ОЙЛ»	Кенлык	Нефть и газ (добыча)	-401,12		
19	25	АО «Каражанбасмунай»	Каражанбасмунай	Нефть и газ (добыча)	2 948,75	2 949	Данные по т/э были взяты из ответа на запрос
				Теплоэнергия (другие)	-45 964,45		
20	26	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	Казахский газоперерабатывающий завод	Нефть и газ (добыча)	5 364,77	150 199	
				Теплоэнергия (другие)	144 834,11		
21	27	АО «КМК Мунай»	Кокжиде, Кумсай, Мортук	Нефть и газ (добыча)	3 618,15	3 618	Данные по добыче газа были взяты из ответа на запрос
22	28	ТОО «Кен-Сары»	Кен-Сары	Нефть и газ (добыча)	-700,26		
23	29			Нефть и газ (добыча)	-113 303,15	169 045	

		Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Сера техническая	68 102,61		
				Электроэнергия (другие)	100 942,44		
				Теплоэнергия (другие)	-2 277,74		
24	30	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	Павлодарский нефтехимический завод	Нефтепродукты	-160 909,30		
				Сера техническая	-2 834,92		
				Нефтяной кокс	-17 634,96		
				Теплоэнергия (другие)	-25 340,12		
25	31	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	ПетроКазахстан Ойл Продактс	Нефтопродукты	-209 170,44	37 194	
				Теплоэнергия (другие)	-480 778,38		
				Электроэнергия (другие)	37 194,29		
26	32	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	Нефтепродукты	-33 372,94	8 461	
				Сера техническая	77,45		

				Нефтяной кокс	-19 970,71		
				Электроэнергия (другие)	8 384,03		
				Теплоэнергия (другие)	-18 848,72		
27	33	ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	Нефтепродукты	-18 939,42		
				Теплоэнергия (другие)	-9 834,56		
28	34	АО «Конденсат»	Конденсат	Нефтепродукты	70 035,60	70 040	
				Сера	4,04		
29	35	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	Нефть и газ (добыча)	4 227,81	4 228	Был произведен пересчет изъятия в связи с предоставлением новых данных в отчете
				Электроэнерги (другие)	-12 415,77		
				Теплоэнергия (другие)	-145 285,53		
30	36	АО «Кожан»	Месторождение Морское, включая блок Огайское	Нефть и газ (добыча)	-2 986,27		

Транспортировка нефти и газа							
1	1	АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К»	Каспийский трубопроводный консорциум - К	Нефть и газ (транспортировка)	-664,67		Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос
2	2	АО «КазТрансОйл»	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал	Нефть и газ (транспортировка)	-2 110,87		Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос
3	3	АО «Интергаз Центральная Азия»	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	Нефть и газ (транспортировка)	79 162,18	79 162	Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос
	4		Управление магистральных газопроводов «Атырау»	Нефть и газ (транспортировка)	90 336,06	90 336	Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос

	5		Управление магистральных газопроводов «Актау»	Нефть и газ (транспортировка)	10 852,42	10 852	Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос
	6		Управление магистральных газопроводов «Актобе»	Нефть и газ (транспортировка)	-25 694,16		Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос
	7		Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	Нефть и газ (транспортировка)	40 637,80	40 638	Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос
	8		Управление магистальных газопроводов «Кызылорда»	Нефть и газ (транспортировка)	61 919,34	61 919	Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос
4	9	ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	КС «Бозой»	Нефть и газ (транспортировка)	-80 446,54		Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос

	10		МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	Нефть и газ (транспортировка)	-285 493,86		Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос
5	11	ТОО «Азиатский Газопровод»	Магистральный газопровод Казахстан Китай	Нефть и газ (транспортировка)	93 145,08	93 145	Данные по транспортировке были взяты из ответа на запрос
Горнодобывающая сфера деятельности							
1	1	ТОО «Богатырь Комир»	Разрез «Богатырь»	Уголь (добыча)	62 035,92	62 036	
	2		Котельная станция Богатырская	Теплоэнергия (уголь)	2 033,74	2 034	
2	3	АО «Арселор Миттал Темиртау» Угольный департамент	Шахта «Саранская»	Уголь (добыча)	46 206,37	46 206	
				Теплоэнергия (уголь)	-14 382,93		
	4		Шахта им. Т. Кузембаева	Уголь (добыча)	-21 670,22		
				Теплоэнергия (уголь)	-10 046,93		
	5		Шахта им. Костенко	Уголь (добыча)	5 178,43	5 622	
				Теплоэнергия (уголь)	443,34		
	6			Уголь (добыча)	24 522,94	24 523	

			Шахта «Казахстанская»	Теплоэнергия (уголь)	-1 428,28		
	7		Шахта «Тентекская»	Уголь (добыча)	48 650,47	48 650	
				Теплоэнергия (уголь)	-34 077,47		
	8		Шахта им. Ленина	Уголь (добыча)	11 086,18	18 320	
				Электроэнергия (уголь)	3 198,39		
				Теплоэнергия (уголь)	4 035,25		
	9		Шахта «Абайская»	Уголь (добыча)	62 739,08	62 739	
				Теплоэнергия (уголь)	-6 831,13		
	10		Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	Обогащенный уголь	14 537,93	15 401	
				Теплоэнергия (уголь)	863,52		
3	11	ТОО «Майкубен-Вест»	Майкубенский угольный разрез	Уголь (добыча)	-4 137,46		
4	12	АО «Каражыра»	Угольный разрез Каражыра	Уголь (добыча)	-35 352,40		

5	13	ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	Угольный разрез «Молодежный»	Уголь (добыча)	-39 634,11		
6	14	ТОО «Актюбинская медная компания»	Газопоршневая станция № 1	Электроэнергия (другие)	-12 515,31		
7	15	АО «Шубарколь комир»	Коксо-химическое производство	Кокс	-7 658,51		
	16		Разрез «Центральный»	Уголь (добыча)	-45 707,37		
	17		Разрез «Западный»	Уголь (добыча)	-65 275,21		
8	18	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	Фабрика производства окатышей	Железорудные окатыши	-24 376,22		
	19		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	-21 377,78		
				Теплоэнергия (уголь)	-92 350,75		
9	20	АО «Качары руда»	Качарский теплоцентр	Теплоэнергия (уголь)	18 233,73	18 234	
Металлургическая сфера деятельности							
1	1	АО «АрселорМиттал Темиртау»	Стальной департамент				

		коксовый цех		Кокс	158 528,84	2 704 269	Данные по т/э были взяты из ответа на запрос
		агломерационный цех		Агломерат	70 119,00		
		доменный цех		Жидкий чугун	421 806,32		
		конверторный цех		Углеродистая сталь	33 212,64		
		цех обжига известняка		Известь	37 877,69		
		ТЭЦ-2		Электроэнергия (уголь)	163 917,13		
				Теплоэнергия (уголь)	182 158,89		
		ТЭЦ-ПВС		Электроэнергия (уголь)	57 915,05		
				Теплоэнергия (уголь)	1 578 732,98		
2	2	ТОО «Кастинг»	Электросталеплавильный цех	Углеродистая сталь	14 297,24	26 355	
				Прокат стальной горячекатаный круглый	3 701,57		

				Арматурный прокат	5 836,02		
				Стальные шары	2 520,40		
3	3	ТОО «KSP Steel»	Павлодарский филиал	Углеродистая сталь	9 112,33	34 428	
				Ферросплавы	-3 699,90		
				Трубы	19 096,51		
				Жидкий металл	4,88		
				Арматурный прокат	2 424,74		
				Стальные шары	2 812,35		
				Чугун	977,55		
4	4	АО «Казахстанский электролизный завод»	Цех электролиза	Алюминий	14 450,41	14 450	
	5		Цех по производству электродов	Обоженные аноды	6 403,19	6 403	
5	6	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	Медь	9 007,97	9 008	

	7		Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка	Медь	-14 172,41		
6	8	ТОО «Казцинк»	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	Медь	6 552,05	114 233	
				Серная кислота	880,60		
				Сульфат цинка	-2 791,17		
				Вельцвозгоны	-17 281,89		
				Свинец рафинированный	106 597,13		
				Свинцовый кек	-881,09		
				Цинковый огарок	202,91		
	9		Риддерский металлургический комплекс	Серная кислота	107,47	12 918	
				Сульфат цинка	1 122,17		
				Вельцвозгоны	-13 064,91		
				Свинцовый кек	11 687,98		
				Цинковый огарок	-21,51		
7	10			Ферросплавы	34 991,88	78 920	
				Карбид кальция	-263,79		

		АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	Химико-металлургический завод	Известь	43 912,88		
				Теплоэнергия	14,74		
8	11	ТОО «Таразский металлургический завод»	Таразский металлургический завод	Ферросплавы	14 751,28	14 751	
9	12	АО «Алюминий Казахстана»	Павлодарский алюминиевый завод	Глинозем	273 765,48	273 765	
	13		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	257 002,89	257 003	
				Теплоэнергия (уголь)	-18 239,64		
10	14	АО «ТНК «Казхром»	Аксуский завод ферросплавов	Агломерат	-13 183,50	182 683	
				Ферросплавы	182 683,43		
				Теплоэнергия (уголь)	-17 933,29		
	15		Актюбинский завод ферросплавов	Ферросплавы	-120 003,16	22 249	
				Электроэнергия (другие)	22 249,00		

	16		Донской горно-обогатительный комбинат	Хромовые окатыши	27 868,36	28 658	
				Теплоэнергия (другие)	789,29		
11	17	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	Газопоршневая генераторная установка	Электроэнергия (другие)	19 939,76	19 940	Данные взяты из ответа на запрос
	18		Нагревательная печь	Теплоэнергия (другие)	2 319,31	2 319	
12	19	ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	Агромерат	16 921,67	16 922	
Химическая сфера деятельности							
1	1	АО «КазАзот»	Завод по производству минеральных удобрений	Аммиак	1 956,61	1 957	
	2		Шагырлы-Шомышты	Нефть и газ (добыча)	9 334,97	9 500	
				Теплоэнергия	164,68		
				Электроэнергия	-20,58		

	3		Газопоршневая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	37 814,6	37 815	
2	4	ТОО «Казфосфат»	Новоджамбульский фосфорный завод	Агломерат	5 161,39	16 763	
				Фосфор	7 392,88		
				Триполифосфат натрий	4 208,51		
				Теплоэнергия (другие)	-2 213,81		
	5		Минеральные удобрения	Серная кислота	-149,71	3 133	
				Аммофос	-32 390,87		
				Трикальцийфосфат кормовой	-6 710,67		
				Теплоэнергия (другие)	3 133,07		
3	6	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	Актюбинский завод хромовых соединений	Монохромат Натрия	13 437,11	25 806	
				Окись хрома - металлургическая	5 270,28		
				Окись хрома - пигментная	6 585,51		

				Сульфат хрома	444,41		
				Хромовый ангедрид	68,98		
4	7	ТОО «Кентавр»	Завод по производству спирта	Этиловый спирт	-122 489,81		
Обрабатывающая сфера деятельности							
1	1	ТОО «Стандарт Цемент»	Стандарт цемент	Цемент (клинкер)	-138 590,62		
2	2	ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»	Цементный завод Семей	Цемент (клинкер)	-20 738,70	56	
				Теплоэнергия (уголь)	56,47		
3	3	ТОО «Бухтарминская цементная компания»	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	Цемент (клинкер)	28 847,94	50 301	
				Известь	21 453,30		
4	4	АО «ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ»	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	-239 277,47		

5	5	ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	Цемент (клинкер)	-99 521,16		
6	6	ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	68 526,03	68 526	
				Известь	-7 791,04		
7	7	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	Компания Гежуба Шиели Цемент	Цемент (клинкер)	-443 680,25	82 528	
				Теплоэнергия (другие)	82 527,89		
8	8	ТОО «КаспийЦемент»	Цементный завод КаспийЦемент	Цемент (клинкер)	-121 398,33		
9	9	ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгс-гезельшафт мбХ»	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	Гипсокартон	-4 993,08		
10	10	ТОО «Стройдеталь»	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	Известь	7 095,67	7 096	Данные по производству керамзита были
				Керамзит	-1 657,05		

							взяты из ответа на запрос
11	11	ТОО «Силикат»	Силикат	Известь	-25 988,46	19 494	
				Кирпич силикатный	-18 314,87		
				Теплоэнергия (уголь)	19 493,94		
12	12	ТОО «ПО «Кокше-Цемент»	Цементный завод	Цемент (клинкер)	-78 879,55	2	
				Электроэнергия (другие)	1,86		
				Теплоэнергия (другие)	-167 265,83		
13	13	АО «Карцемент»	5 линия	Цемент (клинкер)	7 594,78	7 595	
	14		6 линия	Цемент (клинкер)	-15 414,70		

Итого к изъятию углеродных квот за 2022 год - **11 552 276** тонн CO2.

ЕСЕПКЕ ҚОСЫМШАЛАР
ПРИЛОЖЕНИЯ К ОТЧЕТУ

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	1	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	Электроэнергия (уголь)	0.985	17 406 680.29	23 047 995.28	-5 641 314.99	-5 556 695.27	
2	2	ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар"	Главная распределительная электростанция	Электроэнергия (уголь)	0.985	4 448 876.93	3 731 540.29	717 336.65	706 576.60	706 577
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	600 038.33	647 625.00	-47 586.67	-23 031.95	
3	3	ТОО "Kazakhmys Energy"	Жезказганская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0.985	1 346 633.93	1 178 527.56	168 106.37	165 584.77	192 395
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	1 241 645.67	1 186 253.00	55 392.67	26 810.05	
	4		Балхашская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0.985	1 083 793.33	862 420.88	221 372.45	218 051.87	523 165
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	1 435 190.00	804 791.00	630 399.00	305 113.12	
4	5	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	Электроэнергия (уголь)	0.985	5 286 844.67	6 002 486.00	-715 641.33	-704 906.71	
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	75 980.67	77 504.00	-1 523.33	-737.29	
5	6	ТОО "Караганда Энергоцентр"	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	0.985	107 653.28	108 544.69	-891.41	-878.04	
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	645 210.79	658 669.14	-13 458.35	-6 513.84	
	7		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	0.985	4 351 993.99	4 039 984.38	312 009.61	307 329.46	307 329
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	2 426 019.86	2 519 568.74	-93 548.88	-45 277.66	
6	8	АО "Астана-Энергия"	Теплоэнергоцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	0.985	70 007.12	103 174.80	-33 167.68	-32 670.17	
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	1 183 853.97	1 847 875.00	-664 021.03	-321 386.18	
	9		Теплоэнергоцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	0.985	3 243 906.75	3 967 049.29	-723 142.54	-712 295.40	
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	5 709 959.24	6 899 345.77	-1 189 386.53	-575 663.08	
7	10	АО "Алматинские Электрические Станции"	Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (другие)	0.621	370 133.33	406 480.00	-36 346.67	-22 571.28	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	1 285 093.33	1 422 523.00	-137 429.67	-42 603.20	
	11		Теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	0.985	2 690 571.00	2 561 369.00	129 202.00	127 263.97	248 673
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	3 498 304.00	3 247 458.00	250 846.00	121 409.46	
	12		Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	0.985	1 080 169.33	1 071 176.00	8 993.33	8 858.43	13 383
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	110 250.33	100 903.00	9 347.33	4 524.11	
	13		Западный тепловой комплекс	Теплоэнергия (другие)	0.310	667 358.67	779 578.00	-112 219.33	-34 787.99	
8	14	АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	0.985	634 967.59	502 019.22	132 948.37	130 954.14	202 225
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	724 821.33	577 567.00	147 254.33	71 271.10	
			ТЭЦ-3	Электроэнергия (уголь)	0.985	3 101 330.44	2 912 072.27	189 258.17	186 419.29	204 243

	15		[illegible]	Теплоэнергия (уголь)	0.484	2 450 398.00	2 413 573.00	36 825.00	17 823.30	
9	16	ТОО "Экибастузтеплоэнерго"	ЭТЭЦ	Электроэнергия (уголь)	0.985	79 775.67	68 818.38	10 957.29	10 792.93	12 088
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	1 480 228.67	1 477 553.00	2 675.67	1 295.02	
10	17	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	0.985	3 303 392.27	1 604 953.49	1 698 438.78	1 672 962.20	1 683 693
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	1 807 207.52	1 785 036.34	22 171.18	10 730.85	
11	18	ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0.985	1 915 276.67	2 010 304.48	-95 027.81	-93 602.39	20 754
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	2 615 127.00	2 572 246.73	42 880.27	20 754.05	
12	19	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	Степногорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0.985	784 353.90	590 251.68	194 102.22	191 190.69	198 553
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	909 856.08	894 645.19	15 210.89	7 362.07	
13	20	АО "Риддер ТЭЦ"	Риддер теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0.985	265 193.94	95 402.00	169 791.94	167 245.06	239 264
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	761 837.67	613 038.00	148 799.67	72 019.04	
14	21	ТОО "Bassel Group LLS"	Bassel Group LLS	Электроэнергия (уголь)	0.985	667 010.60	528 837.09	138 173.51	136 100.91	137 177
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	77 675.02	75 451.00	2 224.02	1 076.43	
15	22	ТОО "Согринская ТЭЦ"	Согринская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0.985	355 631.33	417 440.00	-61 808.67	-60 881.54	24 804
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	336 646.33	285 398.00	51 248.33	24 804.19	
16	23	ГКП на ПХВ "Кокшетау Жылу"	Районная котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	0.484	1 009 365.73	1 139 873.70	-130 507.97	-63 165.86	
17	24	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	Текелийский энергокомплекс	Электроэнергия (уголь)	0.985	199 675.21	161 853.91	37 821.31	37 253.99	38 327
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	141 721.66	139 505.17	2 216.48	1 072.78	
18	25	КГП на ПХВ "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган	Котельная "Баскуат"	Теплоэнергия (уголь)	0.484	498 132.33	547 610.00	-49 477.67	-23 947.19	
	26		Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	0.484	37 802.67	46 310.90	-8 508.23	-4 117.98	
	27		Котельная № 4	Теплоэнергия (уголь)	0.484	41 882.67	37 192.20	4 690.47	2 270.19	2 270
19	28	ГКП на ПХВ "Теплокоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области	Теплоэлектроцентраль – 1	Теплоэнергия (уголь)	0.484	508 936.47	477 315.20	31 621.27	15 304.69	15 305
	29		Котельная "Центр"	Теплоэнергия (уголь)	0.484	195 287.50	188 843.20	6 444.30	3 119.04	3 119
	30		Районная котельная - 1	Теплоэнергия (уголь)	0.484	176 300.80	182 656.10	-6 355.30	-3 075.97	
	31		Котельная "Габбасова"	Теплоэнергия (уголь)	0.484	80 495.17	79 213.50	1 281.67	620.33	620
	32		Котельная "103, 103 А квартал"	Теплоэнергия (уголь)	0.484	101 193.37	99 199.30	1 994.07	965.13	965
	33		Районная котельная - 3	Теплоэнергия (уголь)	0.484	44 280.70	86 852.80	-42 572.10	-20 604.90	
	34		Котельная "35 квартал"	Теплоэнергия (уголь)	0.484	40 495.30	38 832.00	1 663.30	805.04	805
	35		Котельная "Пархоменко" (МЭН)	Теплоэнергия (уголь)	0.484	53 472.67	59 170.70	-5 698.03	-2 757.85	

20	36	КГП "Тепловодоцентраль" акимата района Алтай	Районная котельная г. Алтай	Теплоэнергия (уголь)	0.484	303 088.00	307 214.80	-4 126.80	-1 997.37	
	37		Котельная п. Новая-Бухтарма	Теплоэнергия (уголь)	0.484	70 545.00	67 984.64	2 560.36	1 239.21	**1 239**
	38		Котельная г. Серебрянск	Теплоэнергия (уголь)	0.484	44 427.33	48 081.01	-3 653.68	-1 768.38	
21	39	ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"	Котельный цех	Электроэнергия (уголь)	0.985	29 740.67	26 810.00	2 930.67	2 886.71	**2 887**
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	197 717.00	222 296.00	-24 579.00	-11 896.24	
22	40	ТОО "ПРОМТЕПЛО"	Промышленная котельная № 1	Теплоэнергия (уголь)	0.484	159 108.33	152 650.00	6 458.33	3 125.83	**3 126**
23	41	АО "Усть-Каменогорские тепловые сети"	Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	0.484	176 882.92	285 694.00	-108 811.08	-52 664.56	
			Котельная №3	Теплоэнергия (уголь)	0.484	45 768.50	46 764.00	-995.50	-481.82	
24	42	ТОО "Айтас-энерго"	Айтас-энерго	Теплоэнергия (уголь)	0.484	140 400.00	164 918.00	-24 518.00	-11 866.71	
25	43	ГКП на ПХВ "Теплоэнергия" п. Глубокое Акимата Глубоковского района	Котельная п. Глубокое	Теплоэнергия (уголь)	0.484	60 050.00	60 539.00	-489.00	-236.68	
26	44	ТОО "Kazakhmys Distribution"	Тепловая станция № 1	Теплоэнергия (уголь)	0.484	550 176.83	521 511.00	28 665.83	13 874.26	**13 874**
	45		Тепловая станция № 2	Теплоэнергия (уголь)	0.484	271 765.00	316 474.00	-44 709.00	-21 639.16	
27	46	ТОО "Востокэнерго"	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	Теплоэнергия (уголь)	0.484	93 940.54	65 968.06	27 972.48	13 538.68	**13 539**
	47		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	Теплоэнергия (уголь)	0.484	186 451.25	212 366.00	-25 914.75	-12 542.74	
	48		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	Теплоэнергия (уголь)	0.484	199 383.01	206 099.10	-6 716.09	-3 250.59	
28	49	ТОО "КОТЕЛЬНАЯ АСИ"	Котельная	Теплоэнергия (уголь)	0.484	110 722.20	115 925.00	-5 202.80	-2 518.16	
29	50	ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром"	Теплоэлектроцентраль № 1	Электроэнергия (другие)	0.621	227 600.90	194 983.00	32 617.90	20 255.71	**27 354**
				Теплоэнергия (другие)	0.310	621 357.67	598 461.00	22 896.67	7 097.97	
	51		Теплоэлектроцентраль № 2	Электроэнергия (другие)	0.621	2 022 135.67	1 943 037.00	79 098.67	49 120.27	**49 120**
				Теплоэнергия (другие)	0.310	3 089 333.33	3 695 924.00	-606 590.67	-188 043.11	
	52		Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	0.621	2 450 689.00	2 095 066.00	355 623.00	220 841.88	**220 842**
30	53	АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	Электроэнергия (другие)	0.621	2 074 494.35	3 647 567.77	-1 573 073.43	-976 878.60	**370**
				Теплоэнергия (другие)	0.310	8 974.00	7 779.00	1 195.00	370.45	
31	54	АО "Атырауская ТЭЦ"	Атырауская Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	0.621	2 286 586.25	1 938 716.04	347 870.21	216 027.40	**219 322**
				Теплоэнергия (другие)	0.310	823 632.84	813 004.00	10 628.84	3 294.94	
32	55	АО "Актобе ТЭЦ"	Установка 1 теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	0.621	923 797.21	675 766.01	248 031.20	154 027.37	**158 926**
				Теплоэнергия (другие)	0.310	1 742 777.67	1 726 975.00	15 802.67	4 898.83	
33	56	АО "3-Энергоорталык"	Теплоэлектроцентраль - 3	Электрлэнергия (другие)	0.621	450 642.60	853 296.00	-402 653.40	-250 047.76	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	533 090.33	542 004.00	-8 913.67	-2 763.24	

34	57	ТОО "Жанажолская ГТЭС"	Жанажолская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	0.621	745 320.47	693 195.00	52 125.47	32 369.92	**32 370**
35	58	АО "Жайыктеплоэнерго"	Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	0.621	288 031.13	302 589.00	-14 557.87	-9 040.44	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	953 539.50	1 097 886.60	-144 347.10	-44 747.60	
36	59	АО "Кристалл Менеджмент"	Газотурбинная электростанция Акшабулак	Электроэнергия (другие)	0.621	697 875.05	712 636.94	-14 761.89	-9 167.13	
37	60	АО "Таразэнергоцентр"	Теплоэлектроцентраль - 4	Электрлэнергия (другие)	0.621	115 883.84	133 266.24	-17 382.40	-10 794.47	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	382 291.78	461 676.38	-79 384.60	-24 609.23	
	61		Районная котельная - 4	Теплоэнергия (другие)	0.310	248 453.95	278 520.88	-30 066.93	-9 320.75	
38	62	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	71 193.00	72 702.00	-1 509.00	-937.09	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	660 532.67	711 750.00	-51 217.33	-15 877.37	
	63		Площадка № 2 - Котельная № 2	Теплоэнергия (другие)	0.310	229 209.33	252 122.00	-22 912.67	-7 102.93	
	64		Площадка № 3 - Котельная № 3	Теплоэнергия (другие)	0.310	376 904.33	376 595.00	309.33	95.89	**96**
39	65	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	Уральская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	0.621	310 038.93	371 709.67	-61 670.73	-38 297.53	
40	66	ГКП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектроцентр" управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	Электроэнергия (другие)	0.621	96 312.33	70 548.00	25 764.33	15 999.65	**35 391**
				Теплоэнергия (другие)	0.310	217 517.00	154 964.80	62 552.20	19 391.18	
	67		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	Элетроэнергия (другие)	0.621	193 342.00	297 611.00	-104 269.00	-64 751.05	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	81 071.67	133 105.60	-52 033.93	-16 130.52	
	68		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Теплоэнергия (другие)	0.310	151 565.33	166 591.50	-15 026.17	-4 658.11	
41	69	ГУП "Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго"	Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	0.621	26 573.19	137.78	26 435.41	16 416.39	**45 077**
				Теплоэнергия (другие)	0.310	347 635.46	255 180.35	92 455.10	28 661.08	
42	70	ТОО "Алматытеплокоммунэнерго"	Районная котельная "Орбита"	Теплоэнергия (другие)	0.310	517 871.30	742 915.55	-225 044.25	-69 763.72	
	71		Южная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	0.310	390 429.65	254 526.01	135 903.64	42 130.13	**42 130**
	72		Юго-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	0.310	317 472.40	313 204.77	4 267.63	1 322.97	**1 323**
	73		Северо-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	0.310	181 644.24	211 531.83	-29 887.58	-9 265.15	
	74		Котельная "Аккент"	Теплоэнергия (другие)	0.310	134 563.88	171 892.17	-37 328.29	-11 571.77	
	75		Премьера	Теплоэнергия (другие)	0.310	49 024.47	151 293.06	-102 268.59	-31 703.26	
43	76	ТОО "Таразский сахарный завод"	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	Электроэнергия (другие)	0.621	17 260.20	24 175.00	-6 914.80	-4 294.09	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	197 827.00	278 000.00	-80 173.00	-24 853.63	

44	77	**ГКП "Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркоммунэнерго" акимата г. Лисаковска**	Водогрейная котельная	Теплоэнергия (другие)	0.310	317 208.22	341 859.20	-24 650.98	-7 641.80	
45	78	**ГКП на ПХВ "Өзен жылу" акимата г. Жанаозен**	Центральная котельная	Теплоэнергия (другие)	0.310	255 950.00	342 760.00	-86 810.00	-26 911.10	
46	79	**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	208 088.07	201 434.20	6 653.87	2 062.70	**2 063**
47	80	**ГКП "Аркалыкская теплоэнергетическая компания" Акимата г. Аркалыка Костанайской области**	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	Теплоэнергия (другие)	0.310	145 420.00	154 482.00	-9 062.00	-2 809.22	
48	81	**КГП "Управление жилищно-коммунального реформирования" при Акимате г. Приозерска**	Котельная № 1	Теплоэнергия (другие)	0.310	73 898.67	85 467.00	-11 568.33	-3 586.18	
49	82	**ТОО "Батыс Пауэр"**	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	Электроэнергия (другие	0.621	484 358.97	641 673.97	-157 315.00	-97 692.62	
50	83	**АО "Aqtobe su-energy group" (ранее - АО "Трансэнерго")**	Котельная "Актобе сити"	Теплоэнергия (другие)	0.31	95 280.67	50 692.00	44 588.67	13 822.49	**13 822**
51	84	**ТОО "Құрылысмет"**	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	Теплоэнергия (уголь)	0.484	49 637.67	54 459.00	-4 821.33	-2 333.53	
52	85	**АО"Евроазиатская энергетическая корпорация"**	Электростанция	Электроэнергия (уголь)	0.985	14 494 747.33	14 572 246.59	-77 499.26	-76 336.77	
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	91 342.67	97 589.00	-6 246.33	-3 023.23	
	86		Разрез "Восточный"	Уголь (добыча)	0.062	16 771 460.00	17 422 365.54	-650 905.54	-40 356.14	
	87		Котельная на разрезе "Восточный"	Теплоэнергия (уголь)	0.484	31 423.20	30 412.42	1 010.79	489.22	**489**
53	88	**РГУ "Алматинская районная эксплуатационная часть" МО РК**	Котельная № 6	Теплоэнергия (другие)	0.31	128 640.00	51 886.00	76 754.00	23 793.74	**23 794**
54	89	**КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района Жамбылской области**	"Жанатас-Су-Жылу" центральная городская котельная	Теплоэнергия (другие)	0.310	80 723.52	86 823.00	-6 099.48	-1 890.84	

Итого **5 682 889**

ИТОГО К ИЗЪЯТИЮ **11 552 276**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	1	АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум - К"	Каспийский трубопроводный консорциум - К	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	891.7596	903.48	-11.72	-664.67	
2	2	АО"КазТрансОйл"	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	453.18	490.40	-37.22	-2 110.87	
3	3	АО "Интергаз Центральная Азия"	Управление магистральных газопроводов "Уральск"	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	1 449.67	54.00	1 395.67	79 162.18	**79 162**
	4		Управление магистральных газопроводов "Атырау"	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	3 664.67	2 072.00	1 592.67	90 336.06	**90 336**
	5		Управление магистральных газопроводов "Актау"	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	3 524.33	3 333.00	191.33	10 852.42	**10 852**
	6		Управление магистральных газопроводов "Актобе"	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	2 592.00	3 045.00	-453.00	-25 694.16	
	7		Управление магистральных газопроводов "Шымкент"	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	761.4633	45.00	716.46	40 637.80	**40 638**
	8		Управление магистальных газопроводов "Кызылорда"	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	1 595.67	504.00	1 091.67	61 919.34	**61 919**
4	9	ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"	КС "Бозой"	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	1 653.80	3 072.11	-1 418.31	-80 446.54	
	10		МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент"	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	146.09033	5179.48	-5 033.39	-285 493.86	
5	11	ТОО "Азиатский Газопровод"	Магистральный газопровод Казахстан Китай	Нефть и газ (транспортировка)	56.72	22 988.78	21 346.59	1 642.19	93 145.08	**93 145**
									Итого	**376 053**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	1	АО "Каспий нефть"	Айранколь	Нефть (добыча)	0.065	867 599.17	933 827.64	-66 228.47	-4 304.85	
2	2	ТОО "Каракудукмунай"	Каракудукмунай	Нефть (добыча)	0.065	412 753.01	243 642.20	169 110.81	10 992.20	10 992
3		ТОО "Совместное предприятие"Казгермунай"	Акшабулак	Нефть (добыча)	0.065	2 786 431.04	1 383 975.00	1 402 456.04	91 159.64	112 962
	3			Теплоэнергия (другие)	0.31	127 384.72	57 054.78	70 329.94	21 802.28	
4		Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Нефть (добыча)	0.065	1 344 155.00	1 125 493.90	218 661.10	14 212.97	14 213
	4			Теплоэнергия (другие)	0.31	422 954.08	439 400.09	-16 446.01	-5 098.26	
5	5	ТОО "КОМ-МУНАЙ"	Ком-мунай	Нефть (добыча)	0.065	196 690.96	151 369.99	45 320.97	2 945.86	2 946
6		АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	Нефть (добыча)	0.065	1 361 766.63	745 306.96	616 459.68	40 069.88	40 070
	6			Электроэнергия (другие)	0.621	330 904.70	336 587.10	-5 682.40	-3 528.77	
7	7	АО "СНПС Актобемунайгаз"	Нефтегазодобывающее управление "Кенкиякнефть"	Нефть (добыча)	0.065	1 676 276.50	1 558 548.00	117 728.50	7 652.35	7 652
	8		Нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть"	Нефть (добыча)	0.065	7 305 348.84	5 064 026.00	2 241 322.84	145 685.98	145 686
	9		Управление "Актобеэнергонефть" (Газотурбинная электростанция - 45)	Электроэнергия (другие)	0.621	94 104.19	42 336.00	51 768.19	32 148.04	32 148
			Управление "Актобеэнергонефть" (Паротурбинная электростанция - 160)	Электроэнергия (другие)	0.621	557 945.34	559 121.87	-1 176.53	-730.63	21 391
	10			Теплоэнергия (другие)	0.31	879 781.50	810 777.00	69 004.50	21 391.40	
8	11	АО "Эмбамунайгаз"	Нефтегазодобывающее управление "Доссормунайгаз"	Нефть (добыча)	0.065	382 231.77	344 482.00	37 749.77	2 453.73	2 454
	12		Нефтегазодобывающее управление "Жылыоймунайгаз"	Нефть (добыча)	0.065	1 262 763.26	1 093 973.00	168 790.26	10 971.37	10 971
	13		Нефтегазодобывающее управление "Жайыкмунайгаз"	Нефть (добыча)	0.065	967 927.29	835 857.00	132 070.29	8 584.57	8 585
	14		Нефтегазодобывающее управление "Кайнармунайгаз"	Нефть (добыча)	0.065	489 198.15	490 318.00	-1 119.85	-72.79	
9		АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В."	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	Нефть (добыча)	0.065	27 391 290.53	27 476 874.31	-85 583.78	-5 562.95	24 879
	15			Электроэнергия (другие)	0.621	949 293.89	909 231.50	40 062.39	24 878.74	
10	16	АО "Озенмунайгаз"	Озенмунайгаз	Нефть (добыча)	0.065	5 891 123.80	5 776 959.06	114 164.74	7 420.71	7 421
11		АО "Мангистаумунайгаз"	Мангистаумунайгаз	Нефть (добыча)	0.065	6 934 175.41	6 951 934.30	-17 758.88	-1 154.33	3 284
				Электроэнергия (другие)	0.621	345 038.67	360 957.00	-15 918.33	-9 885.28	
	17			Теплоэнергия (другие)	0.31	43 319.67	32 727.41	10 592.26	3 283.60	
12		ТОО Совместное предприятие "Куатамлонмунай"	Куатамлонмунай	Нефть (добыча)	0.065	854 019.43	152 631.67	701 387.76	45 590.20	45 590
	18			Электроэнергия (другие)	0.621	297.08	48 054.37	-47 757.29	-29 657.28	
				Нефть (добыча)	0.065	44 498 538.57	44 223 309.28	275 229.30	17 889.90	

13	19	**ТОО "Тенгизшевройл"**	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	Электроэнергия (другие)	0.621	1 880 566.24	1 886 523.35	-5 957.10	-3 699.36	**46 653**
				Теплоэнергия (другие)	0.310	2 985 643.04	2 892 858.40	92 784.64	28 763.24	
14	20	**АО "СНПС- Ай Дан мунай"**	СНПС – Ай Дан Мунай	Нефть (добыча)	0.065	174 972.42	79 623.38	95 349.05	6 197.69	**6 198**
15	21	**ТОО "Тузколь МунайГаз Оперейтинг"**	Западный Тузколь, Кетеказган	Нефть (добыча)	0.065	392 122.33	451 839.00	-59 716.67	-3 881.58	
16	22	**ТОО "Жаикмунай"**	Жаикмунай	Нефть (добыча)	0.065	1 054 697.73	618 527.33	436 170.40	28 351.08	**49 895**
				Нефтепродукты	0.181	342 079.84	420 183.83	-78 104.00	-14 136.82	
				Электроэнергия	0.621	132 891.66	98 198.66	34 693.00	21 544.35	
17	23	**ТОО "Казахойл Актобе"**	Казахойл Актобе	Нефть (добыча)	0.065	1 194 459.33	1 334 973.07	-140 513.74	-9 133.39	
				Теплоэнергия	0.31	100 663.00	157 491.00	-56 828.00	-17 616.68	
18	24	**ТОО "САУТС-ОЙЛ"**	Кенлык	Нефть (добыча)	0.065	224 154.65	230 325.70	-6 171.05	-401.12	
19	25	**АО "Каражанбасмунай"**	Каражанбасмунай	Нефть (добыча)	0.065	2 187 153.36	2 141 788.00	45 365.36	2 948.75	**2 949**
				Теплоэнергия (другие)	0.31	3 114 533.90	3 262 806.33	-148 272.43	-45 964.45	
20	26	**ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод"**	Казахский газоперерабатывающий завод	Нефть и газ (добыча)	0.065	221 127.00	138 592.07	82 534.93	5 364.77	**150 199**
				Теплоэнергия (другие)	0.310	876 637.96	409 431.16	467 206.80	144 834.11	
21	27	**АО "КМК Мунай"**	Кокжиде, Кумсай, Мортук	Нефть (добыча)	0.065	457 564.99	401 901.07	55 663.92	3 618.15	**3 618**
22	28	**ТОО "Кен-Сары"**	Кен-Сары	Нефть (добыча)	0.065	318 198.53	328 971.69	-10 773.16	-700.26	
23	29	**Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."**	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Нефть (добыча)	0.065	19 210 099.67	20 953 225.00	-1 743 125.33	-113 303.15	**169 045**
				Сера техническая	0.243	1 271 625.67	991 368.00	280 257.67	68 102.61	
				Электроэнергия (другие)	0.621	1 310 891.60	1 148 343.39	162 548.21	100 942.44	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	3 668 936.37	3 676 283.90	-7 347.53	-2 277.74	
24	30	**ТОО "Павлодарский нефтехимический завод"**	Павлодарский нефтехимический завод	Нефтепродукты	0.181	4 369 498.33	5 258 500.00	-889 001.67	-160 909.30	
				Сера техническая	0.243	40 468.67	52 135.00	-11 666.33	-2 834.92	
				Нефтяной кокс	0.689	227 675.00	253 270.00	-25 595.00	-17 634.96	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	842 103.67	923 846.00	-81 742.33	-25 340.12	
25	31	**ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс"**	ПетроКазахстан Ойл Продактс	Нефтопродукты	0.181	4 548 044.33	5 703 682.15	-1 155 637.81	-209 170.44	**37 194**
				Теплоэнергия (другие)	0.310	635 442.00	2 186 340.00	-1 550 898.00	-480 778.38	
				Электроэнергия (другие)	0.621	59 894.19	0.00	59 894.19	37 194.29	
26	32	**ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"**	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	Нефтепродукты	0.181	4 989 568.04	5 173 948.93	-184 380.90	-33 372.94	**8 461**
				Сера техническая	0.243	3 047.93	2 729.20	318.73	77.45	
				Нефтяной кокс	0.689	197 521.94	226 507.00	-28 985.07	-19 970.71	
				Электроэнергия (другие)	0.621	193 716.39	180 215.53	13 500.86	8 384.03	
				Теплоэнергия (другие)	0.31	1 475 134.67	1 535 937.00	-60 802.33	-18 848.72	
27	33	**ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM"**	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	Нефтепродукты	0.181	807 738.00	912 375.66	-104 637.66	-18 939.42	
				Теплоэнергия (другие)	0.31	46 046.00	77 770.40	-31 724.40	-9 834.56	
28	34	**АО "Конденсат"**	Конденсат	Нефтепродукты	0.181	468 719.41	81 782.38	386 937.03	70 035.60	**70 040**
				Сера	0.243	16.62	0.00	16.62	4.04	
29	35	**Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ"**	Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ"	Нефть (добыча)	0.065	749 730	684 686.54	65 043.26	4 227.81	**4 228**
				Электроэнерги (другие)	0.621	28 675	48 668.18	-19 993.18	-12 415.77	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	16 031	484 694.00	-468 663.00	-145 285.53	

30	36	**АО "Кожан"**	Месторождение Морское, включая блок Огайское	Нефть (добыча)	0.065	518 009.57	563 952.12	-45 942.55	-2 986.27	
									Итого	**1 039 724**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	1	ТОО "Богатырь Комир"	Разрез "Богатырь"	Уголь (добыча)	0.062	43 473 790.33	42 473 211.00	1 000 579.33	62 035.92	**62 036**
	2		Котельная станция Богатырская	Теплоэнергия (уголь)	0.484	47 783.76	43 581.82	4 201.94	2 033.74	**2 034**
2	3	АО "Арселор Миттал Темиртау" Угольный департамент	Шахта "Саранская"	Уголь (добыча)	0.062	1 605 151.00	859 887.00	745 264.00	46 206.37	**46 206**
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	145 876.20	175 593.00	-29 716.80	-14 382.93	
	4		Шахта им. Т. Кузембаева	Уголь (добыча)	0.062	1 130 881.33	1 480 401.00	-349 519.67	-21 670.22	
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	82 623.89	103 382.00	-20 758.11	-10 046.93	
	5		Шахта им. Костенко	Уголь (добыча)	0.062	1 332 504.00	1 248 981.00	83 523.00	5 178.43	**5 622**
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	87 849.00	86 933.00	916.00	443.34	
	6		Шахта "Казахстанская"	Уголь (добыча)	0.062	1 243 084.33	847 553.00	395 531.33	24 522.94	**24 523**
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	94 766.00	97 717.00	-2 951.00	-1 428.28	
	7		Шахта "Тентекская"	Уголь (добыча)	0.062	784 685.00	0.00	784 685.00	48 650.47	**48 650**
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	149 595.00	220 003.00	-70 408.00	-34 077.47	
	8		Шахта им. Ленина	Уголь (добыча)	0.062	1 313 407.33	1 134 598.00	178 809.33	11 086.18	**18 320**
				Электроэнергия (уголь)	0.985	3 247.10	0.00	3 247.10	3 198.39	
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	116 964.30	108 627.00	8 337.30	4 035.25	
	9		Шахта "Абайская"	Уголь (добыча)	0.062	1 093 456.67	81 536.00	1 011 920.67	62 739.08	**62 739**
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	51 175.00	65 288.90	-14 113.90	-6 831.13	
	10		Центральная обогатительная фабрика "Восточная"	Обогащенный уголь	0.018	5 143 670.99	4 336 008.00	807 662.99	14 537.93	**15 401**
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	34 294.95	32 510.81	1 784.14	863.52	
3	11	ТОО "Майкубен-Вест"	Майкубенский угольный разрез	Уголь (добыча)	0.062	4 097 864.17	4 164 597.44	-66 733.27	-4 137.46	
4	12	АО "Каражыра"	Угольный разрез Каражыра	Уголь (добыча)	0.062	7 629 800.00	8 200 000.00	-570 200.00	-35 352.40	
5	13	ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	Угольный разрез «Молодежный»	Уголь (добыча)	0.062	7 267 065.18	7 906 325.00	-639 259.82	-39 634.11	
6	14	ТОО «Актюбинская медная компания»	Газопоршневая станция № 1	Электроэнергия (другие)	0.621	171 501.02	191 654.50	-20 153.48	-12 515.31	
7	15	АО "Шубарколь комир"	Коксо-химическое производство	Кокс	0.482	182 405.98	198 295.00	-15 889.02	-7 658.51	
	16		Разрез "Центральный"	Уголь (добыча)	0.062	5 979 225.90	6 716 441.50	-737 215.60	-45 707.37	
	17		Разрез "Западный"	Уголь (добыча)	0.062	5 155 562.97	6 208 388.90	-1 052 825.93	-65 275.21	
8	18	АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"	Фабрика производства окатышей	Железорудные окатыши	0.039	4 700 145.67	5 325 177.00	-625 031.33	-24 376.22	
	19		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0.985	780 836.67	802 540.00	-21 703.33	-21 377.78	
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	1 286 489.67	1 477 297.00	-190 807.33	-92 350.75	
9	20	АО "Качары руда"	Качарский теплоцентр	Теплоэнергия (уголь)	0.484	152 309.00	114 636.00	37 673.00	18 233.73	**18 234**
								Итого		**303 765**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1		**АО «АрселорМиттал Темиртау»**	Стальной департамент							
		коксовый цех		Кокс	0.482	2 316 679.00	1 987 781.00	328 898.00	158 528.84	**2 704 269**
		агломерационный цех		Агломерат	0.307	5 065 637.67	4 837 237.00	228 400.67	70 119.00	
		доменный цех		Жидкий чугун	1.877	3 361 675.67	3 136 952.00	224 723.67	421 806.32	
		конверторный цех		Углеродистая сталь	0.161	3 628 914.67	3 422 625.00	206 289.67	33 212.64	
		цех обжига известняка		Известь	1.112	504 482.67	470 420.00	34 062.67	37 877.69	
		ТЭЦ-2		Электроэнергия (уголь)	0.985	1 857 232.33	1 690 819.00	166 413.33	163 917.13	
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	2 758 635.33	2 382 274.00	376 361.33	182 158.89	
		ТЭЦ-ПВС		Электроэнергия (уголь)	0.985	702 455.00	643 658.00	58 797.00	57 915.05	
	1			Теплоэнергия (уголь)	0.484	4 067 436.00	805 591.00	3 261 845.00	1 578 732.98	
2		**ТОО "Кастинг"**	Электросталеплавильный цех	Углеродистая сталь	0.161	111 294.73	22 491.99	88 802.74	14 297.24	**26 355**
				Прокат стальной горячекатаный круглый	0.146	57 111.50	31 758.30	25 353.20	3 701.57	
				Арматурный прокат	0.159	46 310.90	9 606.35	36 704.55	5 836.02	
	2			Стальные шары	0.142	29 148.23	11 398.97	17 749.26	2 520.40	
3		**ТОО "KSP Steel"**	Павлодарский филиал	Углеродистая сталь	0.161	252 058.75	195 460.41	56 598.34	9 112.33	**34 428**
				Ферросплавы	1.695	11 452.04	13 634.87	-2 182.83	-3 699.90	
				Трубы	0.486	172 091.67	132 798.43	39 293.24	19 096.51	
				Жидкий металл	0.033	314.45	166.65	147.80	4.88	
				Арматурный прокат	0.159	15 249.93	0.00	15 249.93	2 424.74	
				Стальные шары	0.142	40 823.64	21 018.38	19 805.27	2 812.35	
	3			Чугун	1.877	604.93	84.13	520.80	977.55	
4	4	**АО «Казахстанский электролизный завод»**	Цех электролиза	Алюминий	1.492	258 826.20	249 140.94	9 685.26	14 450.41	**14 450**
	5		Цех по производству электродов	Обоженные аноды	0.397	137 573.20	121 444.25	16 128.95	6 403.19	**6 403**
5	6	**ТОО "Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)"**	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	Медь	0.618	199 722.00	185 146.00	14 576.00	9 007.97	**9 008**
	7		Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка	Медь	0.618	137 075.30	160 008.00	-22 932.70	-14 172.41	
6		**ТОО "Казцинк"**	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	Медь	0.618	65 725.03	55 123.00	10 602.03	6 552.05	**114 233**
				Серная кислота	0.008	662 333.53	552 259.00	110 074.53	880.60	
				Сульфат цинка	1.094	2 696.66	5 248.00	-2 551.34	-2 791.17	
				Вельцвозгоны	5.730	37 181.96	40 198.00	-3 016.04	-17 281.89	
				Свинец рафинированный	2.913	142 346.59	105 753.00	36 593.59	106 597.13	
				Свинцовый кек	0.142	31 757.15	37 962.00	-6 204.85	-881.09	
	8			Цинковый огарок	0.004	290 690.12	239 963.00	50 727.12	202.91	
			Риддерский металлургический комплекс	Серная кислота	0.008	153 131.47	139 698.00	13 433.47	107.47	**12 918**
				Сульфат цинка	1.094	2 775.75	1 750.00	1 025.75	1 122.17	
				Вельцвозгоны	5.730	89 925.91	92 206.00	-2 280.09	-13 064.91	
				Свинцовый кек	0.142	94 567.70	12 258.00	82 309.70	11 687.98	
	9			Цинковый огарок	0.004	162 414.93	167 792.00	-5 377.07	-21.51	
7		**АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат"**	Химико-металлургический завод	Ферросплавы	1.695	20 644.18	0.00	20 644.18	34 991.88	**78 920**
				Карбид кальция	0.105	24 539.20	27 051.46	-2 512.26	-263.79	
				Известь	1.112	39 490.00	0.00	39 490.00	43 912.88	
	10			Теплоэнергия	0.31	47.56	0.00	47.56	14.74	

8	11	**ТОО «Таразский металлургический завод»**	Таразский металлургический завод	Ферросплавы	1.695	33 543.15	24 840.33	8 702.82	14 751.28	**14 751**
9	12	**АО "Алюминий Казахстана"**	Павлодарский алюминиевый завод	Глинозем	2.225	1 461 135.67	1 338 095.00	123 040.67	273 765.48	**273 765**
	13		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0.985	2 196 519.21	1 935 602.57	260 916.64	257 002.89	**257 003**
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	6 500 788.06	6 538 473.27	-37 685.21	-18 239.64	
10	14	**АО "ТНК "Казхром"**	Аксуский завод ферросплавов	Агломерат	0.307	204 164.00	247 107.00	-42 943.00	-13 183.50	**182 683**
				Ферросплавы	1.695	1 124 251.84	1 016 474.00	107 777.84	182 683.43	
				Теплоэнергия (уголь)	0.484	526 817.75	563 870.00	-37 052.25	-17 933.29	
	15		Актюбинский завод ферросплавов	Ферросплавы	1.695	604 777.79	675 576.12	-70 798.33	-120 003.16	**22 249**
				Электроэнергия (другие)	0.621	1 103 078.53	1 067 250.83	35 827.70	22 249.00	
	16		Донской горно-обогатительный комбинат	Хромовые окатыши	0.137	928 586.67	725 168.00	203 418.67	27 868.36	**28 658**
				Теплоэнергия (другие)	0.31	512 280.07	509 733.99	2 546.08	789.29	
11	17	**ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»**	Газопоршневая генераторная установка	Электроэнергия (другие)	0.621	278 996.72	246 887.60	32 109.12	19 939.76	**19 940**
	18		Нагревательная печь	Теплоэнергия (другие)	0.31	108 359.13	100 877.50	7 481.63	2 319.31	**2 319**
12	19	**ТОО "Текелийский горно-перерабатывающий комплекс"**	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	Агромерат	0.307	55 119.44	0.00	55 119.44	16 921.67	**16 922**
									Итого	**3 819 274**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	1	АО "КазАзот"	Завод по производству минеральных удобрений	Аммиак	1.800	187 504.90	186 417.90	1 087.00	1 956.61	1 957
	2		Шагырлы-Шомышты	Нефть и газ (добыча)	0.065	691 026.48	547 411.57	143 614.91	9 334.97	9 500
				Теплоэнергия	0.31	3 270.13	2 738.89	531.23	164.68	
				Электроэнергия	0.621	5 485.86	5 519.00	-33.14	-20.58	
	3		Газопоршневая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	0.62	280 003.00	219 110.0	60 893.0	37 814.6	37 815
2	4	ТОО "Казфосфат"	Новоджамбульский фосфорный завод	Агломерат	0.307	1 012 232.33	995 420.00	16 812.33	5 161.39	16 763
				Фосфор	4.065	90 243.67	88 425.00	1 818.67	7 392.88	
				Триполифосфат натрий	0.734	20 701.67	14 968.00	5 733.67	4 208.51	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	295 044.67	302 186.00	-7 141.33	-2 213.81	
	5		Минеральные удобрения	Серная кислота	0.008	86 265.00	104 979.00	-18 714.00	-149.71	3 133
				Аммофос	0.248	315 821.67	446 430.00	-130 608.33	-32 390.87	
				Трикальцийфосфат кормовой	1.116	12 241.85	18 255.00	-6 013.15	-6 710.67	
				Теплоэнергия (другие)	0.310	103 839.67	93 733.00	10 106.67	3 133.07	
3	6	АО "Актюбинский завод хромовых соединений"	Актюбинский завод хромовых соединений	Монохромат Натрия	1.832	104 271.67	96 937.00	7 334.67	13 437.11	25 806
				Окись хрома - металлургическая	1.480	29 118.00	25 557.00	3 561.00	5 270.28	
				Окись хрома - пигментная	1.504	4 974.67	596.00	4 378.67	6 585.51	
				Сульфат хрома	0.093	13 593.83	8 815.20	4 778.63	444.41	
				Хромовый ангедрид	0.214	20 146.33	19 824.00	322.33	68.98	
4	7	ТОО "Кентавр"	Завод по производству спирта	Этиловый спирт	10.122	2 253.01	14 354.36	-12 101.34	-122 489.81	
									Итого	94 973

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2022 год	Разница среднего значения и продукции 2022 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	1	ТОО "Стандарт Цемент"	Стандарт цемент	Цемент (клинкер)	0.961	1 440 630.00	1 584 845.00	-144 215.00	-138 590.62	
2		ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей"	Цементный завод Семей	Цемент (клинкер)	0.961	797 776.67	819 357.00	-21 580.33	-20 738.70	56
	2			Теплоэнергия (уголь)	0.484	28 101.67	27 985.00	116.67	56.47	
3		ТОО "Бухтарминская цементная компания"	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	Цемент (клинкер)	0.961	928 441.67	898 423.00	30 018.67	28 847.94	50 301
	3			Известь	1.112	19 292.53	0.00	19 292.53	21 453.30	
4	4	АО "ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ"	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	0.961	794 012.00	1 043 000.00	-248 988.00	-239 277.47	
5	5	ТОО "Жамбылская цементная производственная компания"	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	Цемент (клинкер)	0.961	1 085 275.00	1 188 835.00	-103 560.00	-99 521.16	
6	6	ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	0.961	212 803.00	141 496.00	71 307.00	68 526.03	68 526
	7			Известь	1.112	61 653.67	68 660.00	-7 006.33	-7 791.04	
7		ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	Компания Гежуба Шиели Цемент	Цемент (клинкер)	0.961	350 550.00	812 236.00	-461 686.00	-443 680.25	82 528
	8			Теплоэнергия (другие)	0.31	266219.00	0.00	266 219.00	82 527.89	
8	9	ТОО "КаспийЦемент"	Цементный завод КаспийЦемент	Цемент (клинкер)	0.961	706 970.00	833 295.00	-126 325.00	-121 398.33	
9	10	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	197 545.33	227 990.94	-30 445.61	-4 993.08	
10	11	ТОО "Стройдеталь"	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	Известь	1.112	42 940.00	36 559.00	6 381.00	7 095.67	7 096
				Керамзит	0.211	26 576.67	34 430.00	-7 853.33	-1 657.05	
11		ТОО "Силикат"	Силикат	Известь	1.112	14 811.81	38 182.72	-23 370.91	-25 988.46	19 494
				Кирпич силикатный	0.074	85 668.11	333 166.37	-247 498.26	-18 314.87	
	12			Теплоэнергия (уголь)	0.484	40 276.73	0.00	40 276.73	19 493.94	
12	13	ТОО "ПО "Кокше-Цемент"	Цементный завод	Цемент (клинкер)	0.961	352 407	431 287.00	-78 879.55	-78 879.55	2
				Электроэнергия (другие)	0.621	3	0.00	2.99	1.86	
				Теплоэнергия (другие)	0.31	274 544	441 809.60	-167 265.83	-167 265.83	
13	14	АО "Карцемент"	5 линия	Цемент (клинкер)	0.961	839 744.00	831 841.00	7 903.00	7 594.78	7 595
	15		6 линия	Цемент (клинкер)	0.961	547 569.73	563 610.00	-16 040.27	-15 414.70	
									Итого	235 598