МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Акционерное общество «Жасыл даму»

Отчет по расчетам по изъятию единиц углеродной квоты

г. Астана
2024 г.

Лист согласования

«Отчет по расчетам по изъятию 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	Главный менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	
4	Қамзабек Елхан Диханұлы	Менеджер департамента системы торговли выбросами АО «Жасыл даму»	

Содержание

1. Краткая информация по изъятию углеродных квот за 2023 год.....4

2. Анализ продукции квотируемых установок нефтегазовой промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....5

3. Анализ объемов транспортировки нефти и газа квотируемых установок в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....39

4. Анализ продукции квотируемых установок энергетической промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....46

5. Анализ продукции квотируемых установок металлургической промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....95

6. Анализ продукции квотируемых установок горнодобывающей промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....113

7. Анализ продукции квотируемых установок химической промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....126

8. Анализ продукции квотируемых установок обрабатывающей промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты.....135

9. Расчеты по изъятию единиц углеродной квоты.....151

Приложения к отчету.....409

1. Краткая информация по изъятию углеродных квот за 2023 год

Изъятие углеродных квот за 2023 год посчитано по всем установкам входящим в Национальный план углеродных квот на 2022–2025 гг.

В энергетической промышленности изъятие углеродных квот было произведено у 51 установки и составило 5 952 205 тонн CO2. В нефтегазовой промышленности изъятию углеродных квот подлежало 1 475 018 тонн CO2 у 32 установок. В горнодобывающей промышленности изъятие углеродных квот было у 13 установок и составило 91 007 тонн CO2. В металлургической промышленности изъятие углеродных квот было произведено у 17 установок и составило 4 868 812 тонн CO2. В химической промышленности изъятию углеродных квот подлежало 275 536 тонн CO2 у 6 установок. В обрабатывающей промышленности изъятие углеродных квот произведено у 7 установок и составило 594 797 тонн CO2.

Итого к изъятию углеродных квот за 2023 год подлежали 13 257 375 тонн CO2.

2. Анализ продукции квотируемых установок нефтегазовой промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Нефтегазовая отрасль на протяжении 30 лет независимости занимает важнейшую роль в экономике Казахстана. По состоянию на 1 января 2023 года на государственном балансе числится 307 месторождений нефти с извлекаемыми запасами – 4,4 млрд тонн. За 30 лет Казахстану удалось увеличить добычу нефти почти в 3,8 раза достигнув отметки в 84,2 млн тонн в год, большая часть которой приходится на три крупных нефтегазовых проекта – Тенгиз, Карачаганак и Кашаган.

Сегодня, в рамках работы по декарбонизации и снижению выбросов, перед Правительством Казахстана стоят непростые задачи. Использование угля в производстве энергии должно постепенно снижаться, а на смену углю должны прийти либо новые технологии, минимизирующие выбросы в атмосферу, либо более экологичное топливо, которым является газ.

По состоянию на 1 января 2023 года на Государственном балансе числится 171 месторождение свободного газа с извлекаемыми запасами 1,6 трлн м^3 и 242 месторождения с запасами растворенного в нефти газа в количестве 2,1 трлн м^3. Добыча свободного газа по сравнению с 1991 годом увеличилась в 2,6 раза и составила 21,1 млрд м^3, добыча растворенного в нефти газа за 2022 года составила 32,1 млрд м^3. В первые годы независимости Казахстан экспортировал порядка 7,3 млн тонн нефти. Сегодня ежегодный объем экспорта составляет 64,3 млн тонн нефти

Перспективы нефтегазовой отрасли Казахстана огромны, ее потенциал все еще не реализован в полной мере. Развитие отрасли продолжит привносить в Казахстан новые технологии и компетенции,

привлечет инвестиции и создаст новые производства, придаст Казахстану дополнительный политический вес и улучшит переговорную позицию.[1]

АО «Каспий нефть» занимается разработкой многопластового нефтегазового месторождения Айранколь на территории Жылыойского района Атырауской области.

В 2022 году выручка компании составила 197,12 млрд тенге, что на 20 % больше, чем 163,26 млрд тенге годом ранее. Более 76 % продукции в виде сырой нефти и нефтепродуктов реализуется на экспорт. Из них 73 % выручки получены от одного покупателя – Vitol Energy Trading SA. Остальные 23 % выручены от реализации нефтепродуктов на внутреннем рынке. За год «Каспий нефть» заработала 49 млрд тенге.

По итогам прошлого года компания стала третьей в списке по объему выплаченных налогов. Их размер составил 105,8 млрд тенге, что на 61 % больше, чем 65 млрд в 2021-м. Согласно аудированной отчетности, в 2022 году «Каспий нефть» выплатила единственному акционеру дивиденды в размере более $300 млн.[2]

По установке Айранколь количество произведенной нефти за 2023 год составляет 921 997 тонн, это на 0,91 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (930 455) *(Рисунок 1)*.

[1] https://www.kazenergy.com/ru/press-center/news/3154/
[2] https://forbes.kz/ranking/object/897

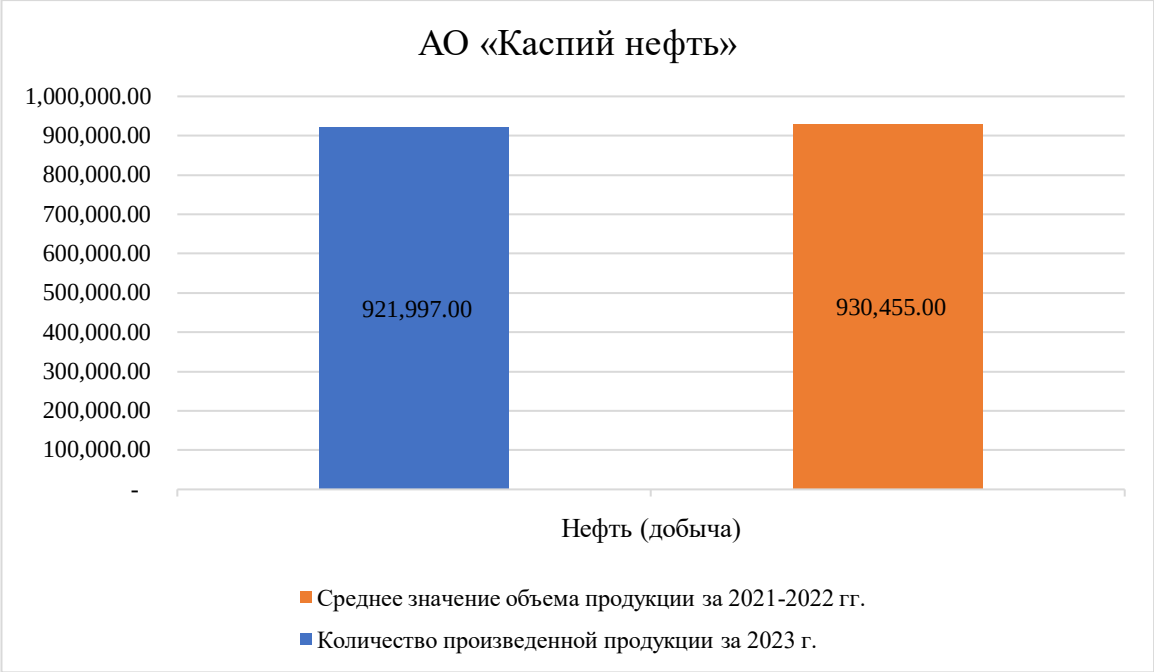


Рис. 1.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Каракудукмунай». Количество произведенной нефти за 2023 год составляет 236 027 тонн, это на 4,62 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (247 460) *(Рисунок 2).*

Рис. 2.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Совместное предприятие «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.[3]

По установке Акшабулак наблюдается спад объема продукции. Добыча нефти снизилась на 23,24 %, с 1 383 975 до 1 062 271 тонн, а производство теплоэнергии снизилось на 9,24 %, с 57 054 до 51 782 Гкал в 2023 году *(Рисунок 3)*.

Рис. 3.

Источник: Данные субъектов квотирования

Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд) - операционная компания, занимающаяся разработкой месторождения Северные Бузачи в Тупкараганском районе Мангистауской области. Месторождение «Северные Бузачи» находится в 250 км к северу от

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

областного центра г. Актау и по своим запасам относится к категории крупных месторождений.[4]

По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. добыча нефти снизилась на 3 %, с 1 114 532 до 1 081 148 тонн. А объем теплоэнергии снизился на 9,64 %, с 443 591 до 400 819 Гкал в 2023 году *(Рисунок 4)*.

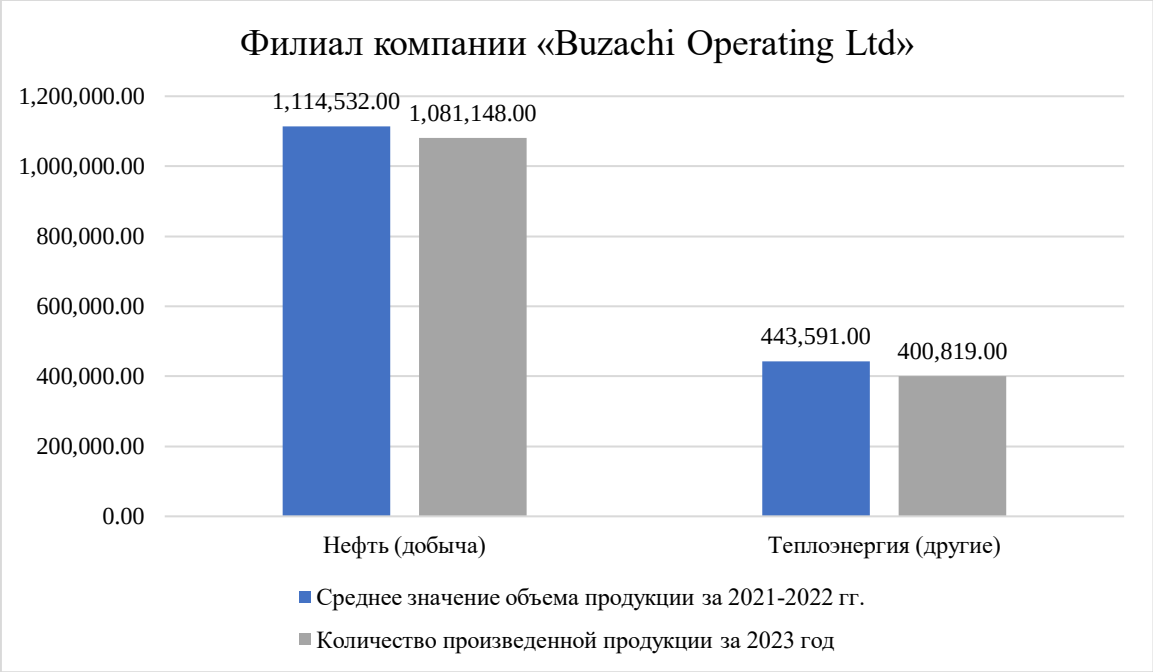


Рис. 4.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «КОМ-МУНАЙ». Количество произведенной нефти за 2023 год составляет 184 868 тонн, это на 21,08 % больше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (152 685) *(Рисунок 5)*.

[4] https://www.linkedin.com/company/buzachi-operating-ltd/about/

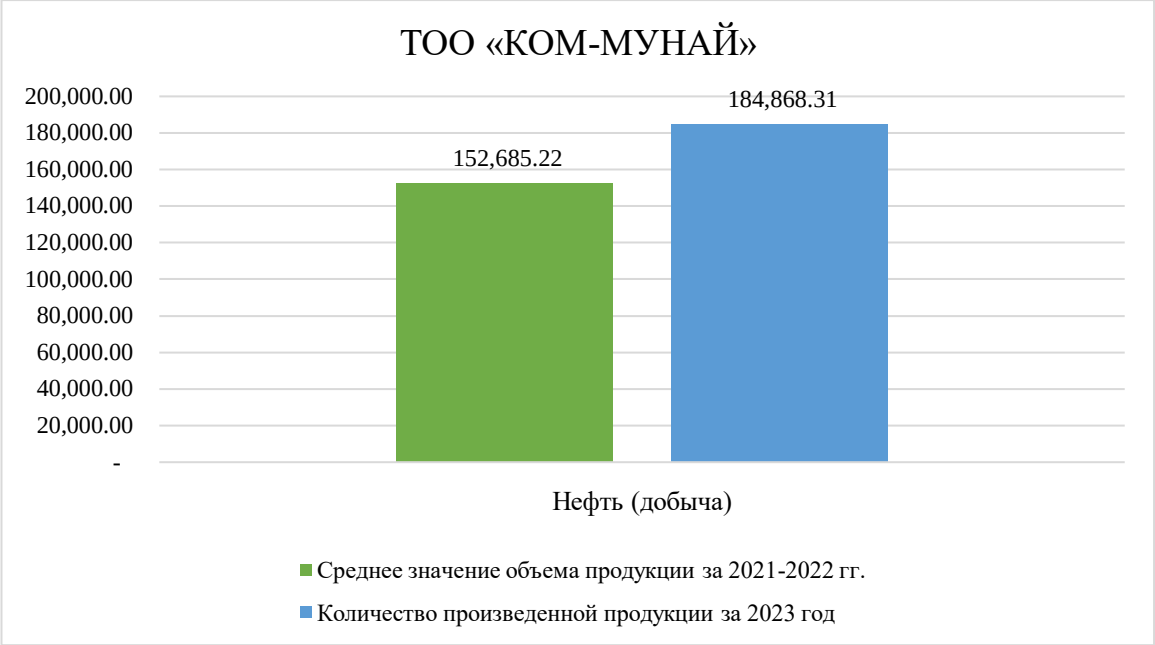


Рис. 5.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» («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. В целях развития месторождений и сопутствующей инфраструктуры «ПККР» был реализован ряд крупных проектов, включая строительство коллекторных систем для сбора скважинной продукции, внутрипромысловых автомобильных дорог, систем по закачке воды в пласт для поддержания пластового давления, резервуаров для хранения нефти, газотурбинных установок для обеспечения собственных нужд по электроэнергии, а также бурение и обустройство скважин.[5]

По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. добыча нефти снизилась на 6,08 %, с 766 348 до 719 769 тонн, а

[5] https://petrokazakhstan.kz/upstream/

электроэнергия снизилась на 8,01 %, с 364 491 до 335 292 Мват-час в 2023 году *(Рисунок 6)*.

Рис. 6.

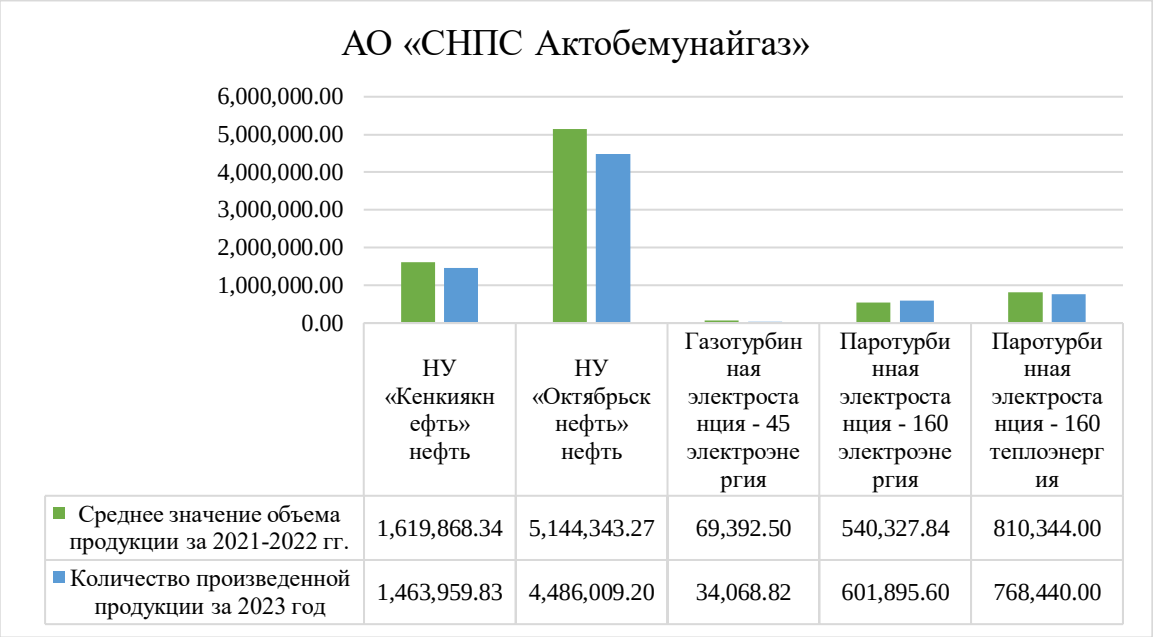
Источник: Данные субъектов квотирования

АО «СНПС Актобемунайгаз» - ведущее промышленное предприятие Актюбинской области Республики Казахстан, один из лидеров нефтегазового комплекса страны. Деятельность АО «СНПС-Актобемунайгаз» во многом определяет бюджетное благополучие региона и общий потенциал экономики Актюбинской области.

На основании «Контрактов на недропользование» Компания осуществляет свою деятельность на нефтегазоконденсатном месторождении Жанажол, нефтегазовых месторождениях Кенкияк-подсолевой и Северная Трува, нефтяном месторождении Кенкияк-надсолевой, а также на Центральной территории Восточной части

Прикаспийской впадины, и разведочных блоках Терескен-1 и Терескен-2, расположенных в административных границах Актюбинской области.[6]

На Паротурбинной электростанции - 160 подача электроэнергии увеличилась на 11,39 %, с 540 327 до 601 895 Мват-ч, а теплоэнергия снизилась на 5,17 %, с 810 344 до 768 440 Гкал в 2023 году. По остальным установкам замечается спад произведенной продукции. В Нефтегазодобывающем управлении (далее – НУ) «Кенкиякнефть» добыча нефти снизилась на 9,62 %, с 1 619 868 до 1 463 959 тонн, а в НУ «Октябрьскнефть» добыча нефти снизилась на 12,8 %, с 5 144 343 до 4 486 009 тонн. На Газотурбинной электростанций – 45 подача электроэнергии снизилась почти в 2 раза, с 69 392 до 34 068 Мват-ч в 2023 году *(Рисунок 7)*.



	НУ «Кенкиякнефть» нефть	НУ «Октябрьскнефть» нефть	Газотурбинная электростанция - 45 электроэнергия	Паротурбинная электростанция - 160 электроэнергия	Паротурбинная электростанция - 160 теплоэнергия
Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	1,619,868.34	5,144,343.27	69,392.50	540,327.84	810,344.00
Количество произведенной продукции за 2023 год	1,463,959.83	4,486,009.20	34,068.82	601,895.60	768,440.00

Рис. 7.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Эмбамунайгаз» - современная казахстанская нефтяная компания с перспективным будущим, осуществляющая геологоразведку,

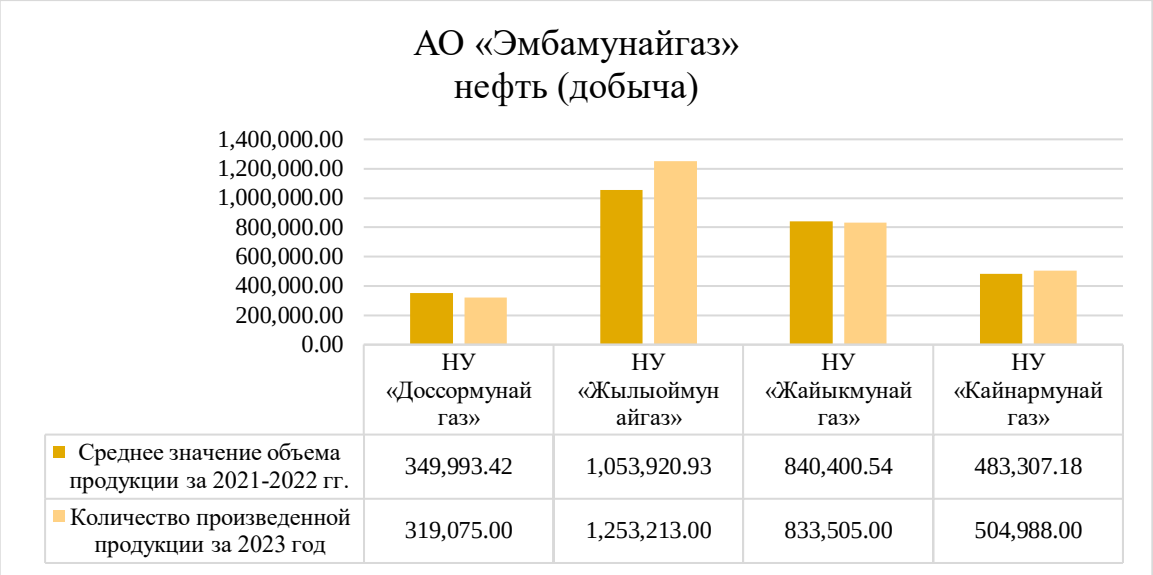
[6] http://www.cnpc-amg.kz/?p=o_nas

разработку нефтегазовых месторождений, добычу и подготовку нефти и газа. В состав АО «Эмбамунайгаз» входят 6 производственных структурных подразделений в г. Атырау и 4 районах Атырауской области: «Жайыкмунайгаз», «Доссормунайгаз», «Кайнармунайгаз», «Жылыоймунайгаз», управление «Эмбамунайэнерго» и «Управление производственно-технического обслуживания и Комплектации оборудования» (УПТО и КО).

Компания поставляет добываемую нефть на экспорт и внутренний рынок. На внутренний рынок нефть поставляется на нефтеперерабатывающие заводы РК. На экспорт нефть поставляется по двум основным маршрутам: по трубопроводам Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и Узень-Атырау-Самара (УАС).[7]

По 2 нефтегазодобывающим управлениям замечается спад добычи нефти. На «Доссормунайгаз» добыча нефти снизилась на 8,83 %, с 349 993 до 319 075 тонн. На «Жайыкмунайгаз» добыча снизилась на 0,82 %, с 840 400 до 833 505 тонн. По остальным 2 нефтегазодобывающим управлениям замечается рост. На «Жылыоймунайгаз» добыча нефти выросла на 18,91 %, с 1 053 920 до 1 253 213 тонн. На «Кайнармунайгаз» добыча увеличилась на 4,49 %, с 483 307 до 504 988 тонн в 2023 году *(Рисунок 8)*.

[7] https://emba.kz/rus/o_kompanii/deyatelnost_kompanii/



	НУ «Доссормунайгаз»	НУ «Жылыоймунайгаз»	НУ «Жайыкмунайгаз»	НУ «Кайнармунайгаз»
Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	349,993.42	1,053,920.93	840,400.54	483,307.18
Количество произведенной продукции за 2023 год	319,075.00	1,253,213.00	833,505.00	504,988.00

Рис. 8.

Источник: Данные субъектов квотирования

АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» консорциум компаний, объединившихся для реализации Карачаганакского проекта по развитию нефтяной отрасли Казахстана. «Карачаганак Петролеум Оперейтинг» является оператором одного из крупнейших нефтегазоконденсатных месторождений в мире.

КПО осуществляет свою деятельность в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции (ОСРП), подписанным партнёрами по международному консорциуму с правительством Казахстана в ноябре 1997 года. По условиям соглашения, КПО будет осуществлять управление Карачаганакским проектом в период до 2038 года. По условиям ОСРП, подписанного в 1997 году, никакие новые налоги и сборы на его участников не распространяются.[8]

По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. добыча нефти увеличалась на 12,48 %, с 27 287 026 до 30 691 403 тонн, а

8 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

объем электроэнергии вырос на 5,41 %, с 900 630 до 949 388 Мват-час *(Рисунок 9)*.

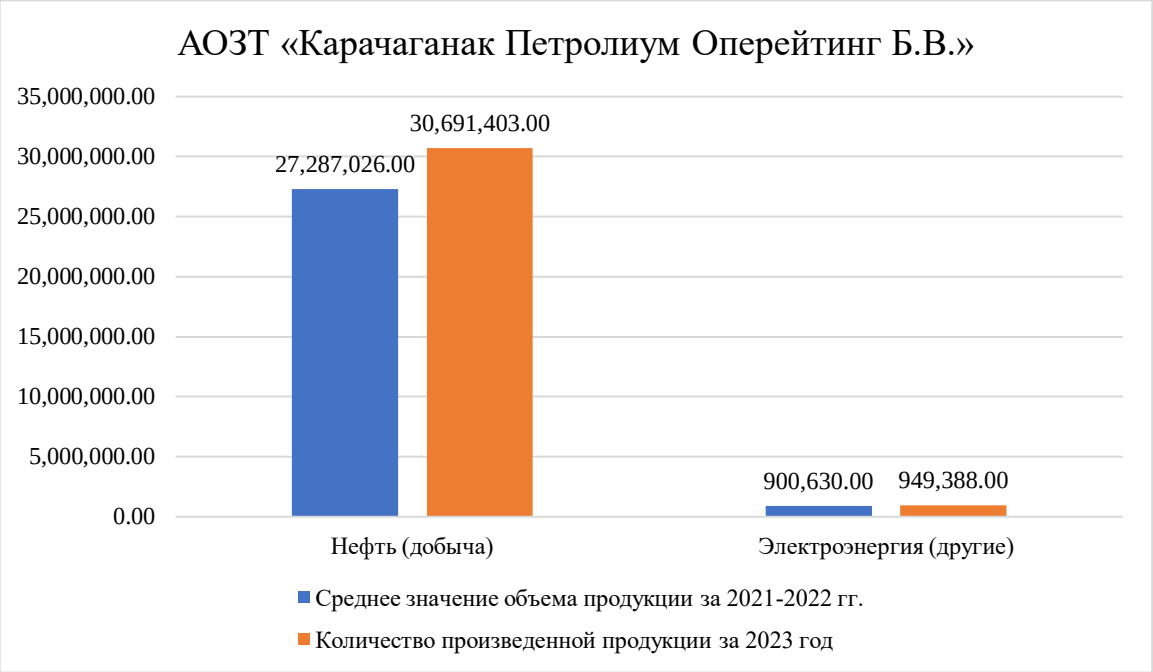


Рис. 9.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Озенмунайгаз». Компания занимается освоением нефтегазовых месторождений Узень и Карамандыбас, характеризующихся сложным геологическим строением и уникальными свойствами нефти, которые выражаются высоким содержанием парафина и асфальтено-смолистых компонентов.

Компания состоит из 16 производственных структурных подразделений, четыре из которых являются нефтегазодобывающими управлениями, управление по подготовке нефти и производственного обслуживания, а также вспомогательные управления, выполняющие различные сервисные услуги. В настоящее время в Компании работает свыше 9000 человек.[9]

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

Количество произведенной продукции за 2023 год составляет 5 539 107 тонн, это на 4,84 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (5 820 728) *(Рисунок 10)*.

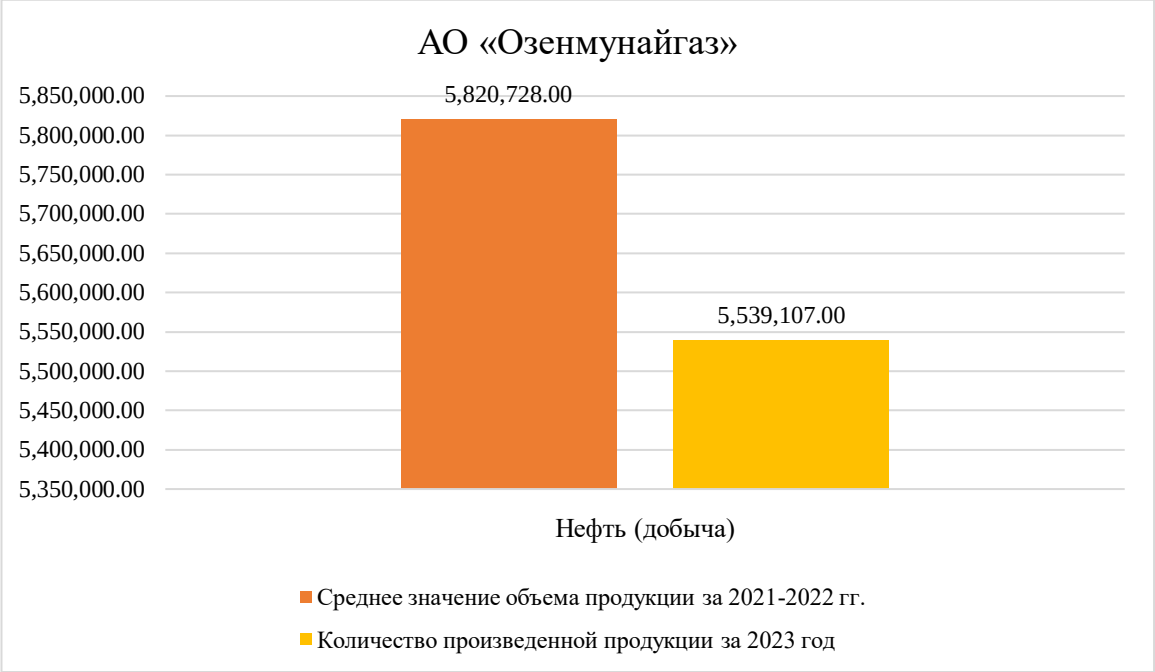


Рис. 10.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Мангистаумунайгаз». Сегодня больше трети всей нефтедобычи в области и около 8% по республике обеспечивает именно АО «Мангистаумунайгаз», являющееся одним из крупнейших нефтегазодобывающих предприятий страны. Основными промышленными объектами нефтедобычи являются месторождения Каламкас и Жетыбай, на которых приходится почти 90 % всех остаточных извлекаемых запасов.

Одной из важных задач для компании являются геологоразведочные работы, понятно, что если не восполнять ресурсную базу, то через несколько десятилетий мы можем полностью извлечь запасы углеводородов на разрабатываемых месторождениях. Ежегодно в АО «Мангистаумунайгаз» в целях увеличения запасов углеводородного сырья и нефтегазовых активов планируются мероприятия по поиску, выявлению и

отбору привлекательных и перспективных лицензионных участков на море и суше, по разведке, а также по обеспечению приобретения лицензионных участков с потенциально возможным заключением контрактов на разведку и добычу (недропользование).[10]

На Мангистаумунайгаз замечается рост объема по всем видам продукции. По сравнению с 2021 – 2022 гг. добыча нефти увеличилась на 2,25 %, с 6 720 472 до 6 871 676 тонн. Электроэнергия увеличилась на 50,49 %, с 256 980 до 386 735 Мват-час, а теплоэнергия выросла на 8,54 %, с 33 874 до 36 768 Гкал в 2023 году *(Рисунок 11)*.

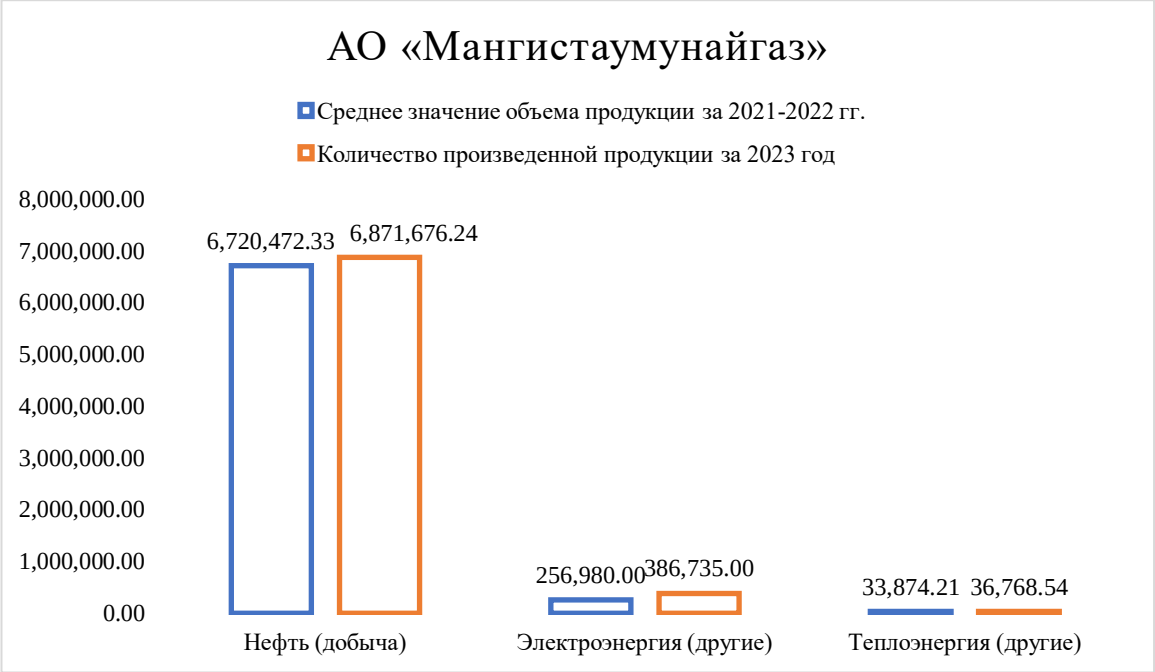


Рис. 11.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай» является одним из лидеров нефтедобывающей промышленности западного Казахстана и продолжает динамично развиваться. Компания специализируется на разведке, добыче и транспортировке нефти: осуществляет экспорт нефти за

[10] https://www.mmg.kz/ru/kompaniya/obshaya-informaciya

рубеж, а также является поставщиком для нефтеперерабатывающих заводов в Казахстане.[11]

По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. добыча нефти снизилась на 38,02 %, с 167 669 до 103 924 тонн. А электроэнергия увеличилась на 29,89 %, с 33 884 до 44 012 Мват-час в 2023 году *(Рисунок 12)*.

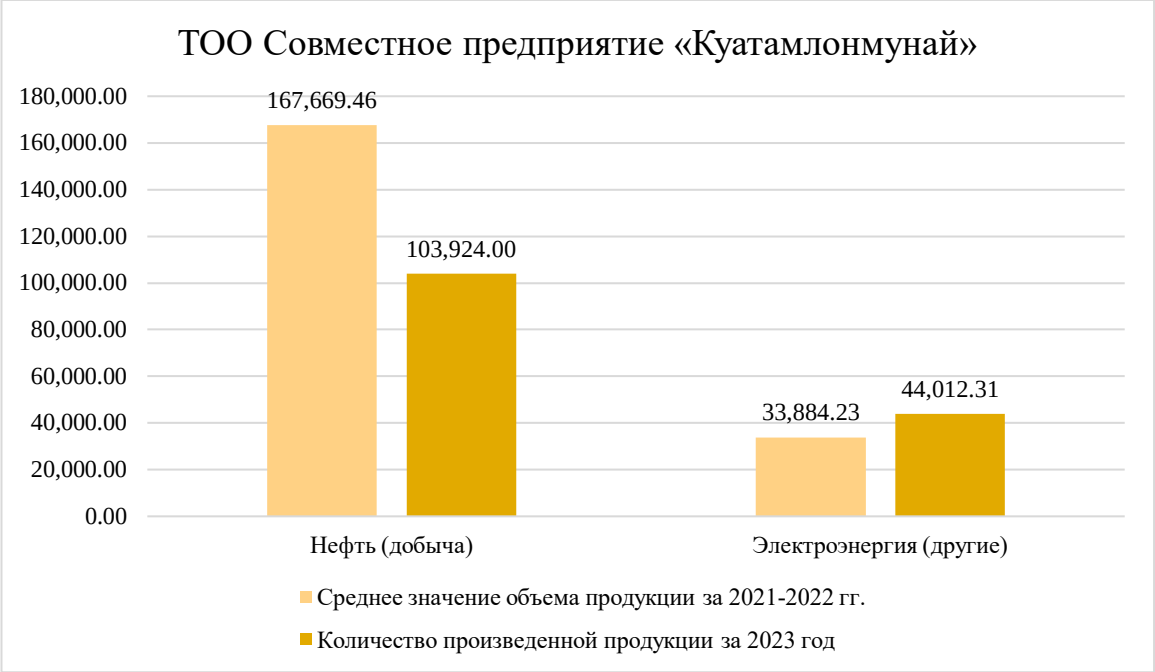


Рис. 12.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Тенгизшевройл» – ведущая компания в Казахстане, добывающая нефть, газ и сопутствующие продукты, которые являются двигателем современной экономики.

«Тенгизшевройл» расположен на территории лицензионного участка площадью 2500 квадратных километров или 1600 квадратных миль, включающего супергигантское Тенгизское месторождение и меньшее, но крупное по запасам Королевское месторождение, а также несколько перспективных участков для ведения разведки.

[11] https://corp.1c-rating.kz/projects/erp_and_modules/kuatamlonmunay/

Извлекаемые запасы нефти Тенгизского и Королевского месторождений составляют 1,4 миллиарда тонн (11,5 миллиарда баррелей). Тенгизское месторождение - это самое глубокое в мире нефтяное месторождение-супергигант, верхний нефтеносный коллектор которого залегает на глубине около 4000 метров. Тенгизский коллектор протянулся на 21 километров (13 миль) в длину и 20 километр (12 миль) в ширину , а высота нефтеносного пласта составляет 1,6 километра.[12]

По всем видам продукции наблюдается рост объема производства. По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. добыча нефти увеличилась на 3,65 %, с 42 268 193 до 43 810 135 тонн. Электроэнергия увеличилась на 6,27 %, с 1 853 407 до 1 969 533 Мват-час, а теплоэнергия на 0,52 %, с 2 904 238 до 2 919 269 Гкал в 2023 году *(Рисунок 13)*.

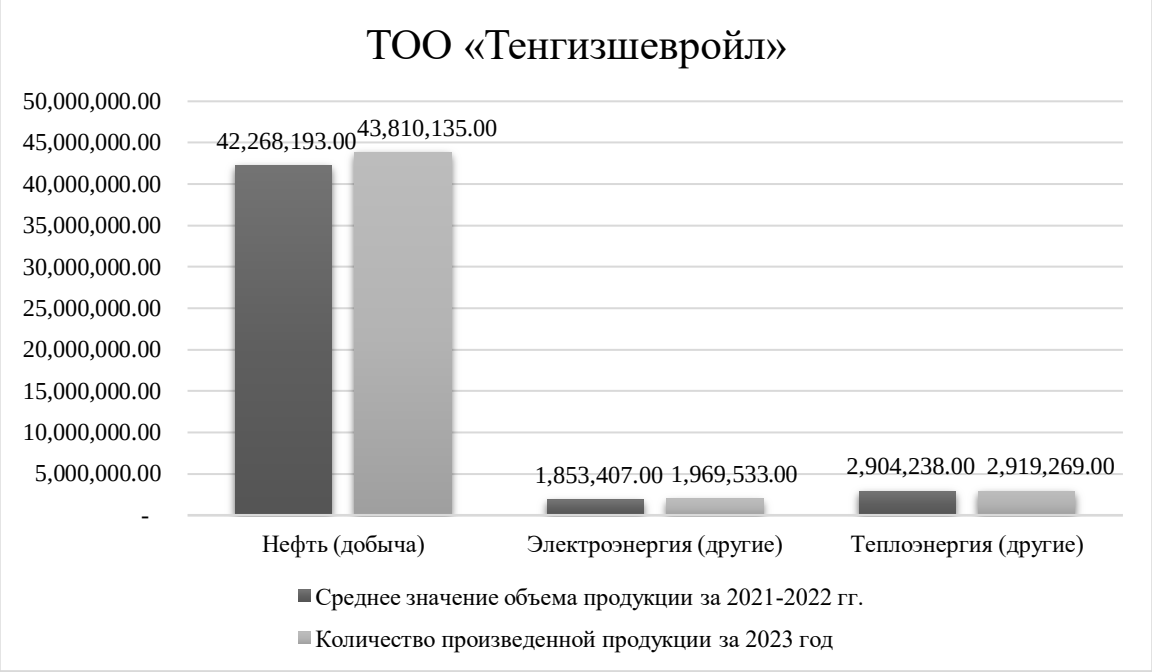


Рис. 13.

Источник: Данные субъектов квотирования

[12] https://www.tengizchevroil.com/ru/company

АО «СНПС- Ай Дан мунай». Основная деятельность: 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.[13]

Количество произведенной продукции за 2023 год составляет 77 525 тонн, это на 7,41 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (83 732) *(Рисунок 14)*.

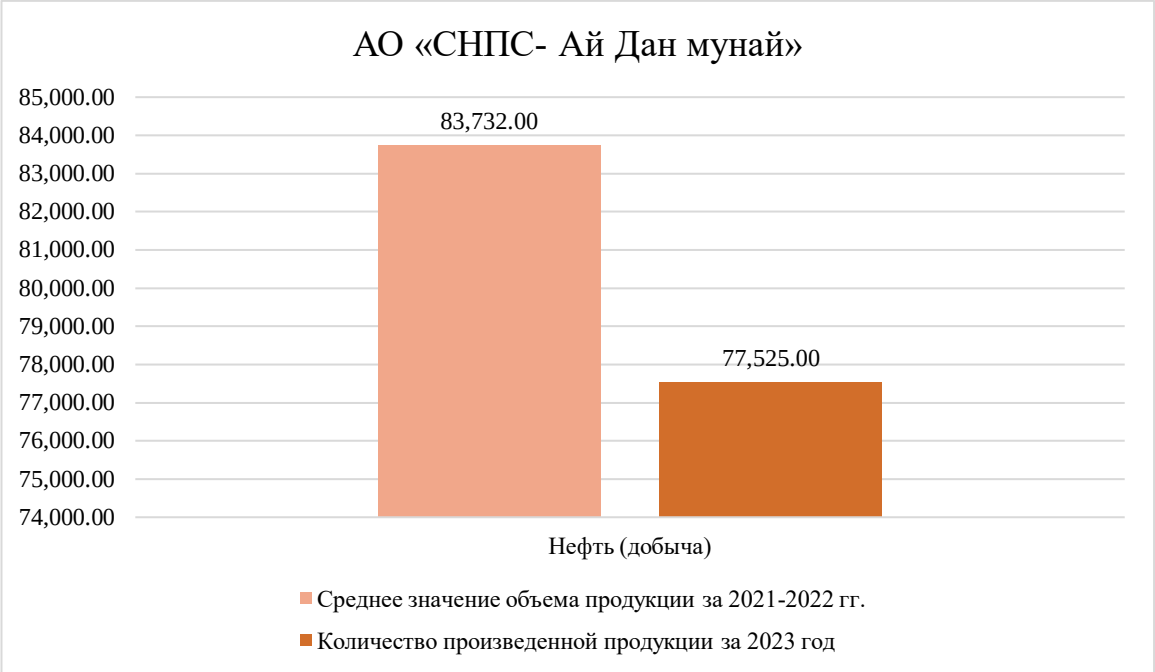


Рис. 14.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг». Количество произведенной продукции за 2023 год составляет 453 792 тонн, это на 8,21 % больше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (419 348) *(Рисунок 15)*.

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

Рис. 15.

Источник: Данные субъектов квотирования

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.[14]

По сравнению с 2021 – 2022 гг. добыча нефти снизилась на 20,48 %, с 593 609 до 472 061 тонн. Электроэнергия увеличилась на 9,79 %, с 95 717 105 092 Мват-час, а объем нефтепродуктов вырос на 7,05 %, с 287 350 до 307 619 тонн в 2023 году *(Рисунок 16)*.

14 https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%96%D0%B0%D0%B8%D0%BA%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%B9

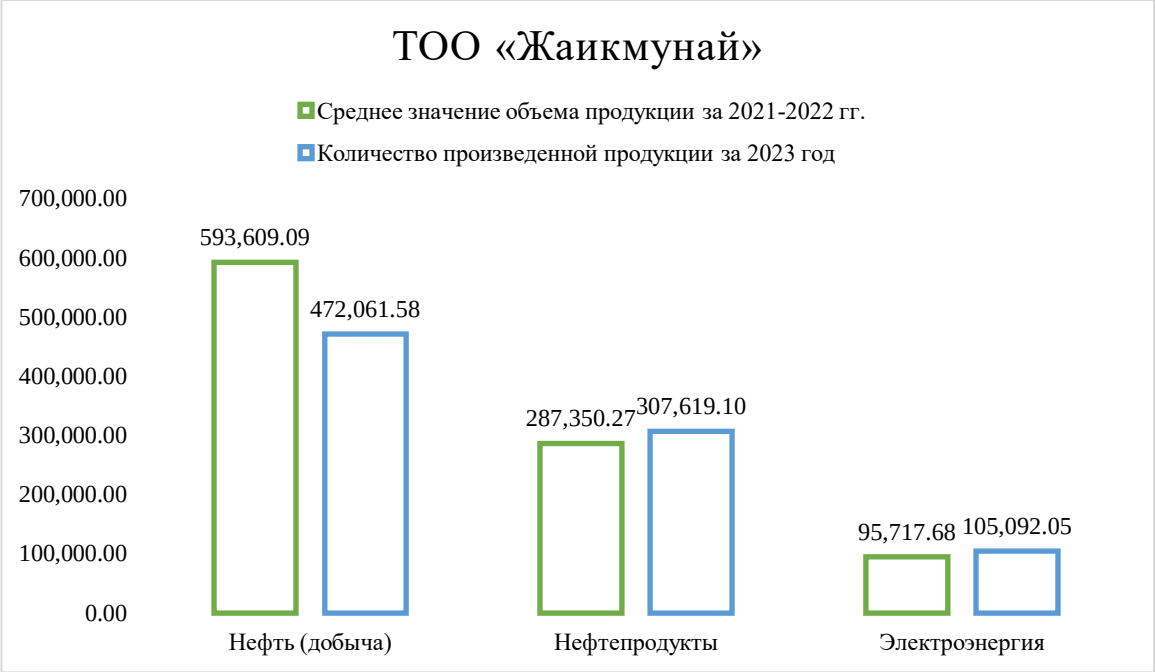


Рис. 16.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Казахойл Актобе» - крупнейшая компания нефтедобывающего сектора Актюбинской области, имеющая репутацию одного из лидеров в области нефтедобычи, социальной и корпоративной ответственности.

Одним из основных приоритетов компании при проведении работ по добыче нефти и освоению месторождений в соответствии с законодательством Республики Казахстан является обеспечение права граждан на благоприятную для жизни и здоровья окружающую среду. В связи с чем, разработана и внедрена программа по безопасности труда и окружающей среды, отвечающая требованиям Международных стандартов.[15]

По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. добыча нефти увеличалась на 23,91 %, с 965 489 до 1 196 385 тонн в 2023

[15] http://www.koa.kz/obshhaya-informacziya/

году. А теплоэнергия снизилась на 21,22 %, с 133 673 до 105 305 Гкал *(Рисунок 17)*.

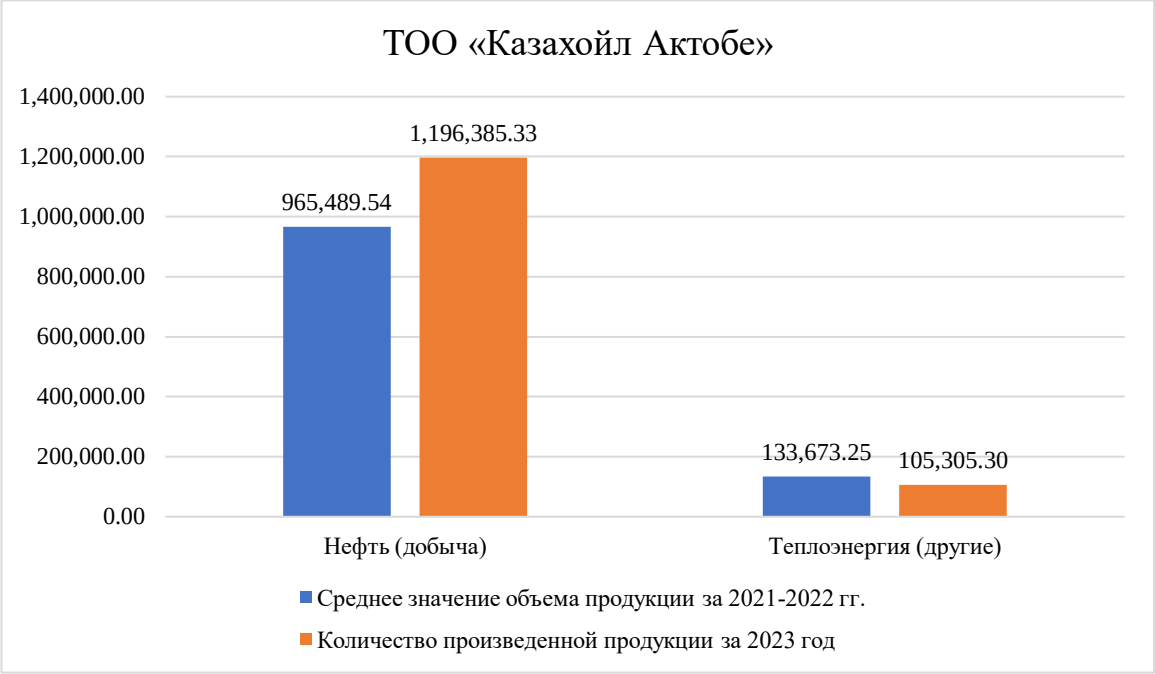


Рис. 17.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «САУТС-ОЙЛ». Нефтегазовая компания занимается разведкой и добычей углеводородного сырья в Кызылординской, Улытауской областях. Компания «САУТС-ОЙЛ» была создана при участии ТОО ФТПК «Онтустик», которая владеет большей долей уставного капитала. И сегодня компания «САУТС- ОЙЛ» заслуженно считается одним из наиболее успешных и динамично развивающихся предприятий на нефтегазовом рынке Казахстана.

За период деятельности компании открыты 10 нефтегазовых месторождений, на пяти месторождениях – Кенлык, Юго-Западный Карабулак, Восточный Акшабулак, Актау, Есжан — ведется промышленная добыча углеводородного сырья, а на месторождениях Калжан, Северный Акшабулак, Западный Акшабулак, Северный Кенлык и Бухарсай идут работы по доразведке для перевода их в промышленную добычу. С начала

своей деятельности компания добыла 9,371 млн тонн нефти и 745,250 млн м^3 газа, пробурено 389 скважин.[16]

По установке Кенлык количество произведенной продукции за 2023 год составляет 278 622 тонн, это на 20,97 % больше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (230 325) *(Рисунок 18)*.

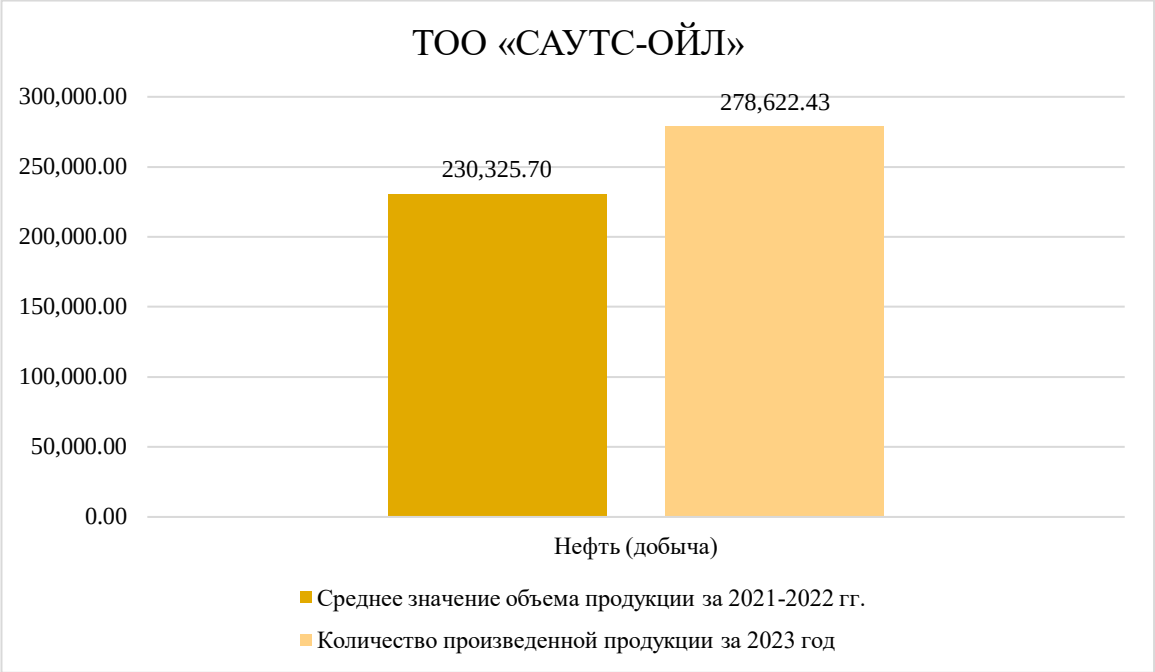


Рис. 18.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Каражанбасмунай» — крупная нефтедобывающая компания расположенная на полуострове Бузачи Мангистауской области. На долю компании приходится 12 % добычи нефти в регионе и 2,5 % по Казахстану. Состав каражанбасской нефти — незаменимое сырье для производства дорожного битума, а благоприятное географическое положение месторождения позволяет эффективно транспортировать добываемую нефть на мировые рынки.

Здесь наблюдается ежегодный прирост добычи нефти. Показатели за последние 5 лет: в 2019 году — 2 164 000 тонн, в 2020 году – 2 002 000 тонн,

[16] https://south-oil.com/about/

в 2021 году – 2 096 000 тонн, в 2022 году — 2 141 800 тонн, в 2023 году — 2 053 000 тонн.[17]

По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. добыча нефти снизилась на 3,11 %, с 2 118 988 до 2 053 026 тонн в 2023 году. А теплоэнергия снизилась на 8,2 %, с 3 160 712 до 2 901 545 Гкал *(Рисунок 19)*.

Рис. 19.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» занимает важное место в производственно-территориальном комплексе Мангистау. Завод обеспечивает значительную часть Республики бытовым сжиженным газом, снабжает население региона сухим отбензиненным газом и печным топливом, обеспечивает нужды предприятий города Жанаозен техническим кислородом.

Осуществляет переработку природного, попутного нефтяного газа и газового конденсата месторождений АО «Озенмунайгаз», АО

[17] https://www.kbm.kz/ru/o-kompanii/

«Мангистаумунайгаз», ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» и ТОО «Tenge Oil&Gas», переработку газового конденсата с газоконденсатных месторождений АО «ОзенМунайГаз» и широкой фракции легких углеводородов с месторождений ТОО «Каракудукмунай» и ТОО «Кен - Сары». Также КазГПЗ оказывает услуги оператора по добыче природного газа и газового конденсата на газовых и газоконденсатных месторождениях АО «Озенмунайгаз».[18]

По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. добыча нефти снизилась на 14,29 %, с 136 235 до 116 764 тонн в 2023 году. А теплоэнергия увеличилась на 11,56 %, с 371 214 до 414 123 Гкал *(Рисунок 20)*.

Рис. 20.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «КМК Мунай» - предприятие, образованное в 2004 году путем слияния ТОО «Кокжиде Мунай», ТОО «Кумсай Мунай» и ТОО «Мортук Мунай». Ранее предприятие носило названия «ККМ Operating Company» и

[18] https://kazgpz.kmg.kz/company/about/

«Lancaster Petroleum». В связи с приходом новых акционеров, 29 марта 2010 года Компания продолжила свое развитие с новым наименованием «КМК Мунай».

«КМК Мунай» - частная акционерная компания, имеющая Контракты на недропользование на нефтяные месторождения Кокжиде, Кумсай, Мортук, расположенных в Актюбинской области, Республика Казахстан.[19]

Количество произведенной продукции за 2023 год составляет 394 153 тонн, это на 0,59 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (396 473) *(Рисунок 21)*.

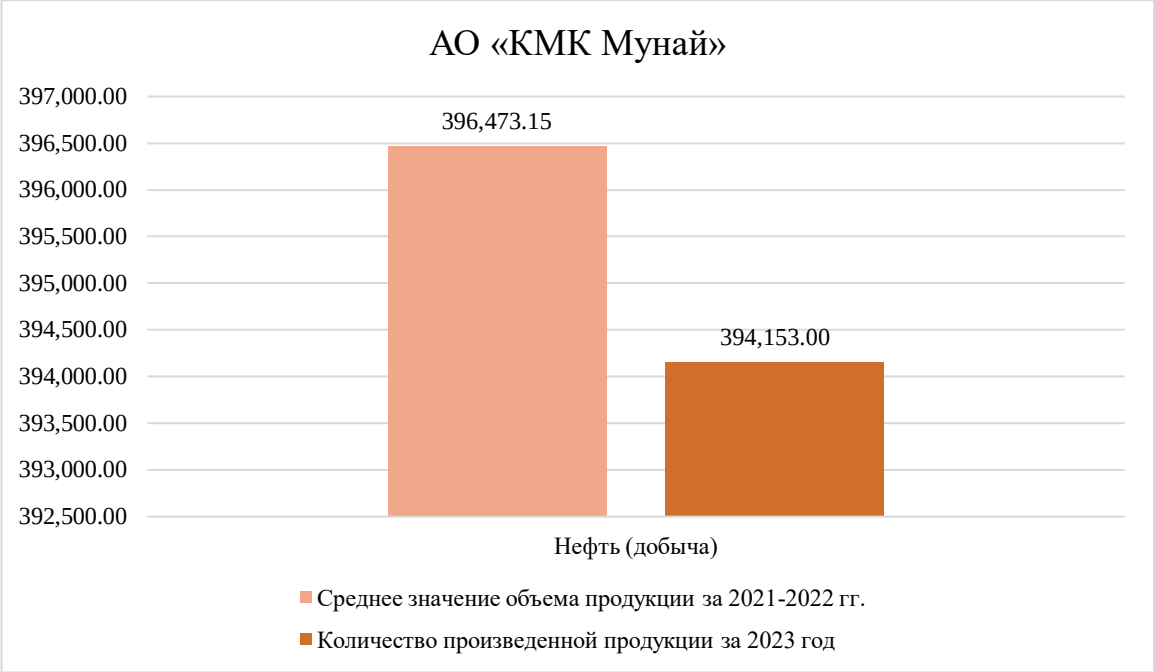


Рис. 21.

Источник: Данные субъектов квотирования

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.[20]

[19] https://kmkmunai.com/index.php?name=content&op=view&id=2
[20] https://aktau.hh.kz/employer/1060281

Количество произведенной продукции за 2023 год составляет 384 554 тонн, это на 16,9 % больше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (328 971) *(Рисунок 22)*.

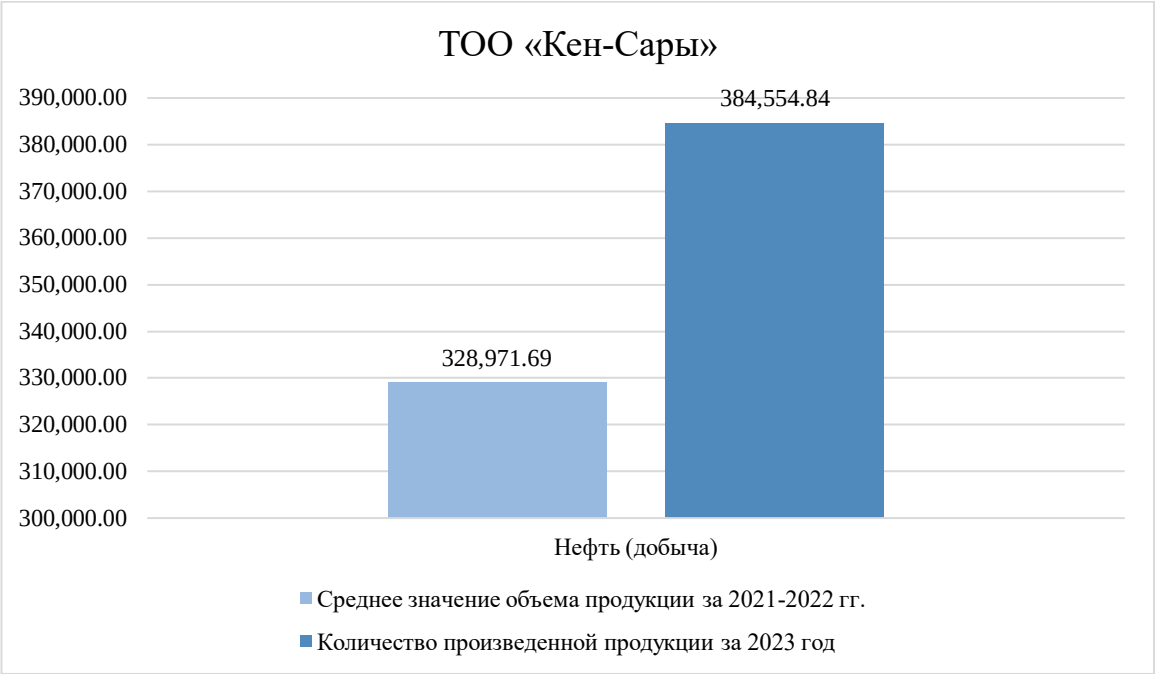


Рис. 22.

Источник: Данные субъектов квотирования

Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.». В 2016 году впервые в истории Казахстана началась коммерческая добыча нефти на морском месторождении Кашаган. Оператор Проекта, «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» (НКОК), завершил важный проект по замене трубопроводов с опережением графика и 28 сентября расконсервировал первые скважины на морском комплексе.

Первый миллион тонн нефти был отправлен на экспорт в начале 2017 года, и к середине 2017 года НКОК достиг фактического уровня добычи более 200 000 баррелей в сутки с соблюдением требований по безопасности.[21]

[21] https://www.ncoc.kz/ru/ncoc/about

По всем 4 видам продукции замечается рост объема производства. По сравнению с 2021 – 2022 гг. Добыча нефти увеличилась на 31,3 %, с 23 780 998 до 31 223 377 тонн, производство серы технической выросло на 25,72 %, с 1 181 871 до 1 485 857 тонн. Электроэнергия увеличилась на 13,74 %, с 1 254 819 до 1 427 287 мвт-ч, а теплоэнергия выросла на 19,58 %, с 4 141 789 до 4 952 830 Гкал в 2023 году *(Рисунок 23)*.

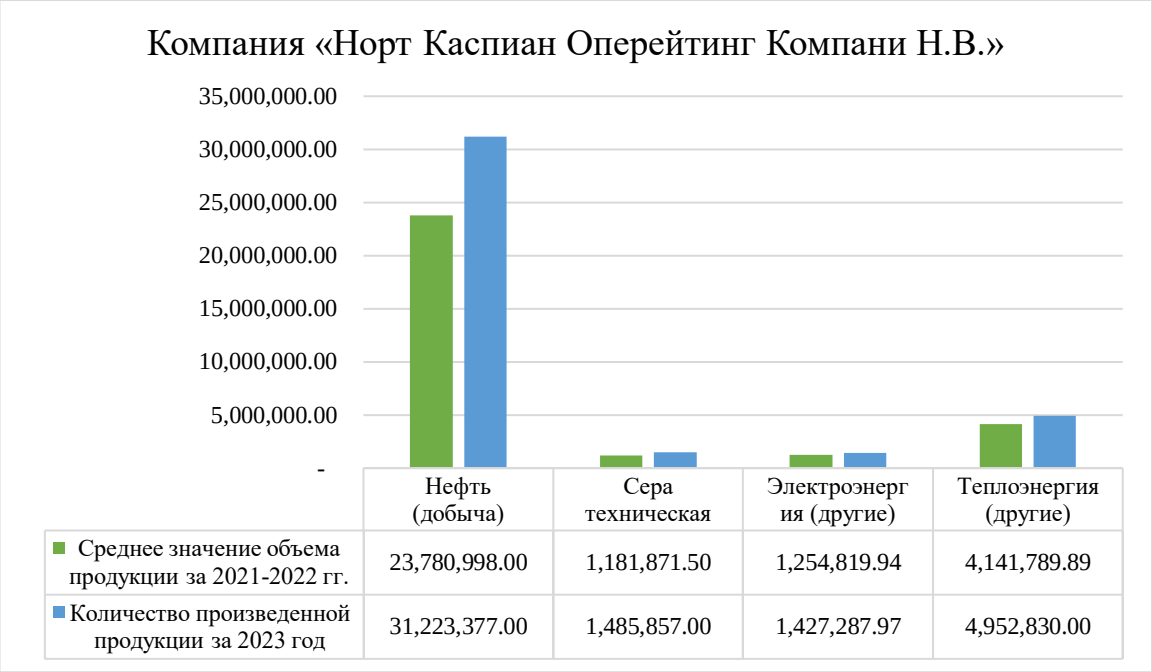


Рис. 23.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее – 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». Завод ориентирован на переработку нефтяного сырья западносибирских месторождений. Предприятие имеет сбалансированную мощность 6,0 млн тонн нефти в год.

ПНХЗ выпускает широкую линейку нефтепродуктов. Среди них автомобильные бензины различных марок, дизельное топливо, реактивное топливо, нефтяное топливо (мазут), углеводородные сжиженные газы, вакуумный газойль, техническая сера, битумы нескольких сортов (дорожный, кровельный), нефтяной кокс, печное топливо, сырье для производства технического углерода.[22]

По сравнению с 2021 – 2022 гг. производство нефтяного кокса увеличилось на 2,23 %, с 254 825 до 260 514 тонн, производство серы технической выросло на 1,61 %, с 51 835 до 52 668 тонн, а теплоэнергия увеличилась на 40,92 %, с 656 829 до 925 626 Гкал. Производство нефтепродуктов снизилось на 3,58 %, с 5 307 705 до 5 117 651 тонн в 2023 году *(Рисунок 24)*.

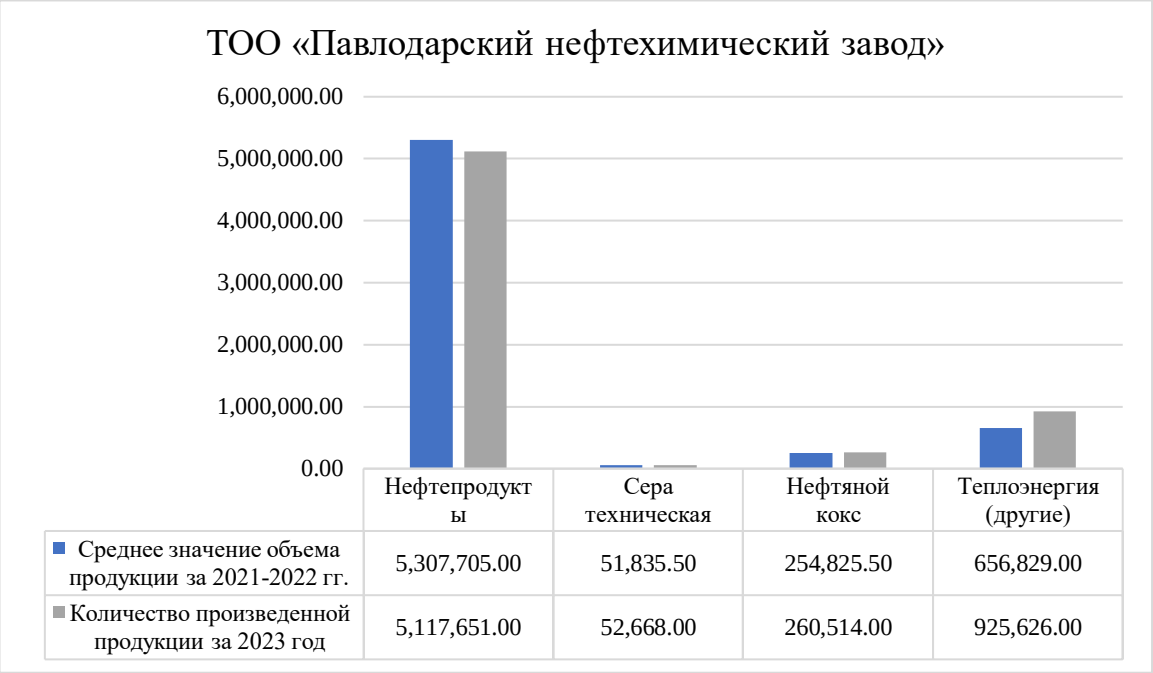


Рис. 24.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» – нефтяная группа компаний, акционерами которой являются «Китайская Национальная

[22] https://www.pnhz.kz/refinery/about_refinery/

Нефтяная Корпорация» и АО «Национальная компания «КазМунайГаз»*. Основу производственной структуры группы компаний ПетроКазахстан составляют два подразделения: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (ПККР) и ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП). АО «ПККР» расположено в Кызылординской области и занимается добычей нефти. ТОО «ПКОП» находится в Туркестанской области, в городе Шымкент, и осуществляет нефтепереработку.[23]

По сравнению с 2021 – 2022 гг. производство нефтепродуктов увеличилось на 1,27 %, с 5 200 250 до 5 266 182 тонн. Электроэнергия составляет 110 765 Мват-час (за 2021 – 2022 гг. составляет 0), а теплоэнергия снизилась на 43,22 %, с 1 461 842 до 830 094 Гкал в 2023 году *(Рисунок 25)*.

Рис. 25.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – ТОО «АНПЗ») - один из трёх ведущих нефтеперерабатывающих заводов Казахстана. Владельцем нефтеперерабатывающего завода является АО «НК

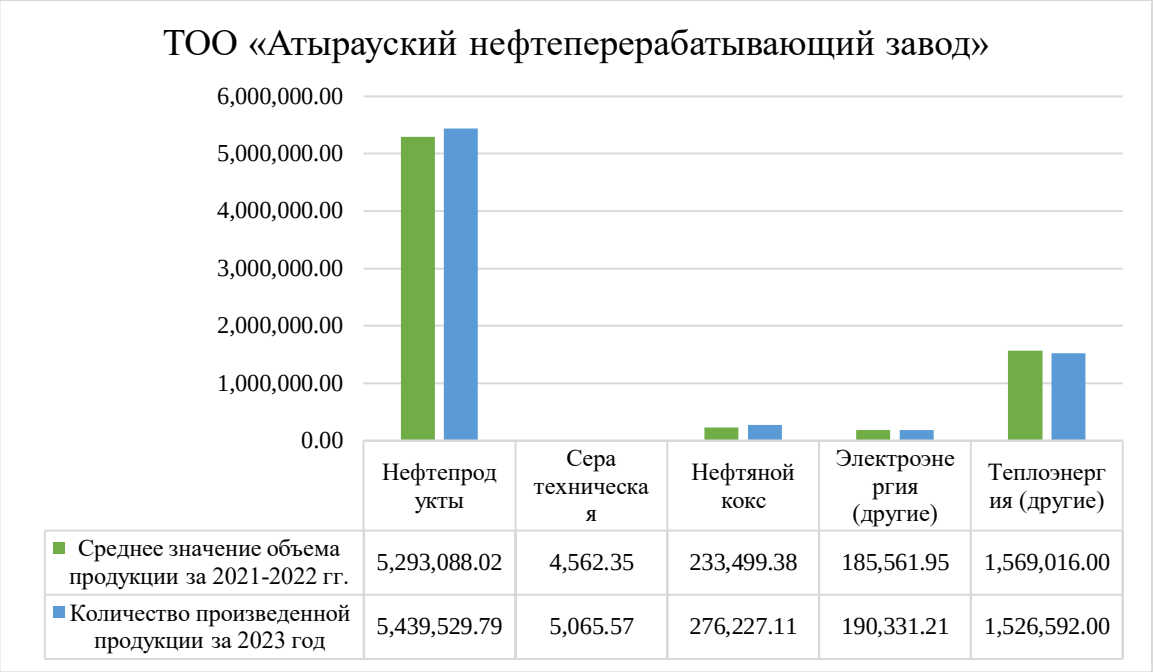
[23] https://petrokazakhstan.kz/company-info/

«КазМунайГаз» (99 %). Проектная мощность переработки составляет 5,5 млн тонн в год, глубина переработки — до 86,4 %.

Предприятие выпускает свыше 20 (с учетом маркировок) наименований товарных нефтепродуктов: газы углеводородные, сжиженные, топливные; автомобильные и дизельные топлива экологических классов К-4 и К-5, топлива для реактивных двигателей, вакуумный газойль, печное топливо, мазут, судовое топливо, коксы нефтяные, сера техническая и т. д. На сегодняшний день завод является единственным в Казахстане производителем нефтехимических продукций – бензола и параксилола. ТОО «АНПЗ» вносит весомый вклад в экономику города Атырау, являясь одним из самых крупных налогоплательщиков в регионе.[24]

По сравнению с 2021 – 2022 гг. производство нефтепродуктов увеличилось на 2,77 %, с 5 293 088 до 5 439 529 тонн, производство серы технической выросло на 11,03 %, с 4 562 до 5 065 тонн. Производство нефтяного кокса увеличилось на 18,3 %, с 233 499 до 276 227 тонн, электроэнергия выросла на 2,57 %, с 185 561 до 190 331 мвт-ч. Теплоэнергия снизилась на 2,7 %, с 1 569 016 до 1 526 592 Гкал в 2023 году *(Рисунок 26)*.

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



	Нефтепродукты	Сера техническая	Нефтяной кокс	Электроэнергия (другие)	Теплоэнергия (другие)
Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	5,293,088.02	4,562.35	233,499.38	185,561.95	1,569,016.00
Количество произведенной продукции за 2023 год	5,439,529.79	5,065.57	276,227.11	190,331.21	1,526,592.00

Рис. 26.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM» - крупнейший производитель дорожного битума в Республике Казахстан. Актауский битумный завод построен в рамках государственной программы по форсированию индустриального инновационного развития РК по Поручению Первого Президента РК Назарбаева Н.А. за № 735 от 5 февраля 2007 года по вопросу организации производства дорожных битумов в Казахстане. Виды продукции: нефтяной дорожный битум, модифицированный битум, фасованный битум.[25]

По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. производство нефтепродуктов снизилось на 8,18 %, с 916 425 до 841 418 тонн в 2023 году. А теплоэнергия увеличилась на 41,5 %, с 38 885 до 55 022 Гкал *(Рисунок 27)*.

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

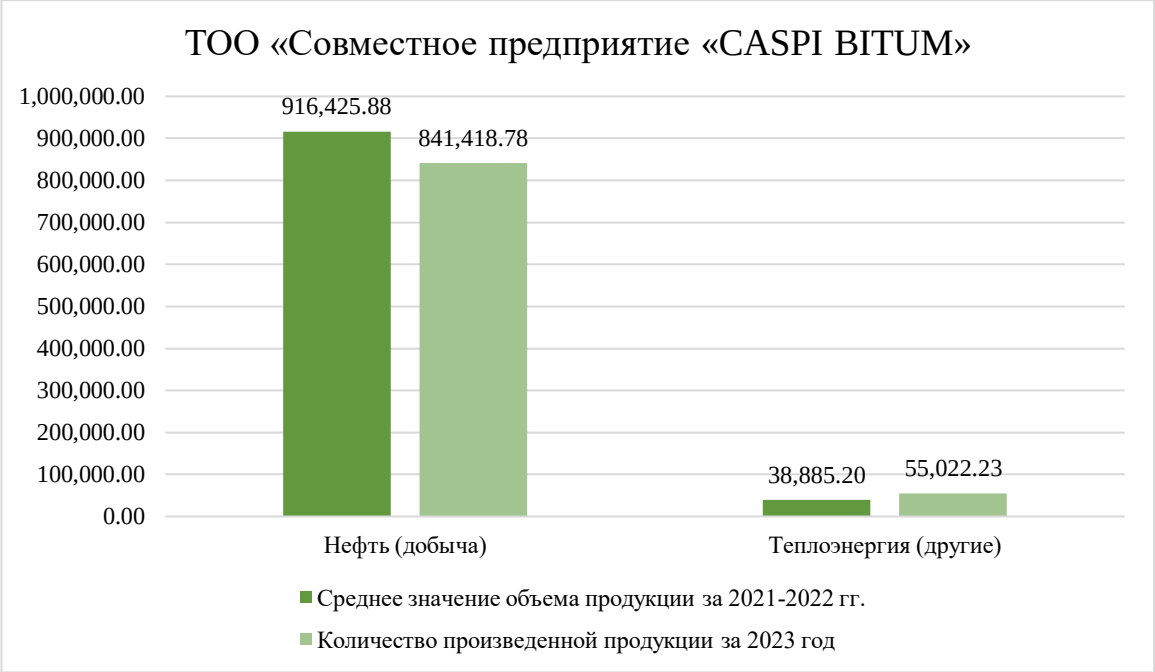


Рис. 27.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Конденсат». Основным видом деятельности АО «Конденсат» является переработка углеводородного сырья с получением высококачественных моторных топлив на нефтеперерабатывающем заводе мощностью 850 тыс. тонн в год, расположенном на территории Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения.

Выпускаемые АО «Конденсат» моторные топлива имеют высокое качество и полностью соответствуют требованиям технического регламента Евразийского экономического союза (ЕАЭС) ТР ТС 13/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту». Моторное топливо АО «Конденсат» характеризуется низким содержанием сернистых соединений в автомобильных бензинах марок АИ-92 и АИ-95 и дизельном топливе марок ДТ-Л-К5 и ДТ-З-К5 (не более 10 мг/кг).[26]

[26] https://www.condensat.kz/22.html?&L=0

По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. производство нефтепродуктов увеличилось на целых 437,17 %, с 81 782 до 439 309 тонн в 2023 году. А объем серы технической без изменений равняется 0. *(Рисунок 28)*.

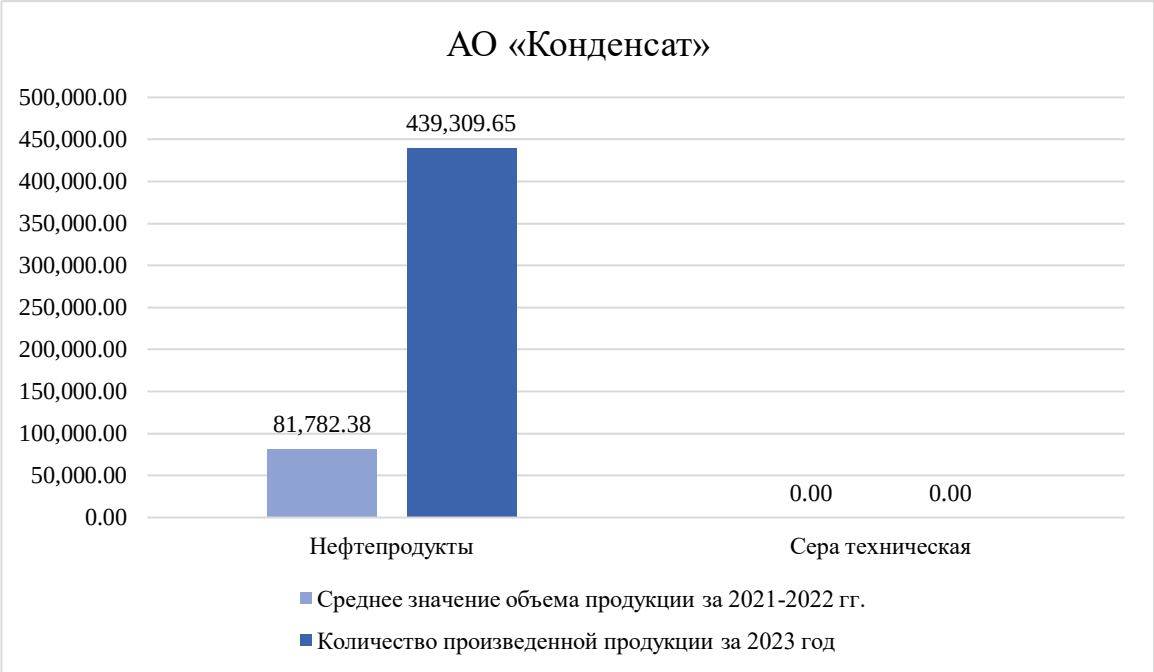


Рис. 28.

Источник: Данные субъектов квотирования

Филиал «Тоталь Е энд ПДунга ГмбХ». Добыча нефти по установке составляет 612 709 тонн, что на 6,71 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (656 808). Объем электроэнергии увеличился на 82,88 %, с 24 334 до 44 502 Мвт-ч, а объем теплоэнергии снизился на 92,93 %, с 242 347 до 17 128 Гкал в 2023 году *(Рисунок 29)*.

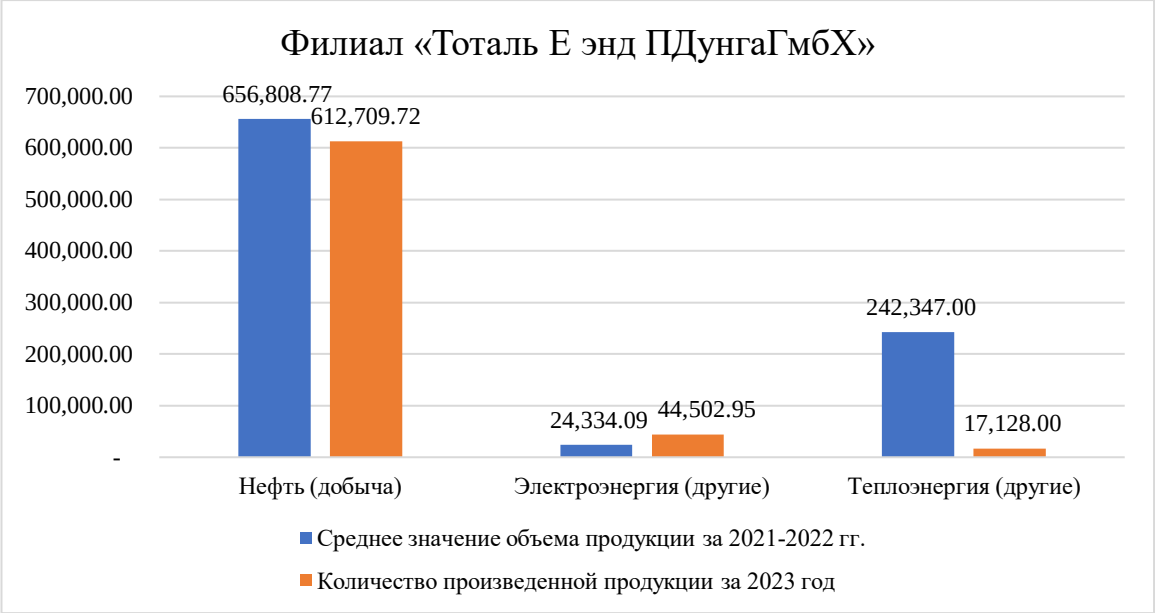


Рис. 29.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Кожан» - казахстанская нефтегазовая компания. Основная деятельность компании - разведка и добыча углеводородного сырья. Кожан АО является дочерним предприятием Матен Петролеум АО.[27]

Количество произведенной продукции за 2023 год составляет 496 457 тонн, это на 17,1 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (598 854) *(Рисунок 30)*.

[27] 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

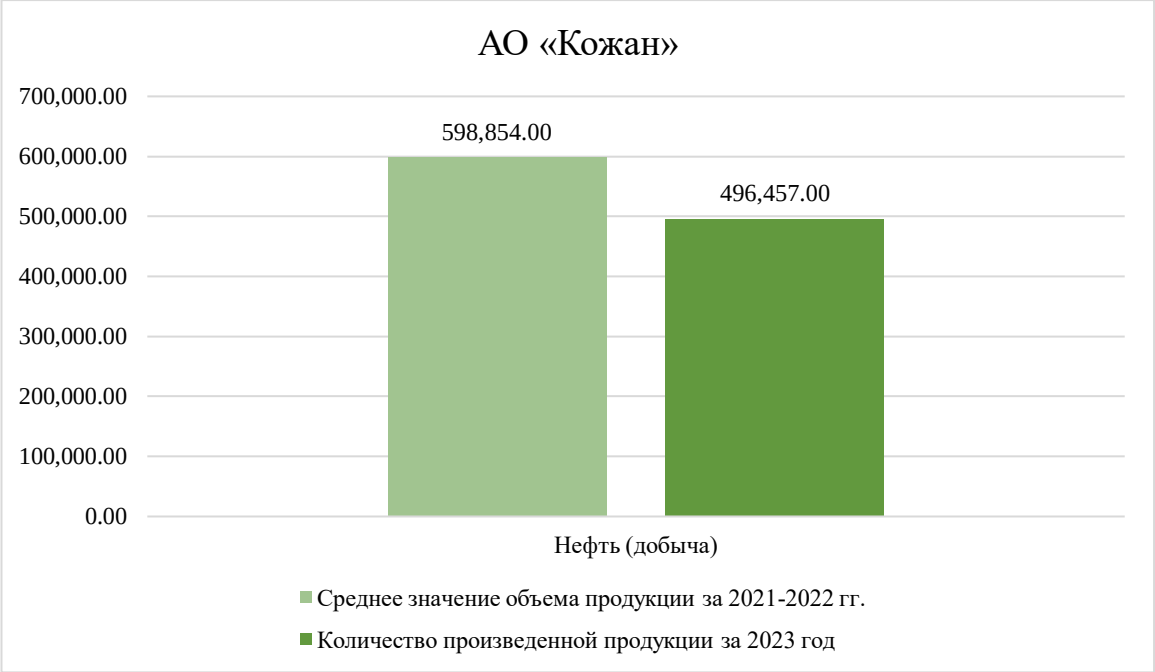


Рис. 30.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 1. Данные по нефтегазовой промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Показатели %
1	**АО «Каспий нефть»**	Айранколь	Нефть (добыча)	930 455,27	921 997,5	-8 457,77	-0,91
2	**ТОО «Каракудукмунай»**	Каракудукмунай	Нефть (добыча)	247 460,89	236 027,05	-11 433,84	-4,62
3	**ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»**	Акшабулак	Нефть (добыча)	1 383 975	1 062 271,77	-321 703,23	-23,24
			Теплоэнергия (другие)	57 054,78	51 782,7	-5 272,08	-9,24
4	**Филиал компании «Buzachi**	Buzachi Operating	Нефть (добыча)	1 114 532,18	1 081 148,23	-33 383,95	-3

	Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	(Бузачи Оперейтинг)	Теплоэнергия (другие)	443 591,54	400 819,48	-42 772,06	-9,64
5	**ТОО «КОМ-МУНАЙ»**	Ком-мунай	Нефть (добыча)	152 685,22	184 868,31	32 183,09	21,08
6	**АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»**	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	Нефть (добыча)	766 348,3	719 769,32	-46 578,97	-6,08
			Электроэнергия (другие)	364 491,75	335 292,2	-29 199,55	-8,01
7	**АО «СНПС Актобемунайгаз»**	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	Нефть (добыча)	1 619 868,34	1 463 959,83	-155 908,51	-9,62
		Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	Нефть (добыча)	5 144 343,27	4 486 009,2	-658 334,07	-12,8
		Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)	Электроэнергия (другие)	69 392,5	34 068,82	-35 323,68	-50,9
		Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160)	Электроэнергия (другие)	540 327,84	601 895,6	61 567,76	11,39
			Теплоэнергия (другие)	810 344	768 440	-41 904	-5,17
8	**АО «Эмбамунайгаз»**	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	Нефть (добыча)	349 993,42	319 075	-30 918,42	-8,83
		Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»	Нефть (добыча)	1 053 920,93	1 253 213	199 292,07	18,91
		Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	Нефть (добыча)	840 400,54	833 505	-6 895,54	-0,82
		Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»	Нефть (добыча)	483 307,18	504 988	21 680,82	4,49

9	**АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»**	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	Нефть (добыча)	27 287 026,86	30 691 403,47	3 404 376,61	12,48
			Электроэнергия (другие)	900 630,58	949 388,21	48 757,63	5,41
10	**АО «Озенмунайгаз»**	Озенмунайгаз	Нефть (добыча)	5 820 728,57	5 539 107,08	-281 621,49	-4,84
11	**АО «Мангистаумунайгаз»**	Мангистаумунайгаз	Нефть (добыча)	6 720 472,33	6 871 676,24	151 203,91	2,25
			Электроэнергия (другие)	256 980	386 735	129 755	50,49
			Теплоэнергия (другие)	33 874,21	36 768,54	2 894,34	8,54
12	**ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»**	Куатамлонмунай	Нефть (добыча)	167 669,46	103 924	-63 745,46	-38,02
			Электроэнергия (другие)	33 884,23	44 012,31	10 128,09	29,89
13	**ТОО «Тенгизшевройл»**	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	Нефть (добыча)	42 268 193,14	43 810 135,39	1 541 942,25	3,65
			Электроэнергия (другие)	1 853 407,25	1 969 533,87	116 126,62	6,27
			Теплоэнергия (другие)	2 904 238,7	2 919 269,76	15 031,06	0,52
14	**АО «СНПС- Ай Дан мунай»**	СНПС – Ай Дан Мунай	Нефть (добыча)	83 732,47	77 525,51	-6 206,96	-7,41
15	**ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг»**	Западный Тузколь, Кетеказган	Нефть (добыча)	419 348,5	453 792	34 443,5	8,21
16	**ТОО «Жаикмунай»**	Жаикмунай	Нефть (добыча)	593 609,09	472 061,58	-121 547,52	-20,48
			Нефтепродукты	287 350,27	307 619,1	20 268,83	7,05
			Электроэнергия	95 717,68	105 092,05	9 374,37	9,79
17	**ТОО «Казахойл Актобе»**	Казахойл Актобе	Нефть (добыча)	965 489,54	1 196 385,33	230 895,79	23,91
			Теплоэнергия	133 673,25	105 305,3	-28 367,95	-21,22
18	**ТОО «САУТС-ОЙЛ»**	Кенлык	Нефть (добыча)	230 325,7	278 622,43	48 296,73	20,97
19	**АО «Каражанбасмунай»**	Каражанбасмунай	Нефть (добыча)	2 118 988,5	2 053 026	-65 962,5	-3,11
			Теплоэнергия (другие)	3 160 712,17	2 901 545	-259 167,17	-8,2
20	**ТОО «Казахский**	Казахский газоперерабатывающий завод	Нефть и газ (добыча)	136 235,54	116 764,03	-19 471,5	-14,29

	газоперерабатывающий завод»		Теплоэнергия (другие)	371 214,06	414 123,95	42 909,9	11,56
21	**АО «КМК Мунай»**	Кокжиде, Кумсай, Мортук	Нефть (добыча)	396 473,15	394 153	-2 320,15	-0,59
22	**ТОО «Кен-Сары»**	Кен-Сары	Нефть (добыча)	328 971,69	384 554,84	55 583,15	16,9
23	**Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»**	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Нефть (добыча)	23 780 998	31 223 377	7 442 379	31,3
			Сера техническая	1 181 871,5	1 485 857	303 985,5	25,72
			Электроэнергия (другие)	1 254 819,94	1 427 287,97	172 468,03	13,74
			Теплоэнергия (другие)	4 141 789,89	4 952 830	811 040,11	19,58
24	**ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»**	Павлодарский нефтехимический завод	Нефтепродукты	5 307 705	5 117 651	-190 054	-3,58
			Сера техническая	51 835,5	52 668	832,5	1,61
			Нефтяной кокс	254 825,5	260 514	5 688,5	2,23
			Теплоэнергия (другие)	656 829	925 626	268 797	40,92
25	**ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»**	ПетроКазахстан Ойл Продактс	Нефтепродукты	5 200 250,07	5 266 182	65 931,93	1,27
			Теплоэнергия (другие)	1 461 842,5	830 094	-631 748,5	-43,22
			Электроэнергия (другие)	0	110 765,75	110 765,75	
26	**ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	Нефтепродукты	5 293 088,02	5 439 529,79	146 441,77	2,77
			Сера техническая	4 562,35	5 065,57	503,22	11,03
			Нефтяной кокс	233 499,38	276 227,11	42 727,73	18,3
			Электроэнергия (другие)	185 561,95	190 331,21	4 769,26	2,57
			Теплоэнергия (другие)	1 569 016	1 526 592	-42 424	-2,7
27	**ТОО «Совместное предприятие**	Актауский нефтеперерабатывающий завод по	Нефтепродукты	916 425,88	841 418,78	-75 007,11	-8,18

	«CASPI BITUM»	производству битума	Теплоэнергия (другие)	38 885,2	55 022,23	16 137,03	41,5
28	**АО «Конденсат»**	Конденсат	Нефтепродукты	81 782,38	439 309,65	357 527,27	437,17
			Сера	0	0	0	
29	**Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»**	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	Нефть (добыча)	656 808,77	612 709,72	-44 099,05	-6,71
			Электроэнергия (другие)	24 334,09	44 502,95	20 168,86	82,88
			Теплоэнергия (другие)	242 347	17 128	-225 219	-92,93
30	**АО «Кожан»**	Месторождение Морское, включая блок Огайское	Нефть (добыча)	598 854,34	496 457,89	-102 396,45	-17,1

Рис. 31

Источник: Данные субъектов квотирования

По итогу объем теплоэнергии снизился на 0,75 %, с 16 025 412 до 15 905 346 Гкал, а по остальным видам продукции замечается рост. Добыча нефти увеличилась на 8,83 %, с 126 661 216 до 137 842 507 тонн, электроэнергия увеличилась на 11,1 %, с 5 579 547 до 6 198 905 Мват-ч.

Количество произведенных нефтепродуктов выросло на 1,9 %, с 17 086 601 до 17 411 710 тонн, объем нефтяного кокса увеличился на 9,91 %, с 488 324 до 536 741 тонн, а сера техническая увеличилась на 24,66 %, с 1 238 269 до 1 543 590 тонн в 2023 году. В общем по нефтегазовой промышленности замечается рост объема продукции на 7,4 % *(Таблица 2)*.

Таблица 2. Общее количество произведенной продукции по нефтегазовой промышленности

Продукция	**Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.**	**Количество произведенной продукции за 2023 год**	**Разница среднего значения и продукции 2023 года**	**Показатели в %**
Добыча нефти	126 661 216,2	137 842 507,71	11 181 291,55	8,83
Нефтепродукты	17 086 601,62	17 411 710,31	325 108,69	1,9
Нефтяной кокс	488 324,88	536 741,11	48 416,23	9,91
Сера техническая	1 238 269,35	1 543 590,57	305 321,22	24,66
Электроэнергия	5 579 547,81	6 198 905,94	619 358,13	11,1
Теплоэнергия	16 025 412,29	15 905 346,96	-120 065,33	-0,75
Итого	167 079 372,1	179 438 802,6	12 359 430,48	7,4

3. Анализ объемов транспортировки нефти и газа квотируемых установок в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

На сегодняшний день в Республике Казахстан транспортировка нефти и газа осуществляется по трубопроводам (магистральные нефтепроводы/ газопроводы), железнодорожным и морским транспортом. Перед транспортировкой товарная нефть хранится в резервуарных парках нефтедобывающих и транспортирующих компаний. Для хранения газа также используют подземные хранилища.

Сектор транспортировки нефти и газа включает все операции, связанные с эксплуатацией и ремонтом магистральных трубопроводов и непосредственно управлением транспортировкой УВС. В Казахстане транспортировка нефти, в основном, приходится на долю нефтепроводов, которые являются самым дешевым и экологически безопасным способом транспортировки. В настоящее время основным видом транспортировки природного газа является трубопроводный. Система магистральных и распределительных газопроводов широко распространена на территории Казахстана.

Более 80 % добываемой нефти в Казахстане отгружается на экспорт, в основном, трубопроводным транспортом, оставшаяся часть поставляется на внутренний рынок для переработки.[28]

АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К» - крупнейший международный нефтетранспортный проект с участием России, Казахстана, а также ведущих мировых добывающих компаний, созданный для строительства и эксплуатации магистрального трубопровода протяженностью более 1,5 тыс. км. В систему КТК поступает нефть в

[28] Отраслевая рамка квалификаций по направлению «Нефтегазовая промышленность» «Транспортировка и хранение нефти и газа», Нур-Султан, 2019

основном с обширных месторождений Западного Казахстана, а также сырье российских производителей.[29]

В Каспийском трубопроводном консорциуме – К транспортировка нефти и газа составила 1 003,33 ТДж в 2023 году, это на 6,31 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (943) *(Рисунок 32)*.

Рис. 32.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «КазТрансОйл» - нефтепроводная компания Республики Казахстан, оказывающая услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок, в целях транзита и на экспорт. Общая протяженность магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» составляет 5 373,133 км. Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам обеспечивается 36 нефтеперекачивающими станциями, 68 печами подогрева нефти, резервуарным парком для хранения нефти общим объемом 1 386 тыс. м^3. Перевалка нефти обеспечивается 5 сливо-наливными железнодорожными эстакадами, соответствующим оборудованием по наливу нефти в танкеры,

[29] https://www.cpc.ru/ru/about/Pages/default.aspx

установленным на 2 действующих причалах морского нефтеналивного терминала порта Актау.[30]

На Нефтеперекачивающей станции им. А. Култумиева транспортировка нефти и газа составила 539 ТДж в 2023 году, это на 24,34 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (434) *(Рисунок 33)*.

Рис. 33.

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 МГ сторонних организаций, которым компания оказывает услуги по техническому обслуживанию, 2 790,71 км. газопроводы - отводы.

Транспортировка газа осуществляется 32 компрессорными станциями, на которых установлено 319 ГПА, в том числе на договорной основе эксплуатируются КС-1 «Бозой», КС «Караозек», КС «Коркыт Ата», КС «Туркестан».

[30] https://kaztransoil.kz/ru/o_kompanii/

АО «Интергаз Центральная Азия» эксплуатирует 3 подземных хранилища газа. Наиболее крупное из них Бозойское ПХГ (с активным объемом хранения 4 000 000 тыс. м^3), расположенное в Актюбинской области. Полторацкое ПХГ в Туркестанской области (с активным объемом хранения 350 000 тыс. м^3), а также Акыртобинское ПХГ (с активным объемом хранения 300 000 тыс. м^3), в Жамбылской области.[31]

В Управлениях магистральных газопроводов (далее – УМГ) Уральск замечается рост объема продукции на 21,65 %, с 186 до 226 ТДж, а в УМГ Шымкент транспортировка нефти и газа увеличилась на 69,68 %, с 135 до 230 ТДж в 2023 году. По остальным УМГ наблюдается спад объема транспортировки нефти и газа *(Рисунок 34)*.

	УМГ «Уральск»	УМГ «Атырау»	УМГ «Актау»	УМГ «Актобе»	УМГ «Шымкент»	УМГ «Кызылорда»
Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	186.06	3,967.86	3,726.80	3,913.67	135.83	997.27
Количество произведенной продукции за 2023 год	226.34	1,931.59	3,147.87	3,511.32	230.47	7.93

Рис. 34.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» (далее – Газопровод) является крупнейшим трубопроводным проектом за историю независимого

[31] https://intergas.kz/ru/about-company/

Казахстана и призван сыграть важную роль в повышении энергетической безопасности государства. Проект реализуется в целях газификации южных регионов нашей страны, которые зависят от импорта газа.

Проект осуществляется совместно Казахстаном и Китаем, согласно ранее заключенным межгосударственным соглашениям, а также договоренностям между АО «НК «КазМунайГаз» и Китайской национальной нефтяной корпорацией. Во исполнение положений данных соглашений, в декабре 2010 года и было создано ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент», которой переданы функции Проектной компании. ТОО создано на основе равно долевого участия двух государств в соответствии с законодательством Казахстана. С казахстанской стороны учредителем выступает АО «КазТрансГаз», китайской – Trans-Asia Gas Pipeline (акционер — компания CNODC, дочернее предприятие CNPC).

Маршрут магистрального Газопровода диаметром трубы 1067 мм проходит по территории Мангистауской, Актюбинской, Кзылординской и Туркестанской областей. Реализация проекта была осуществлена в несколько этапов.[32]

На компрессорной станции Бозой транспортировка нефти и газа увеличилась на 19,06 %, с 2 962 (2021 – 2022 гг.) до 3 527 ТДж. В Магистральном трубопроводе «Бейнеу-Бозой-Шымкент» транспортировка нефти и газа снизилась на 98,54 %, с 2 607 (2021 – 2022 гг.) до 37 ТДж в 2023 году *(Рисунок 35)*.

[32] https://bsgp.kz/%d0%be-%d0%ba%d0%be%d0%bc%d0%bf%d0%b0%d0%bd%d0%b8%d0%b8/

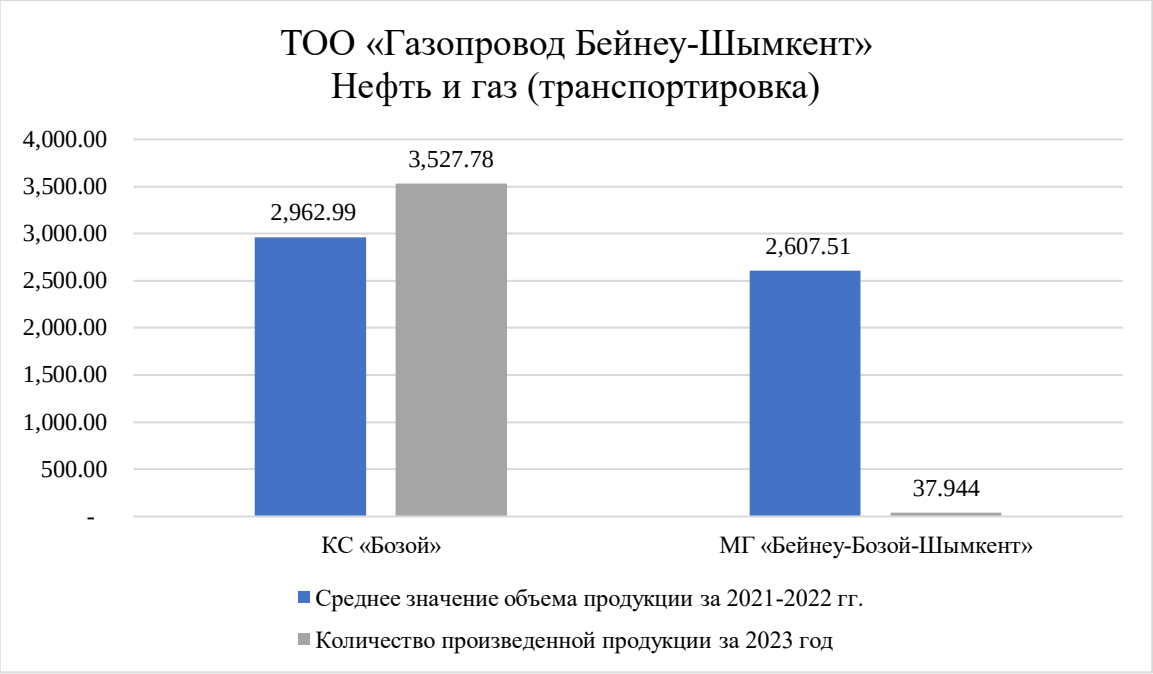


Рис. 35.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Азиатский Газопровод» создано в соответствии с Соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года, а также в соответствии с Соглашением об основных принципах строительства и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай между АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией. ТОО «Азиатский Газопровод» является совместной компанией, созданной на равнодолевой основе. Участниками Товарищества являются АО НК «QazaqGaz» (РК) и Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited (КНР).[33]

В Магистральном газопроводе Казахстан Китай транспортировка нефти и газа составила 19 350 ТДж в 2023 году, это на 10,24 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (21 558) *(Рисунок 36)*.

[33] https://www.agp.com.kz/aboutCompany/total-info

Рис. 36.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 3. Данные по транспортировке нефти и газа

№	Наименование организации	Наименование установки	Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Показатели в %
1	**АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум - К»**	Каспийский трубопроводный консорциум - К	943,78	1 003,33	59,55	6,31
2	**АО «КазТрансОйл»**	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал	434,05	539,69	105,64	24,34
3	**АО «Интергаз Центральная Азия»**	Управление магистральных газопроводов «Уральск»	186,06	226,34	40,28	21,65
		Управление магистральных	3 967,86	1 931,59	-2 036,27	-51,32

		газопроводов «Атырау»				
		Управление магистральных газопроводов «Актау»	3 726,8	3 147,87	-578,93	-15,53
		Управление магистральных газопроводов «Актобе»	3 913,67	3 511,32	-402,36	-10,28
		Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	135,83	230,47	94,64	69,68
		Управление магистальных газопроводов «Кызылорда»	997,27	7,93	-989,33	-99,2
4	**ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»**	КС «Бозой»	2 962,99	3 527,78	564,79	19,06
		МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	2 607,51	37,94	-2 569,57	-98,54
5	**ТОО «Азиатский Газопровод»**	Магистральный газопровод Казахстан Китай	21 558,93	19 350,24	-2 208,69	-10,24
Итого			41 434,74	33 514,5	-7 920,24	-19,11

По сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. объем транспортировки нефти и газа снизился на 19,11 %, с 41 434 до 33 514 ТДж в 2023 году *(Рисунок 37)*.

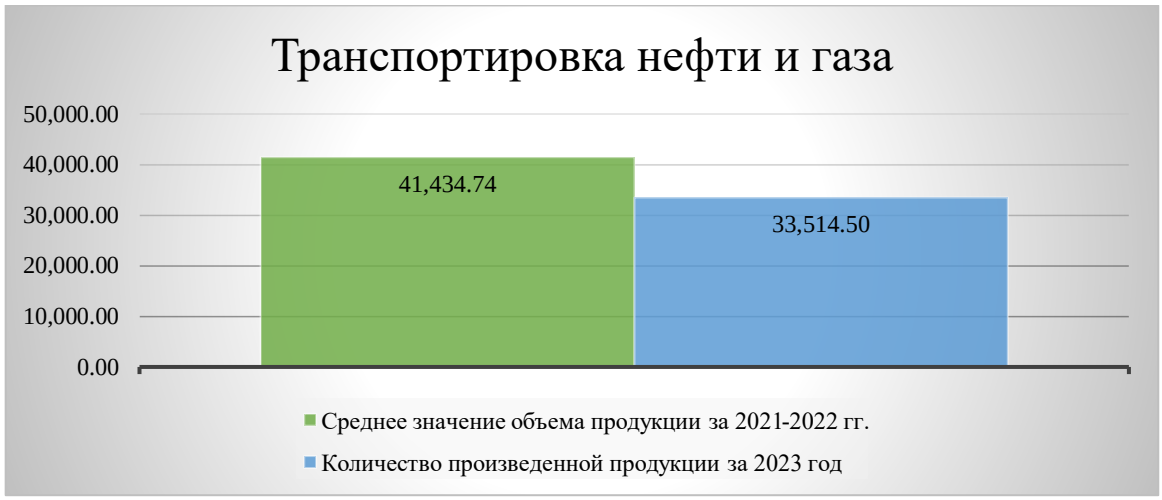


Рис. 37.

Источник: Данные субъектов квотирования

4. Анализ продукции квотируемых установок энергетической промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Энергетическая промышленность Казахстана играет важную роль в экономике страны, так как Казахстан обладает обширными запасами природных ресурсов, включая нефть, природный газ, уран и уголь. Дальнейшее развитие этого сектора важно для обеспечения устойчивого экономического роста и социального развития страны.

Казахстан будет полностью обеспечивать себя электроэнергией за счет ввода новых мощностей. Министр энергетики Алмасадам Саткалиев доложил, что Единая электроэнергетическая система Казахстана работает в штатном режиме. На сегодняшний день функционируют 220 электрических станций, их них 144 объекта ВИЭ на 2,8 ГВт. В целом по состоянию на 1 января 2024 года общий объем располагаемой мощности составил 20,4 ГВт, а максимум потребления в текущий осенне-зимний период – 16,6 ГВт.

В 2023 году объем потребления электрической энергии был на уровне 115 млрд кВтч (в 2022 году – 112,9 млрд кВтч). Производство составило 112,8 млрд кВтч, импорт электрической энергии из сопредельных стран – 3,4 млрд кВтч, экспорт – 1,4 млрд кВтч.

Для обеспечения надежного энергоснабжения экономики и населения страны в ближайшие годы предусматриваются поэтапный ввод новых энергомощностей и модернизация существующих электрических станций. При этом значительное снижение доли угольной генерации в объеме потребления электрической энергии будет обеспечено за счет ввода возобновляемых источников энергии и газовой генерации.[34]

В Министерстве энергетики РК озвучили объем вложений в строительство и ввод в эксплуатацию возобновляемых источников энергии.

[34] https://primeminister.kz/ru/news/kazakhstan-budet-polnostyu-obespechivat-sebya-elektroenergiey-za-schet-vvoda-novykh-moshchnostey-26972

Объем инвестиций составит порядка 50 миллиардов тенге. Из них ветровые электростанции — 9 миллиардов тенге, солнечные электростанции — 13 миллиардов тенге, гидроэлектростанции — 28 миллиардов тенге. В 2024 году планируется ввод 11 объектов по использованию ВИЭ мощностью 117,35 МВт, из них: 3 ВЭС мощностью 27,45 МВт; 2 СЭС мощностью 40 МВт; 6 ГЭС мощностью 49,9 МВт. Ранее министр энергетики РК поделился планами по вводу возобновляемых источников энергии в 2024 году. В Казахстане идет комплексная программа по развитию ВИЭ. В этом году в стране планируется достаточно большой объем вводов практически по всему Казахстану. Это различные объекты мощностей — 50, 40 мегаватт.[35]

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» представляет собой тепловую электрическую станцию с установленной мощностью 4 000 МВт. Станция является самой крупной станцией в Казахстане, работающей на твердом топливе. Будучи крупнейшей электростанцией в Казахстане, Экибастузская ГРЭС-1 также является одной из крупнейших угольных электростанций в мире с текущей располагаемой мощностью - 3500 МВт.[36] Объем электроэнергии снизился на 0,21 %, с 22 918 192 Мвт-ч (2021 – 2022 гг.) до 22 869 581 Мвт-ч в 2023 году *(Рисунок 38).*

[35] https://www.inform.kz/ru/50-mlrd-tenge-vlozhit-kazahstan-v-vozobnovlyaemuyu-energiyu-v-2024-godu-523b27
[36] https://gres1.kz/page.php?slug=contact-us

Рис. 38.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар». В соответствии с решением единственного участника ТОО «Kazakhmys Energy» (КазахмысЭнерджи), энергопроизводящий объект ГРЭС, выделен (путем реорганизации) в отдельное юридическое лицо — ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар». Электрическая мощность ГРЭС составляет 743 МВт-ч, тепловая мощность – 300 Гкал/час. Выработка электроэнергии – 4 983,3 млн кВтч, теплоэнергии – 589,2 тыс. Гкал.[37]

За 2023 год было произведено 3 936 263 Мвт-ч электроэнергии, что на 1,72 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (4 004 565 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 613 076 Гкал в 2023 году, что на 6,75 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (657 432 Гкал) *(Рисунок 39)*.

[37] https://gres-topar.kz/ru/o-kompanii/

Рис. 39.

Источник: Данные субъектов квотирования

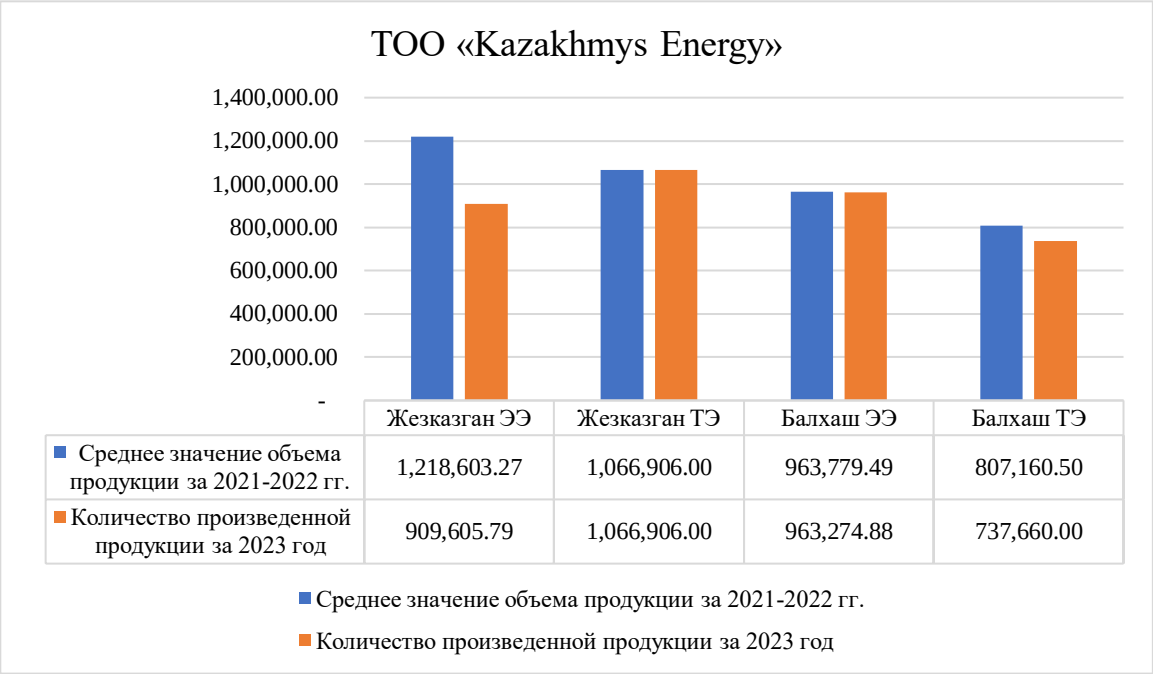
ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи) входят две станции – Жезказганская ТЭЦ ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи) и Балхашская ТЭЦ ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи), обеспечивая тем самым производственные объекты Корпорации Казахмыс и население городов Жезказган, Сатпаев, Балхаш, Топар, Абай и другие районы теплом.[38]

На Жезказганской ТЭЦ за 2023 год было произведено 909 605 Мвт-ч электроэнергии, что на 25,36 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (1 218 603 Мвт-ч). Объем теплоэнергии составляет 1 066 906 Гкал в 2023 году, это точно равно среднему значению объема продукции за 2021 – 2022 гг. (1 066 906 Гкал).

На Балхашской ТЭЦ за 2023 год было произведено 963 274 Мвт-ч электроэнергии, что на 0,05 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (963 779 Мвт-

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

ч). Объем теплоэнергии снизился до 737 660 Гкал в 2023 году, что на 8,61 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (807 160 Гкал) *(Рисунок 40)*.



	Жезказган ЭЭ	Жезказган ТЭ	Балхаш ЭЭ	Балхаш ТЭ
Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	1,218,603.27	1,066,906.00	963,779.49	807,160.50
Количество произведенной продукции за 2023 год	909,605.79	1,066,906.00	963,274.88	737,660.00

Рис. 40.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» казахстанское энергетическое предприятие с объемом установленной мощности 1000 МВт. Основные направления деятельности: производство электрической и тепловой энергии; передача, распределение и реализация электрической энергии; добыча энергетического угля.[39]

На станции идет спад по всем продукциям: за 2023 год было произведено 5 658 947 Мвт-ч электроэнергии, что на 8,99 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (6 217 923 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 69 694 Гкал в 2023 году, что на 9,3 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (76 840 Гкал) (Рисунок 41).

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

Рис. 41.

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. Карагандинская ТЭЦ-3 – станция регионального значения. Электрическая мощность: установленная 670 МВ; располагаемая 532,2 МВт. Тепловая мощность: располагаемая 1069,1 Гкал/час.[40]

На ТЭЦ-1 за 2023 год было произведено 96 645 Мвт-ч электроэнергии, что на 12,43 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (110 368 Мвт-ч). Объем

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

теплоэнергии снизился до 643 914 Гкал в 2023 году, что на 3,72 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (668 776 Гкал).

На ТЭЦ-3 за 2023 год было произведено 4 195 269 Мвт-ч электроэнергии, что на 0,41 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (4 178 185 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 2 408 120 Гкал в 2023 году, что на 6,26 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (2 568 840 Гкал) *(Рисунок 42)*.

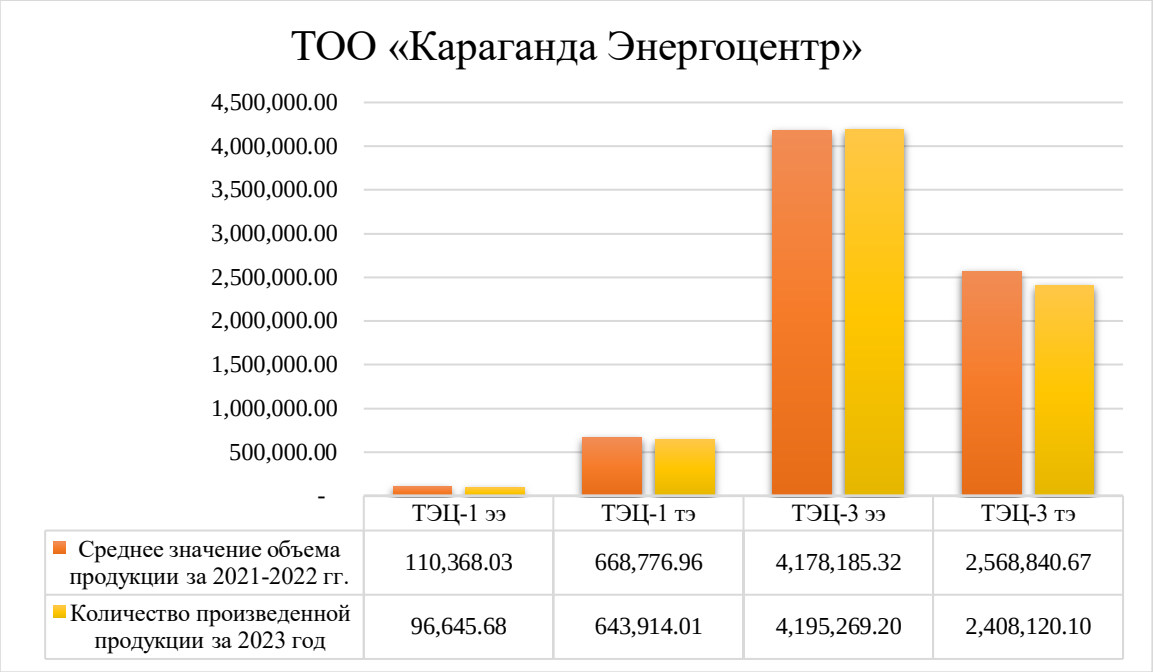


Рис. 42.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Астана-Энергия». На сегодняшний станция ТЭЦ-1 имеет 10 котлов и 3 турбины с суммарной электрической мощностью 22 МВт. На сегодняшний 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.[41]

На ТЭЦ-1 за 2023 год было произведено 108 013 Мвт-ч электроэнергии, что на 0,23 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (108 263 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 2 086 645 Гкал в 2023 году, что на 13,11 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (1 844 865 Гкал).

На ТЭЦ-2 за 2023 год было произведено 3 882 732 Мвт-ч электроэнергии, что на 0,13 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (3 877 558 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 6 519 857 Гкал в 2023 году, что на 3,7 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (6 770 269 Гкал) *(Рисунок 43)*.

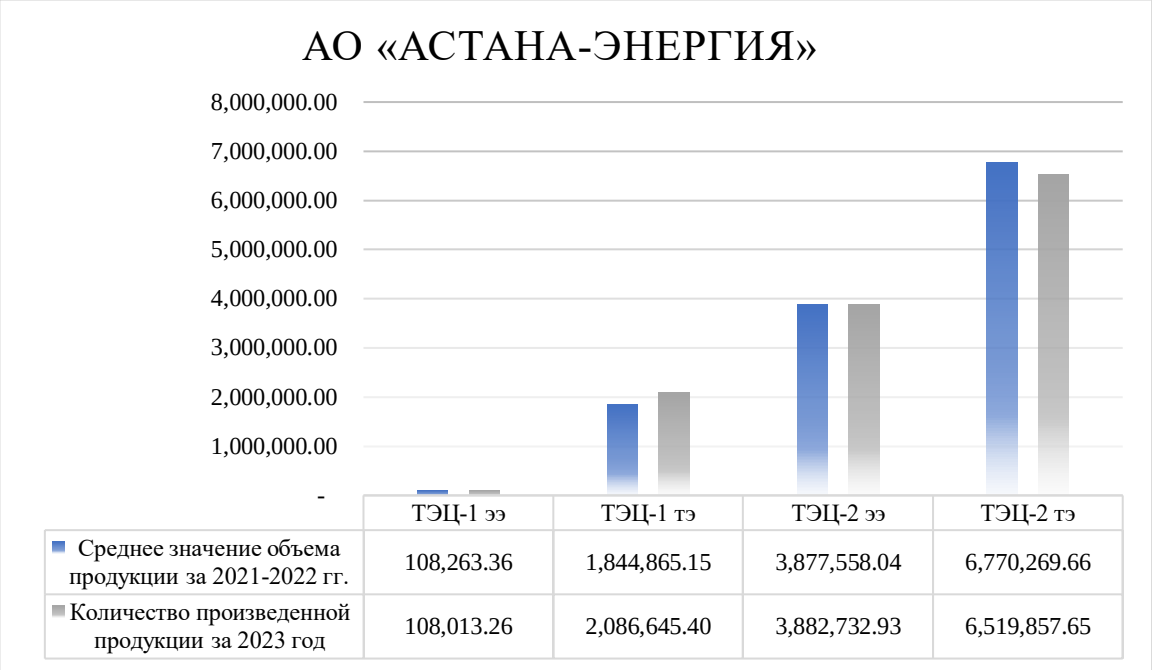


Рис. 43.

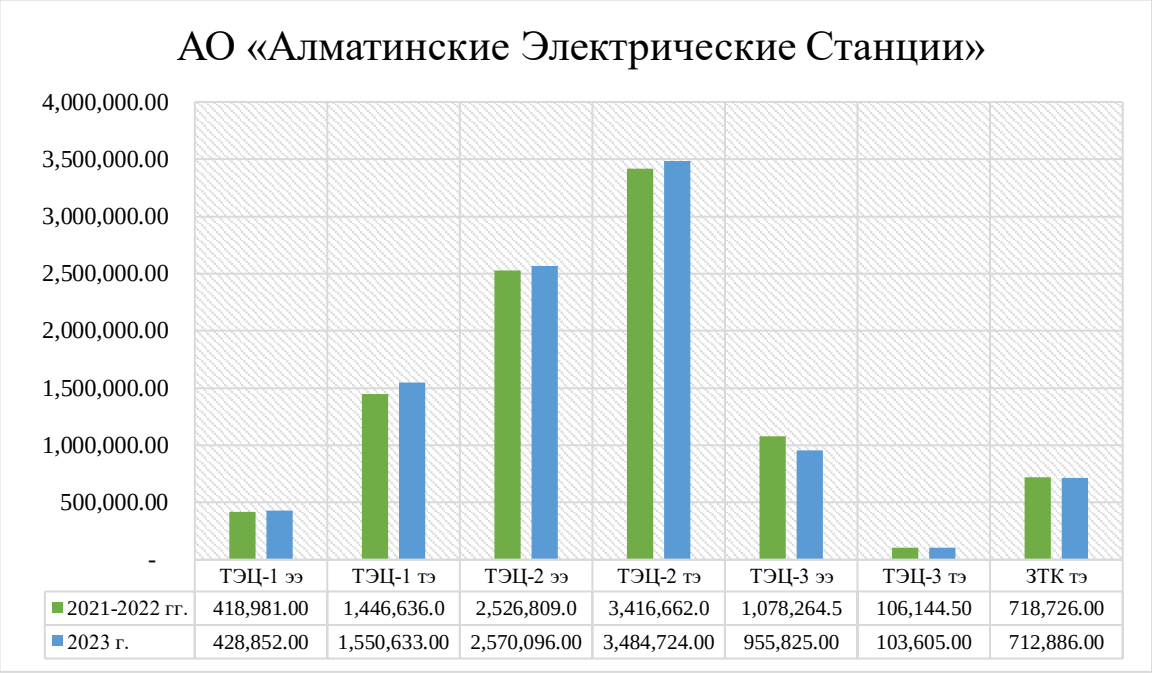
Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Алматинские Электрические Станции» – энергопроизводящая организация, осуществляющая деятельность по производству тепла и электроэнергии в городе Алматы и Алматинской области. АО «АлЭС» обеспечивает электроэнергией и теплом население,

[41] https://astana-energy.kz/nasha-istoriya

промышленные и сельскохозяйственные предприятия, является субъектом естественной монополии по производству тепловой энергии. В настоящее время компания входит в группу компаний АО «Самрук-Энерго». В организационную структуру АО «АлЭС» входят 8 производственных подразделений.[42]

На ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 идет рост продукции, а на ТЭЦ-3 и Западном тепловом комплексе идет обратный процесс. Самое максимальное увеличение замечается на ТЭЦ-1 по теплоэнергии – 7,19 %, а самое значительное снижение наблюдается на ТЭЦ-3 по электроэнергии – 11,36 % *(Рисунок 44)*.



	ТЭЦ-1 ээ	ТЭЦ-1 тэ	ТЭЦ-2 ээ	ТЭЦ-2 тэ	ТЭЦ-3 ээ	ТЭЦ-3 тэ	ЗТК тэ
2021-2022 гг.	418,981.00	1,446,636.0	2,526,809.0	3,416,662.0	1,078,264.5	106,144.50	718,726.00
2023 г.	428,852.00	1,550,633.00	2,570,096.00	3,484,724.00	955,825.00	103,605.00	712,886.00

Рис. 44.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» представляет собой вертикально интегрированную компанию, включающую все звенья энергоснабжения Павлодарской области (генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов). Суммарная установленная электрическая мощность

[42] https://ales.kz/ru/company-activities/16-proizvodstvennye-pokazateli

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. Выработка электроэнергии Компании за 2021 год составила 3 536 млн кВт·ч.

На ТЭЦ-2 за 2023 год было произведено 526 179 Мвт-ч электроэнергии, что на 5,59 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (498 321 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 587 550 Гкал в 2023 году, что на 3,05 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (606 024 Гкал).

На ТЭЦ-3 за 2023 год было произведено 2 722 417 Мвт-ч электроэнергии, что на 7,42 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (2 940 454 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 2 317 988 Гкал в 2023 году, что на 5 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (2 439 750 Гкал) *(Рисунок 45)*.

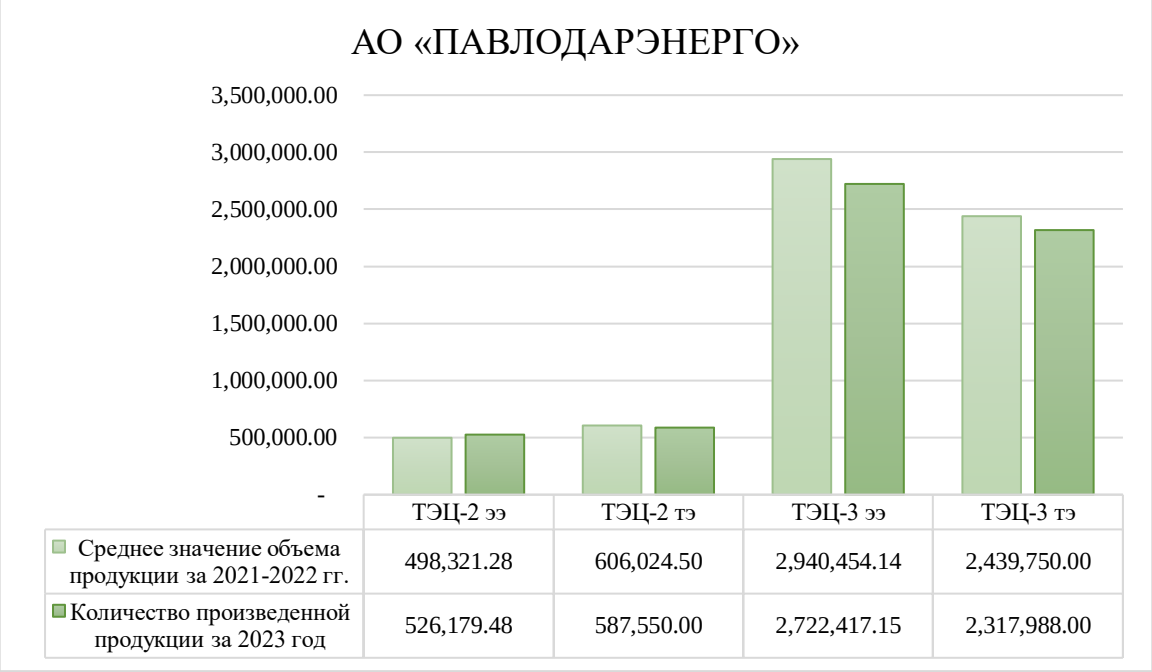


Рис. 45.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Экибастузтеплоэнерго». В состав компании входят Экибастузская ТЭЦ и «Экибастузские тепловые сети». Стратегическая цель

ТОО «Экибастузтеплоэнерго» является частью стратегической цели его материнской компании, АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Это построение предприятия, обеспечивающего сбалансированное и устойчивое теплоснабжение города Экибастуза. Установленная электрическая мощность ЭТЭЦ составляет 12 МВт, тепловая — 782 Гкал/час.[43] На установке ЭТЭЦ наблюдается спад продукции:

На ЭТЭЦ за 2023 год было произведено 38 797 Мвт-ч электроэнергии, что на 45,07 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (70 626 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 1 118 330 Гкал в 2023 году, что на 26,24 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (1 516 160 Гкал) *(Рисунок 46)*.

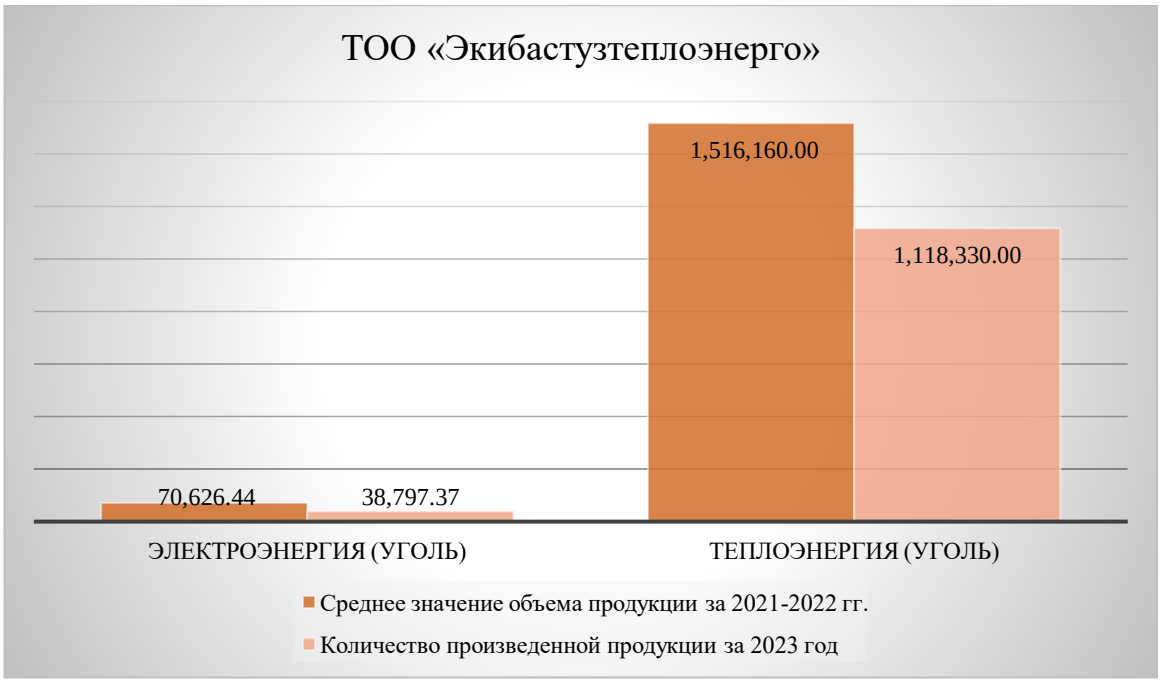


Рис. 46.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» представляет собой вертикально интегрированную компанию, включающую все звенья энергоснабжения Северо-Казахстанской области (генерацию, транспортировку и сбыт

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

энергоресурсов). 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. Протяженность линий электропередач Компании составляет около 13 440,1 км. Суммарная протяженность тепловых сетей — 233,347 км.[44]

На Петропавловской ТЭЦ-2 за 2023 год было произведено 2 308 558 Мвт-ч электроэнергии, что на 7,18 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (2 153 834 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 1 829 435 Гкал в 2023 году, что на 1 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (1 847 730 Гкал) *(Рисунок 47)*.

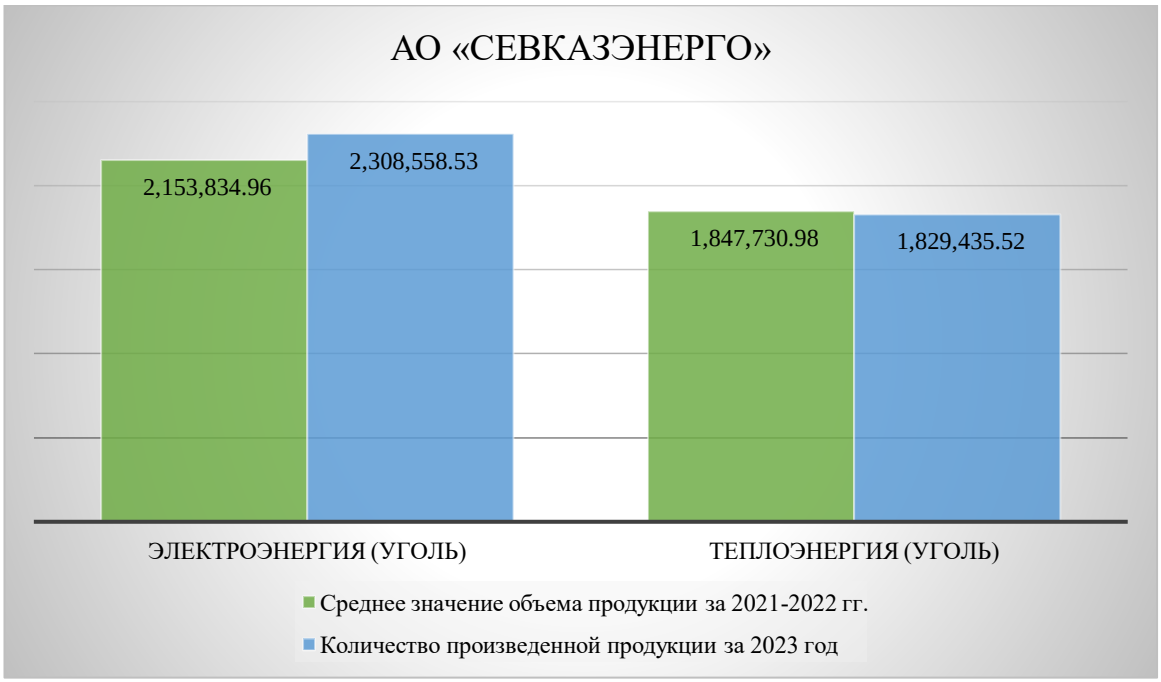


Рис. 47.

Источник: Данные субъектов квотирования

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

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ». Производство тепловой и электрической энергии, являющееся основным видом деятельности предприятия, осуществляется комбинированным способом. На сегодняшний день на станции установлено 9 котлоагрегатов и 8 турбоагрегатов. Основной вид топлива на предприятии – уголь. Растопочным топливом для котлоагрегатов является мазут. ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» обеспечивает производство тепловой энергии для крупных промышленных предприятий и покрывает более 80 % нагрузки жилищно-коммунального сектора города. На сегодняшний день установленная тепловая мощность станции составляет 859,9 Гкал/час, установленная электрическая мощность – 372,5 МВт. По состоянию на 29.04.24 г. резервы тепловой мощности, свободные и доступные тепловые мощности отсутствуют.[45]

На Усть-Каменогорской ТЭЦ за 2023 год было произведено 1 812 786 Мвт-ч электроэнергии, что на 13,23 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (2 089 285 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 2 444 983 Гкал в 2023 году, что на 6 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (2 601 128 Гкал) *(Рисунок 48)*.

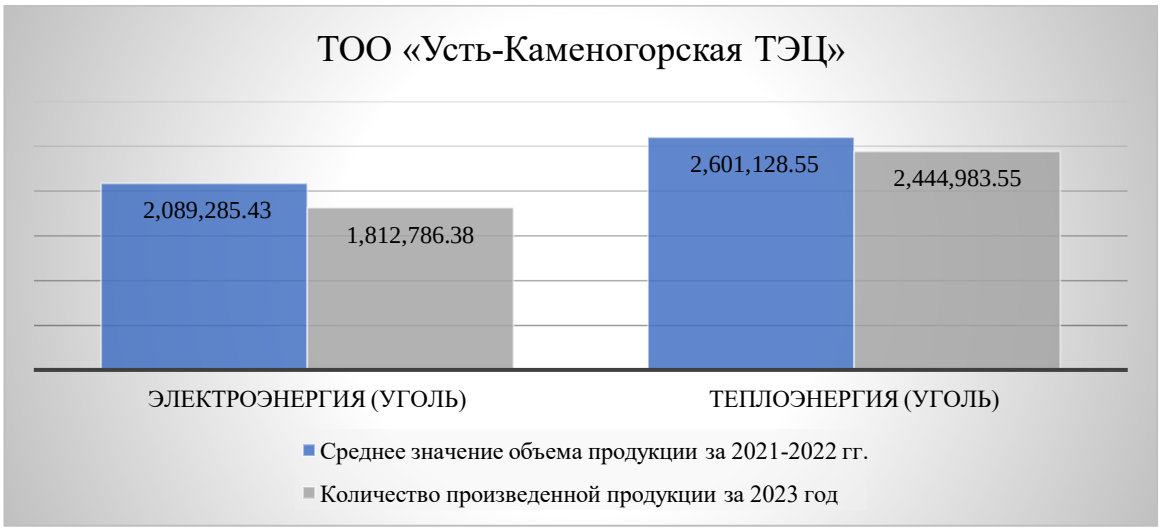


Рис. 48.

Источник: Данные субъектов квотирования

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

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. С момента запуска ТЭЦ и по настоящее время основной задачей коллектива станции является надежное и стабильное снабжение электрической и тепловой энергией города Степногорска, расположенных в регионе поселков Заводской, Аксу, Карабулак и многих промышленных предприятий.[46]

На Степногорской ТЭЦ за 2023 год было произведено 475 296 Мвт-ч электроэнергии, что на 30,18 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (680 755 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 833 689 Гкал в 2023 году, что на 8,34 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (909 503 Гкал) *(Рисунок 49)*.

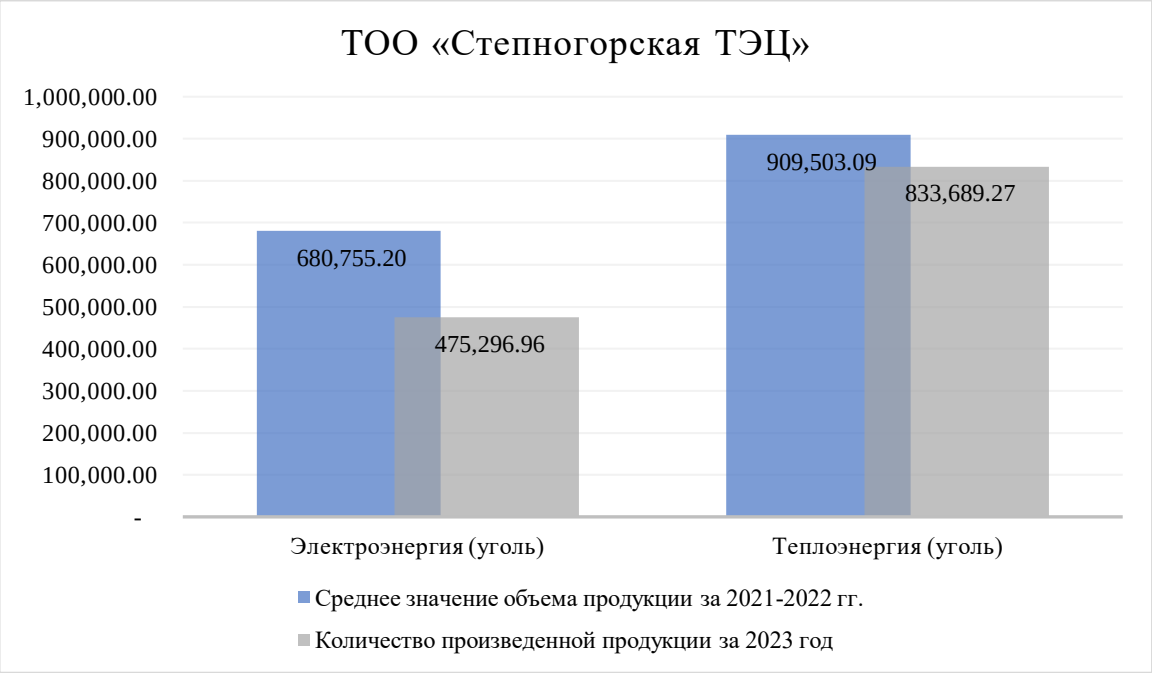


Рис. 49.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Риддер ТЭЦ» - тепловая электростанция местного значения. Расположена в казахстанском городе Риддер Восточно-Казахстанской

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

области. Выработанная станцией электрическая и тепловая энергия идёт на покрытие нужд города и полиметаллического комбината ТОО «Казцинк». ТЭЦ входит в Единую энергосистему Казахстана. Электрическая мощность - 59 Мвт-ч, тепловая мощность - 247,3 Гкал/ч. Основное топливо - каменный уголь, резервное топливо – мазут.[47]

За 2023 год было произведено 5 495 Мвт-ч электроэнергии, что на 93,76 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (88 018 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 363 073 Гкал в 2023 году, что на 36,61 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (572 784 Гкал) *(Рисунок 50)*.

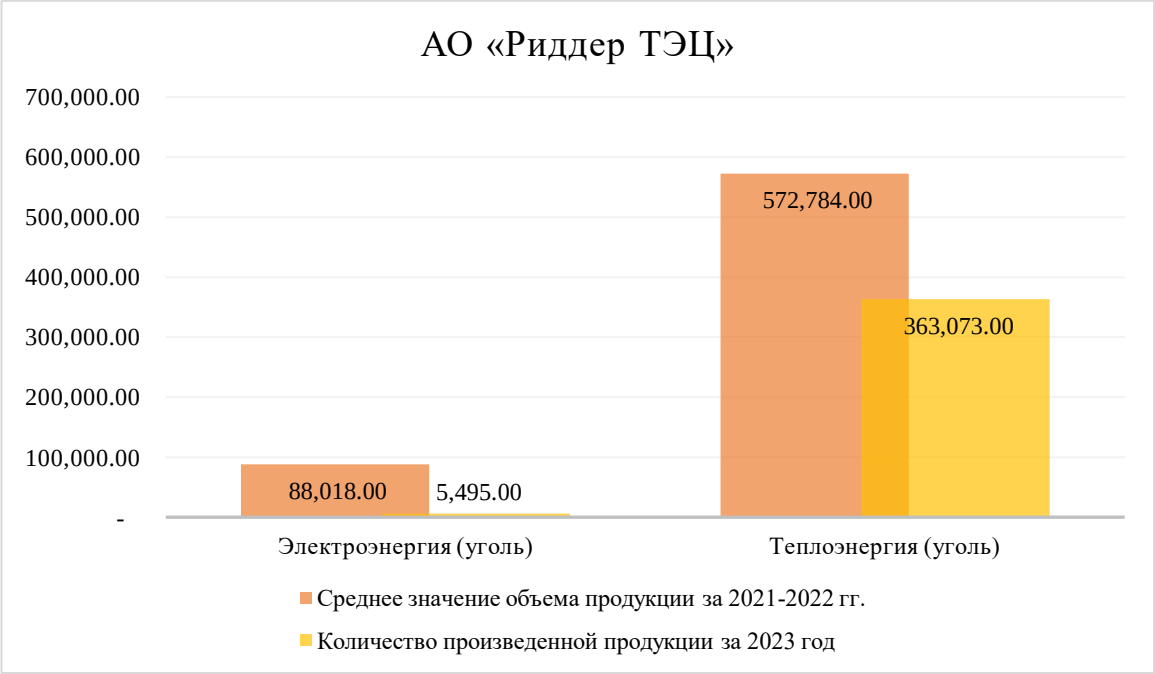


Рис. 50.

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

47 https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%B8%D0%B4%D0%B4%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%A2%D0%AD%D0%A6

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.[48] На установке Bassel Group LLS можно заметить рост продукции:

За 2023 год было произведено 576 586 Мвт-ч электроэнергии, что на 6,27 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (542 554 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 78 374 Гкал в 2023 году, что на 6,95 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (73 283 Гкал) *(Рисунок 51)*.

Рис. 51.

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 ТОО «Согринская ТЭЦ»: тепловая – 168 Гкал/час; электрическая – 75 МВт. Располагаемая мощность ТОО

[48] http://basselgroup.kz/

«Согринская ТЭЦ» на 2023 год: тепловая – 108 Гкал/час; электрическая – 62 МВт.[49]

На Согринской ТЭЦ за 2023 год было произведено 452 410 Мвт-ч электроэнергии, что на 11,79 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (404 712 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 269 047 Гкал в 2023 году, что на 8,89 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (295 313 Гкал) *(Рисунок 52)*.

Рис. 52.

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.[50] В Текелийском энергокомплексе идет рост продукции:

За 2023 год было произведено 184 907 Мвт-ч электроэнергии, что на 7,05 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (172 726 Мвт-ч). Объем теплоэнергии

[49] https://sgsk.kz/ru/predpriyatie/o-kompanii
[50] https://tekeli-ek.kz/?page_id=13

увеличился до 142 647 Гкал в 2023 году, что на 2,83 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (138 728 Гкал) *(Рисунок 53)*.

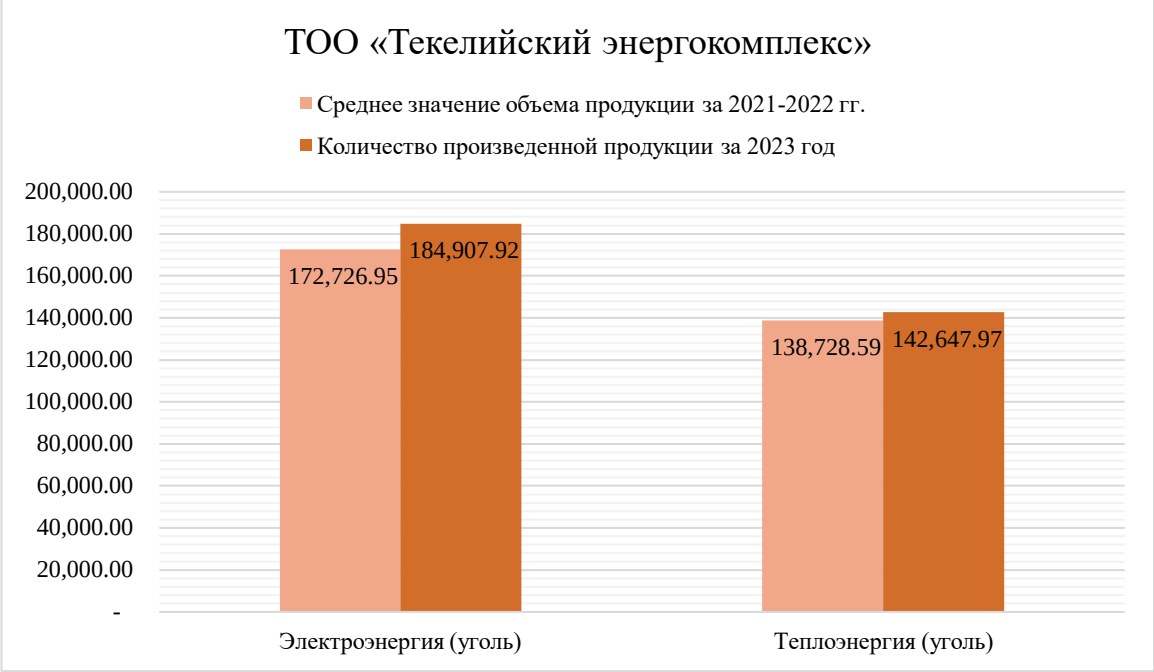


Рис. 53.

Источник: Данные субъектов квотирования

КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган. По установкам Котельная № 4 и «Баскуат» заметен спад продукции: с 37 354 Гкал до 37 131 Гкал снизился объем теплоэнергии на Котельной № 4 в 2023 году, а на «Баскуат» - с 553 377 Гкал до 524 903 Гкал, что на 5,15 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. На Котельной № 2 увеличился объем теплоэнергии на 29,05 %, с 45 037 Гкал до 58 122 Гкал *(Рисунок 54)*.

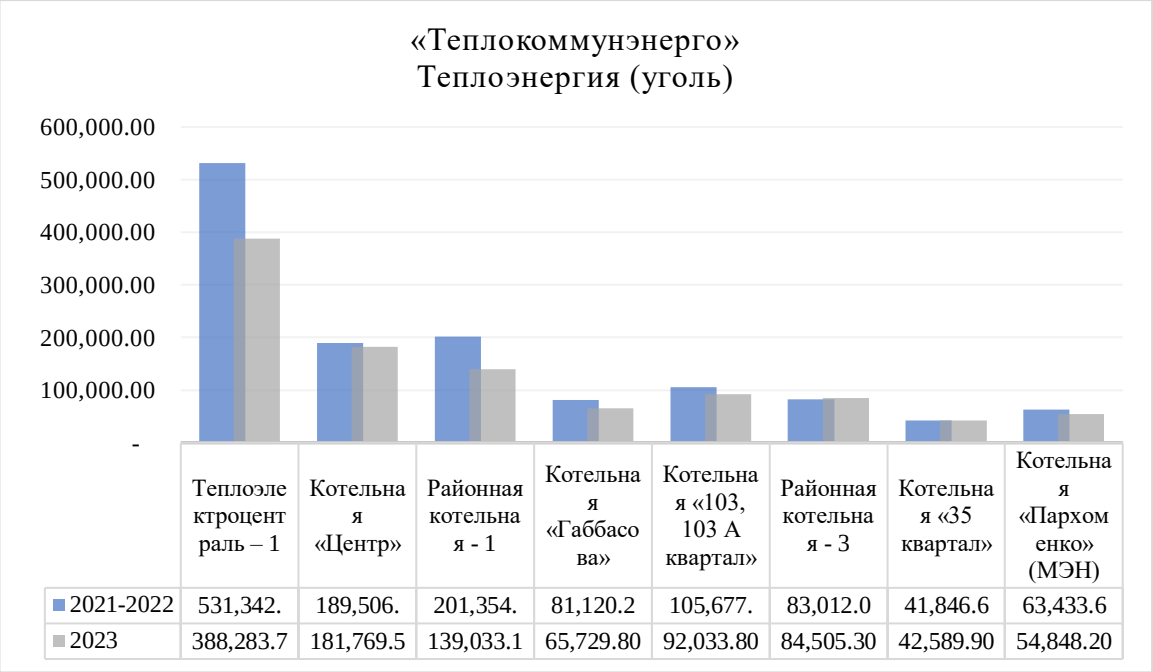
Рис. 54.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области. В настоящее время ГКП «Теплокоммунэнерго» обслуживает одну ТЭЦ, 16 локально расположенных котельных средней и малой мощности, 72 тепловых пункта, 303,3 км тепловых сетей и обеспечение теплом потребителей правобережной и левобережной частей города Семея осуществляется раздельно, каждая из них имеет свою независимую систему теплоснабжения. Установленная тепловая мощность теплоисточников предприятия составляет 818 Гкал/час, располагаемая – 656,97 Гкал/час, присоединенная – 616 Гкал/час.[51]

На Районной котельной – 3 увеличился объем теплоэнергии на 1,8 %, с 83 012 до 84 505 Гкал. На Котельной «35 квартал» объем теплоэнергии увеличился на 1,78 %, с 41 846 до 42 589 Гкал в 2023 году. По остальным установкам данного предприятия замечается рост продукции *(Рисунок 55)*.

[51] https://semeytke.kz/obshhaja-informacija/



	Теплоэлектроцентраль – 1	Котельная «Центр»	Районная котельная - 1	Котельная «Габбасова»	Котельная «103, 103 А квартал»	Районная котельная - 3	Котельная «35 квартал»	Котельная «Пархоменко» (МЭН)
2021-2022	531,342.	189,506.	201,354.	81,120.2	105,677.	83,012.0	41,846.6	63,433.6
2023	388,283.7	181,769.5	139,033.1	65,729.80	92,033.80	84,505.30	42,589.90	54,848.20

Рис. 55.

Источник: Данные субъектов квотирования

КГП «Тепловодоцентраль города Серебрянск и поселка Новая Бухтарма» акимата района Алтай. По всем установкам идет рост теплоэнергии: Котельная г. Серебрянск – с 46 386 Гкал (2021 – 2022 гг.) до 48 372 Гкал в 2023 году. Котельная п. Новая-Бухтарма - с 67 751 Гкал (2021 – 2022 гг.) до 69 978 Гкал в 2023 году *(Рисунок 56).*

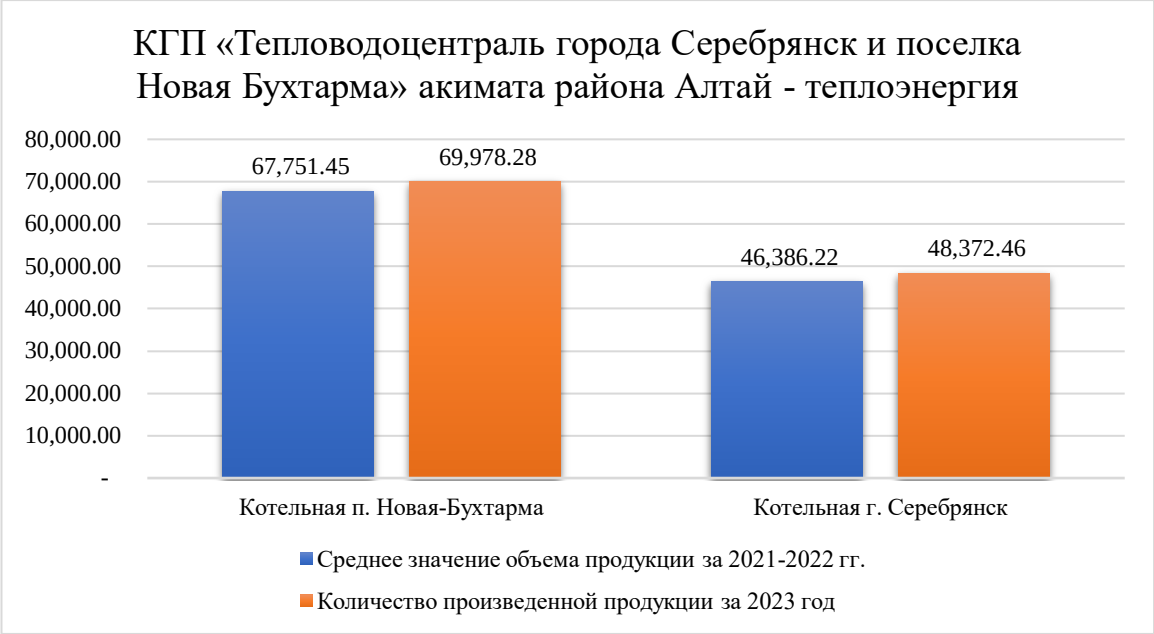


Рис. 56.

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.[52]

В Котельном цехе за 2023 год было произведено 22 458 Мвт-ч электроэнергии, что на 8,37 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (24 508 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 225 222 Гкал в 2023 году, что на 1,16 % меньше, чем за 2021-2023 гг. (227 872 Гкал) *(Рисунок 57)*.

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

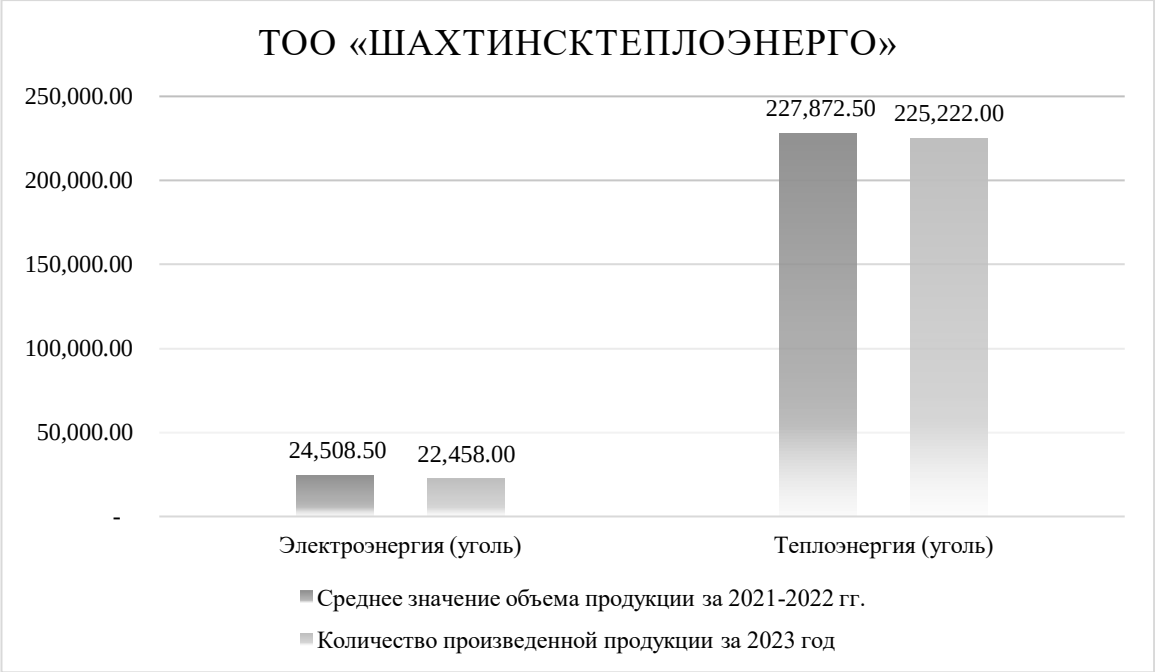


Рис. 57.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» занимается производством, передачей, распределением и снабжением тепловой энергией более ста тысяч потребителей на протяжении 40 лет. Протяженность тепловых сетей составляет 454,850 км, на балансе общества находятся 11 центральных тепловых пунктов, 15 перекачивающих насосных станций и 8 котельных с установленной мощностью 224,52 Гкал/час. Для жителей Усть-Каменогорска малые котельные АО «УК ТС» производят тепловую энергию в объеме 337 847 Гкал в год, еще 2 058 782 Гкал в год приобретается у ТОО «Усть-Каменогорской ТЭЦ» и у ТОО «Согринская ТЭЦ».[53]

По двум котельным установкам наблюдается рост теплоэнергии: На Котельной № 2 увеличился объем на 4,73 %, с 273 750 Гкал до 286 692 Гкал в 2023 году. На Котельной № 3 увеличился объем на 7,28 %, с 47 084 Гкал до 50 510 Гкал в 2023 году *(Рисунок 58)*.

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

Рис. 58.

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.[54]

На Тепловой станции № 1 количество произведенной теплоэнергии увеличилось на 5,68 %, до 551 840 Гкал, а средний объем за 2021 – 2022 гг. составляет 522 199 Гкал. На Тепловой станции № 2 количество произведенной теплоэнергии снизилось на 11,32 %, до 296 744 Гкал, а средний объем за 2021 – 2022 гг. составляет 334 637 Гкал *(Рисунок 59)*.

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

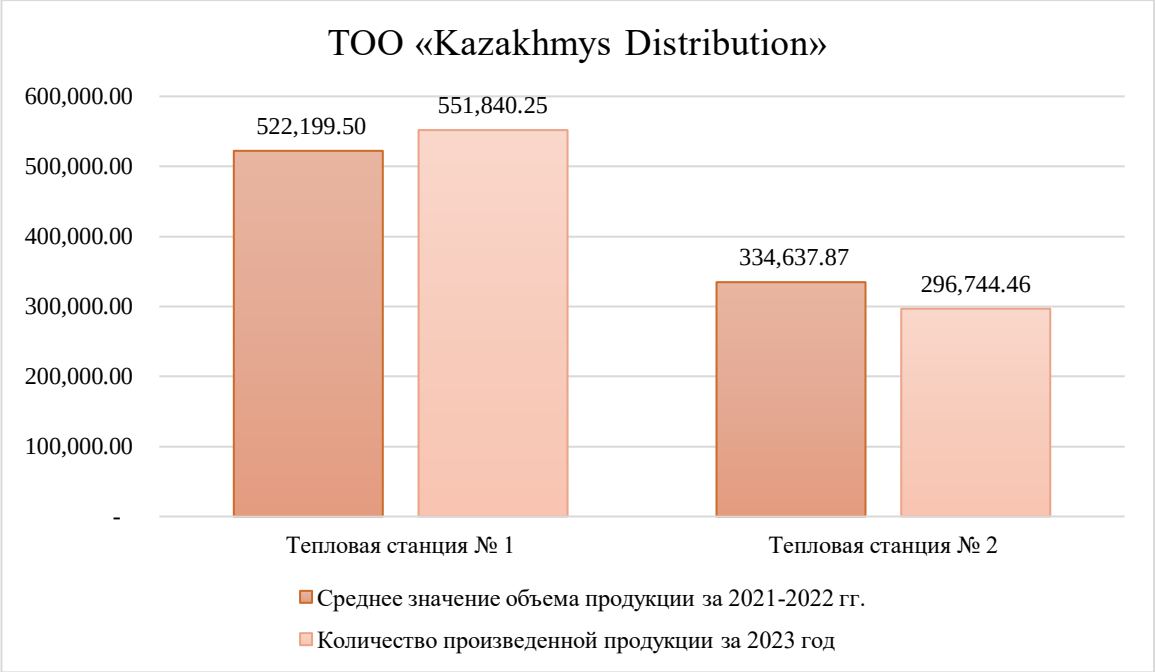


Рис. 59.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Востокэнерго». По следующим установкам идет спад теплоэнергии: Белоусовский энергоцех п. Белоусовка – с 65 952 Гкал (2021 – 2022 гг.) до 63 727 Гкал в 2023 году; Жезкентский энергоцех п. Жезкент – с 202 268 Гкал (2021 – 2022 гг.) до 198 149 Гкал в 2023 году. А на Усть-Таловском энергоцехе п. Усть-Таловка идет рост теплоэнергии: с 213 617 Гкал (2021 – 2022 гг.) до 221 191 Гкал в 2023 году *(Рисунок 60)*.

Рис. 60.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром» является основным энергопроизводящим предприятием в Мангистауской области. Предприятие обеспечивает электроэнергией производственные и социальные объекты, жилой фонд Мангистауской области. В процессе производства электроэнергии участвуют: Тепловая электростанция (ТЭС); Тепловая электроцентраль №1 (ТЭЦ-1); Тепловая электроцентраль №2 (ТЭЦ-2). Передача и распределение электроэнергии в городах и районах области осуществляется по электрическим сетям энергопередающих организаций. Установленная мощность энергокомплекса по производству электроэнергии составляет 1330 МВт, располагаемая мощность – 910,7 МВт.[55]

На Тепловой электрической станции объем электроэнергии снизился с 2 225 212 до 1 966 931 Мват-ч. На ТЭЦ-2 объем теплоэнергии снизился с 3 687 606 до 3 541 586 Гкал, а подача электроэнергии увеличилась с 1 934

[55] https://maek.kz/index.php/ru/home-3/services/electricity

550 до 2 050 492 Мват-ч. На ТЭЦ-1 наблюдается рост объема всей энергии *(Рисунок 61)*.

	ТЭЦ-1 ээ	ТЭЦ-1 тэ	ТЭЦ-2 ээ	ТЭЦ-2 тэ	ТЭС ээ
Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	193,138.00	569,706.50	1,934,550.00	3,687,606.00	2,225,212.50
Количество произведенной продукции за 2023 год	217,100.00	750,768.00	2,050,492.00	3,541,586.00	1,966,931.00

Рис. 61.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова». Основным видом деятельности является производство, передача, распределение и реализация электрической и тепловой энергии. Кроме этого у предприятия имеется разрешение на выполнение таких видов производственной деятельности как: проведение различных видов ремонтов основного и вспомогательного оборудования, слив/налив и хранение мазута, добыча подземной воды, холодное водоснабжение, прием и биологическая очистка хоз.фекальных стоков и др. Целями предприятия являются обеспечение стабильного электроснабжения потребителей Южного Казахстана, а также покрытие дефицита электроэнергии, возникающего в южных регионах в осенне-зимний период.[56]

[56] https://zhgres.kz/%D0%9E-%D0%BD%D0%B0%D1%81/

За 2023 год было произведено 3 067 639 Мвт-ч электроэнергии, что на 6,02 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (2 893 487 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 8 005 Гкал в 2023 году, что на 8,75 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (8 773 Гкал) *(Рисунок 62)*.

Рис. 62.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Атырауская ТЭЦ». Основой вид деятельности – 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. В настоящий момент на станции установлено 14 котлоагрегатов и 11 турбоагрегатов и газотурбинная установка мощностью -60 Мвт (гту-60).[57]

За 2023 год было произведено 1 539 999 Мвт-ч электроэнергии, что на 20,04 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (1 925 920 Мвт-ч). Объем

[57] https://www.ahps.kz/about-the-company/

теплоэнергии увеличился до 902 289 Гкал в 2023 году, что на 2,36 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (881 515 Гкал) *(Рисунок 63)*.

Рис. 63.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Актобе ТЭЦ». Предметом деятельности являются: производство/выработка и продажа (энергоснабжение) 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.[58]

За 2023 год было произведено 1 009 254 Мвт-ч электроэнергии, что на 32,84 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (759 736 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 1 800 561 Гкал в 2023 году, что на 7,2 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (1 940 345 Гкал) *(Рисунок 64)*.

[58] https://aktobetec.kz/ru/about

Рис. 64.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «3-Энергоорталык» 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.[59]

За 2023 год На ТЭЦ – 3 было произведено 850 239 Мвт-ч электроэнергии, что на 0,46 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (846 324 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 503 053 Гкал в 2023 году, что на 9 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (552 722 Гкал) *(Рисунок 65)*.

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

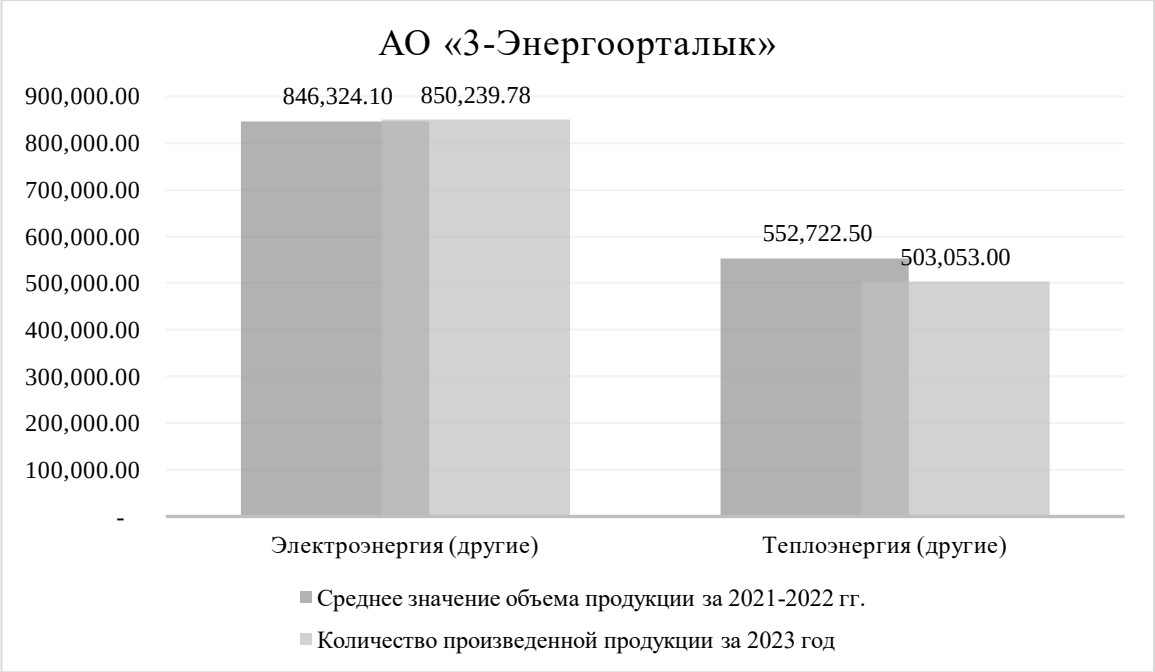


Рис. 65.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Жайыктеплоэнерго». Основные виды деятельности: производство и отпуск тепловой и электрической энергии; передача, распределение и сбыт тепловой энергии.[60]

На ТЭЦ наблюдается рост произведенной продукции: За 2023 год было произведено 327 518 Мвт-ч электроэнергии, что на 7,9 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (303 555 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 961 893 Гкал в 2023 году, что на 12,57 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (1 100 202 Гкал) *(Рисунок 66)*.

[60] https://jte.kz/

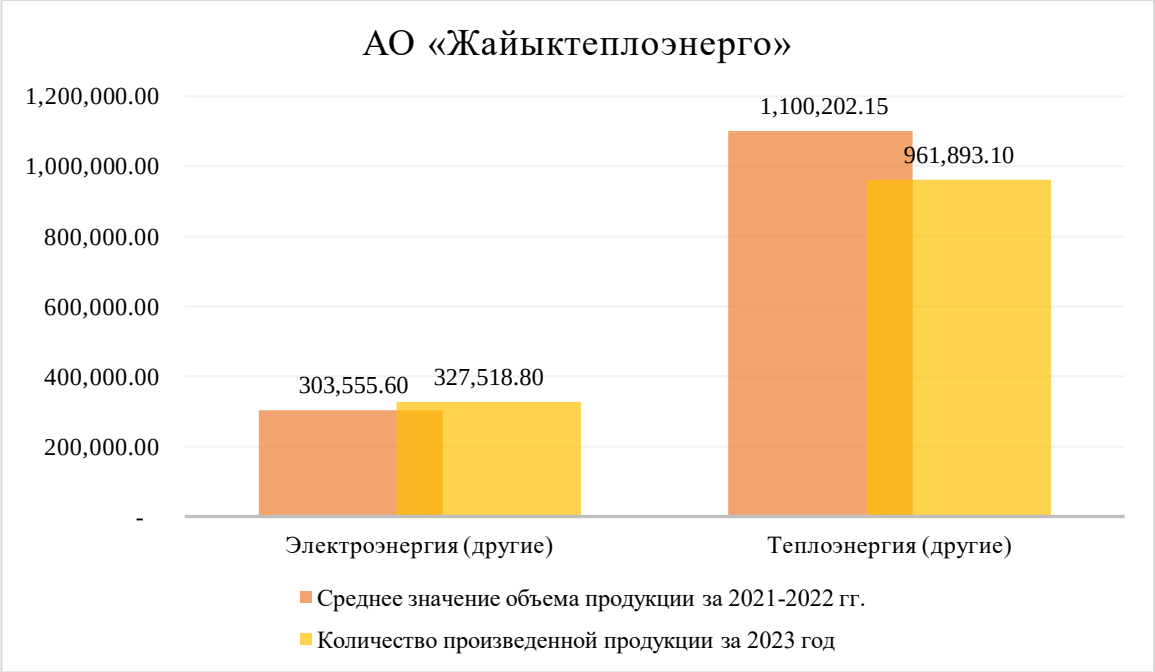


Рис. 66.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Таразэнергоцентр». На данном предприятии по всем видам энергии идет рост продукции: на ТЭЦ – 4 объем электроэнергии увеличился на 8,2 %, до 141 798 Мвт-ч в 2023 году, а за 2021 – 2022 гг. объем составляет 131 064 Гкал. На этой установке количество произведенной теплоэнергии увеличилось с 461 867 Гкал (2021 – 2022 гг.) на 0,04 %, до 462 059 Гкал. Также на Районной котельной – 4 количество произведенной теплоэнергии увеличилось с 286 947 (2021 – 2022 гг.) Гкал на 3,86 %, до 298 034 Гкал в 2023 году *(Рисунок 67)*.

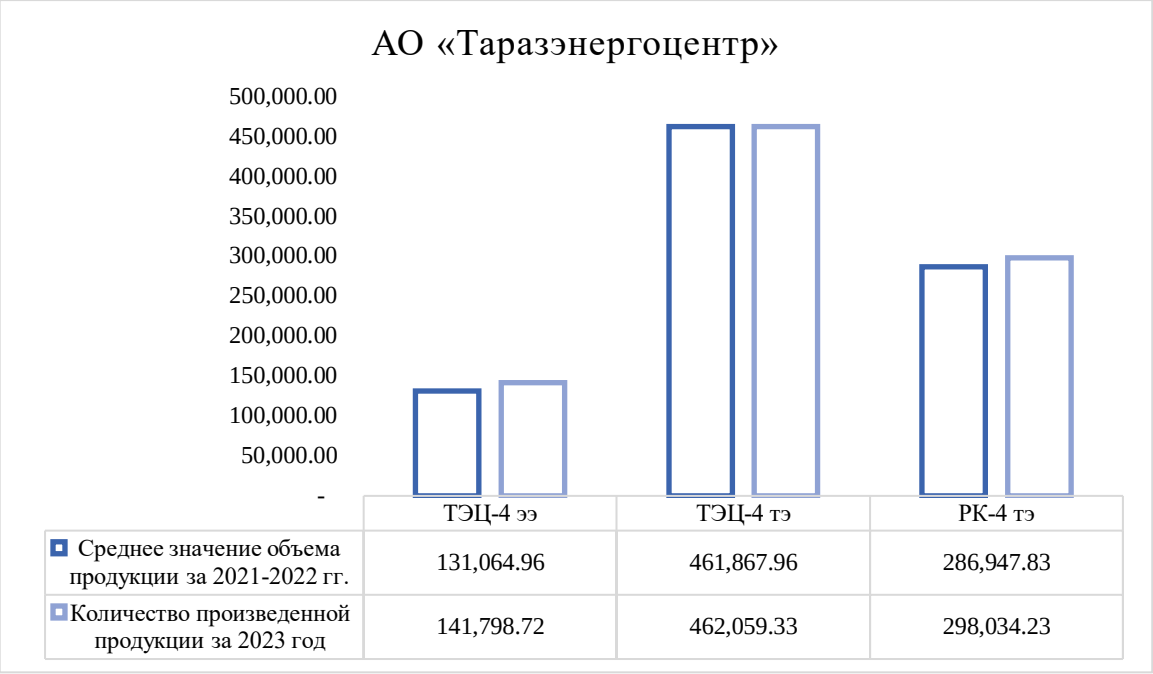


Рис. 67.

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 Площадке № 1 - Костанайская ТЭЦ объем электроэнергии вырос на 93,11 %, с 36351 до 70 198 Мвт-ч, а объем теплоэнергии снизился на 0,05 %, с 708105 до 707 738 Гкал в 2023 году. На Площадке № 2 - Котельная № 2 объем теплоэнергии увеличился на 0,77 %, с 256616 до 258 602 Гкал, а на Площадке № 3 - Котельная № 3 объем теплоэнергии снизился на 8,01 %, с 394717 до 363 109 Гкал в 2023 году *(Рисунок 68)*.

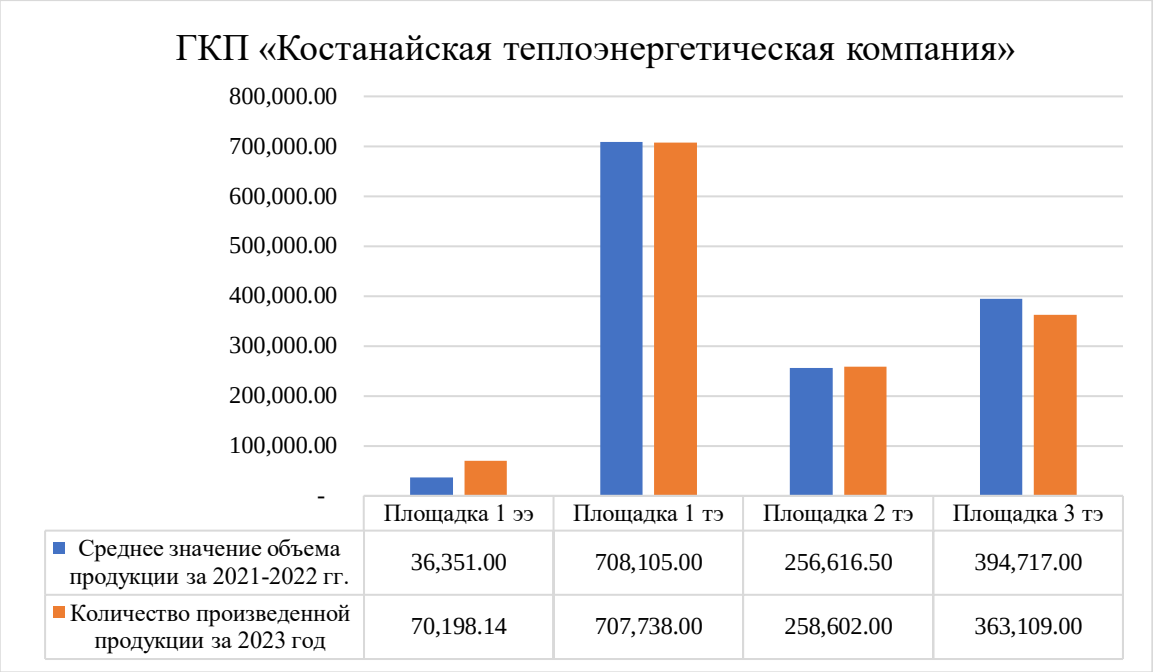


Рис. 68.

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.[61] По всем установкам замечается спад электроэнергии и теплоэнергии за 2023 год. Самое значительное снижение замечается на Станции - Когенерационная газотурбинная электростанция – 24,94 % (электроэнергия), а самое незначительное снижение замечено на станции ТЭЦ – 3,25 % (электроэнергия) *(Рисунок 69)*.

[61] 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

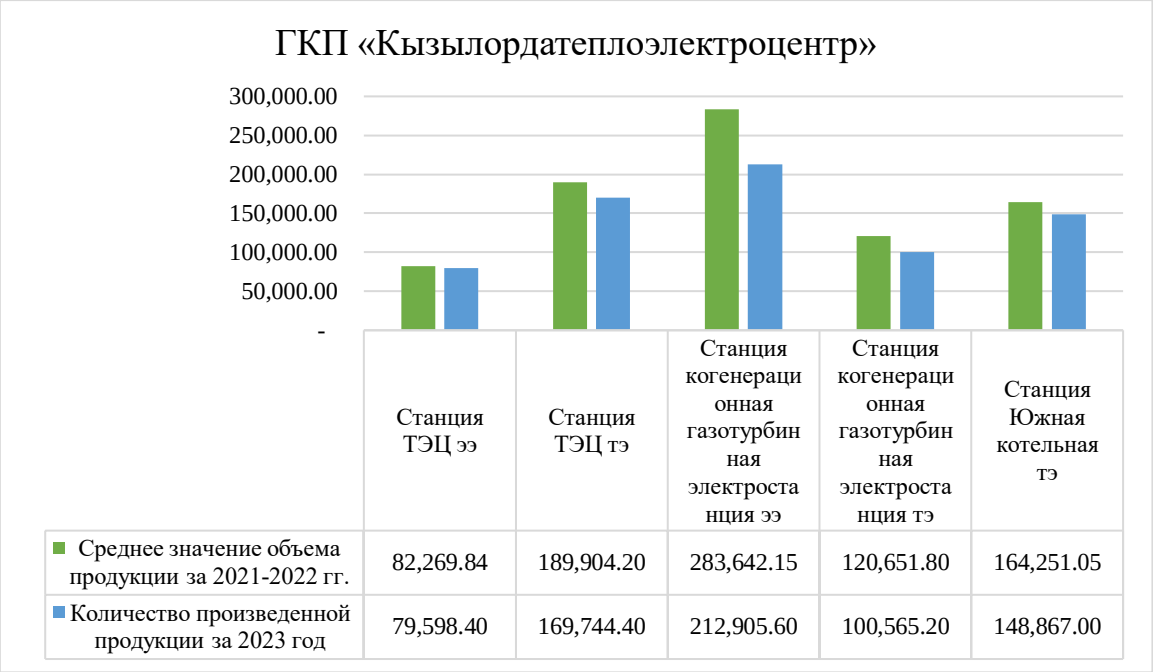


Рис. 69.

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».[62]

За 2023 год было произведено 95 Мвт-ч электроэнергии, что на 94,66 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (1 782 Мвт-ч). Объем теплоэнергии увеличился до 297 044 Гкал в 2023 году, что на 4,05 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (285 494 Гкал) *(Рисунок 70)*.

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

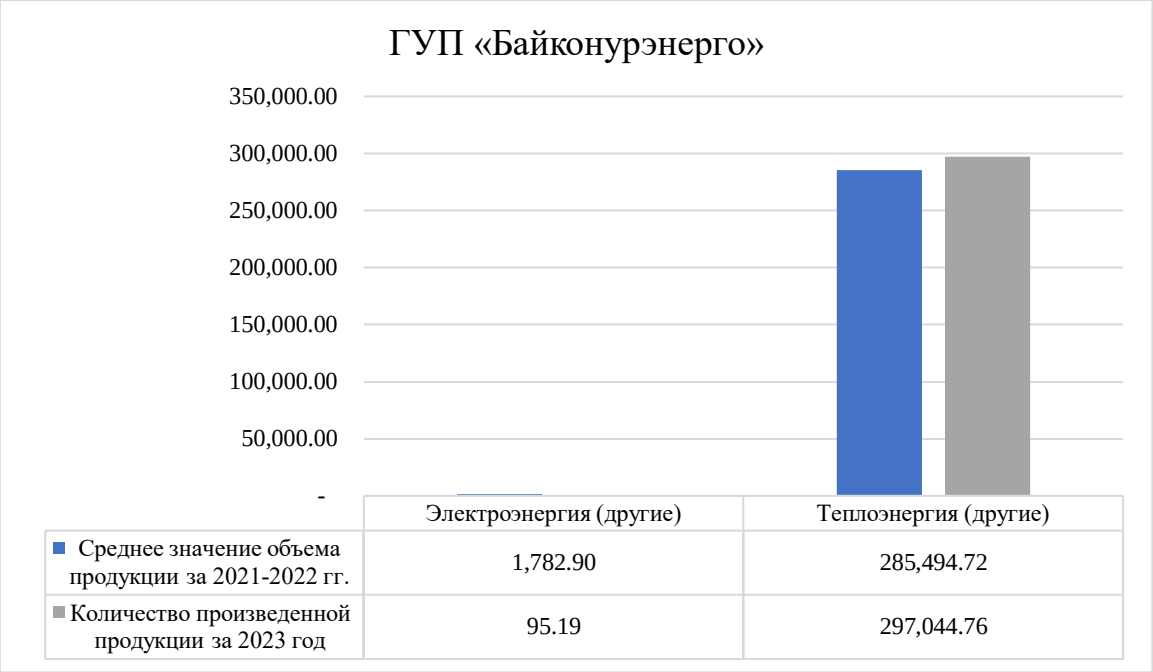


Рис. 70.

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.[63]

На Юго-Восточной районной котельной объем теплоэнергии снизился на 3,16 %, с 339 269 до 328 537 Гкал в 2023 году. По остальным установкам заметен рост произведенной продукции *(Рисунок 71)*.

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

	Районная котельная «Орбита»	Южная районная котельная	Юго-Восточная районная котельная	Северо-Восточная районная котельная	Котельная «Аккент»	Премьера
Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	707,465.27	295,497.88	339,269.00	214,342.54	175,436.88	145,133.52
Количество произведенной продукции за 2023 год	738,954.98	314,223.33	328,537.03	229,826.24	188,788.10	211,884.49

Рис. 71.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Таразский сахарный завод» производит рафинированный сахар (сахар высокой очистки) и сахарную продукцию в широком ассортименте.[64] На ТЭЦ Таразского сахарного завода наблюдается спад продукции:

За 2023 год было произведено 9 357 Мвт-ч электроэнергии, что на 55,68 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (21 110 Мвт-ч). Объем теплоэнергии снизился до 111 тысяч Гкал в 2023 году, что на 54,97 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (246 511 Гкал) *(Рисунок 72)*.

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

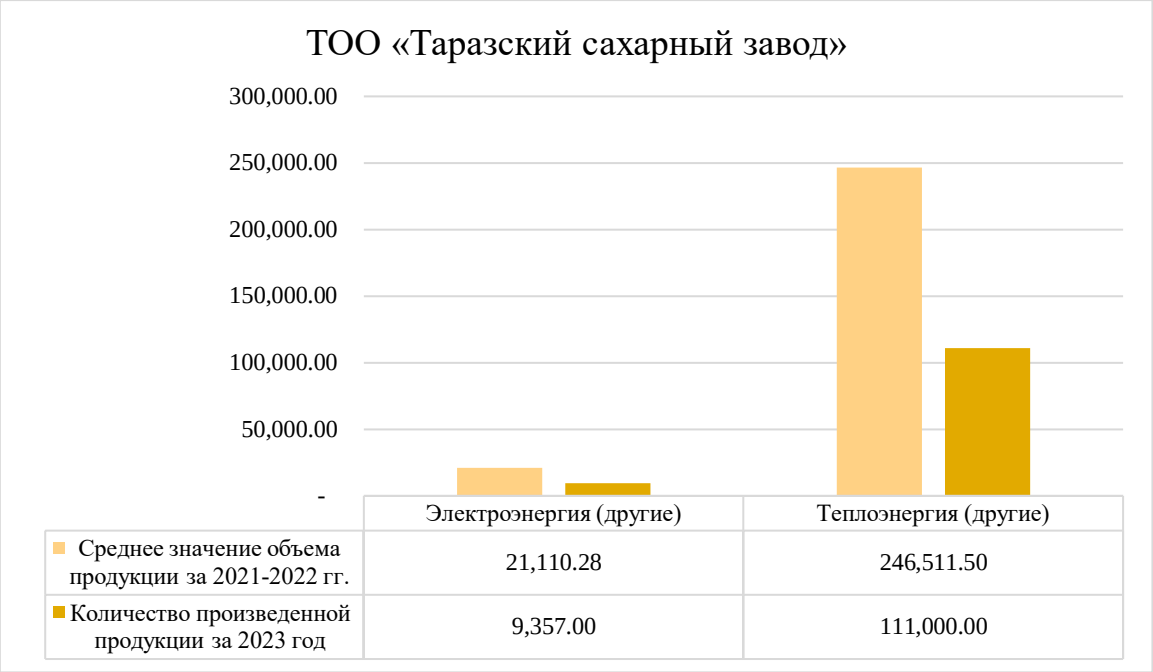


Рис. 72.

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.[65]

На Разрезе «Восточный» объем добычи угля увеличился на 7,56 %, с 17 275 328 до 18 580 907 тонн. По остальным установкам замечается спад объема произведенной продукции *(Рисунок 73)*.

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

	Электростанция ээ	Электростанция тэ	Разрез «Восточный»	Котельная на разрезе «Восточный»
Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	14,866,432.69	95,527.00	17,275,328.66	29,888.21
Количество произведенной продукции за 2023 год	14,501,253.73	94,577.00	18,580,907.46	26,834.00

Рис. 73.

Источник: Данные субъектов квотирования

ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» - является основным источником теплоснабжения города Кокшетау. На котельной РК-2 установлены три пылеугольных котлоагрегата КВТК-100-150. Установленная мощность котельной – 300 Гкал/ч. Располагаемая мощность- 280 Гкал/час. В качестве топлива на РК-2 используется уголь, предварительно размолотый в пыль в шаровых барабанных мельницах, сжигание угольной пыли – камерное. Для «подсветки» факела и растопки котлов используется жидкое топливо - мазут. На котле имеется шесть вихревых пылеугольных горелок, четыре сбросные горелки и шесть паромеханических форсунок. Емкость открытого склада угля составляет 56 тыс. тонн.[66]

На Районной котельной за 2023 год было произведено 1 220 618 Гкал теплоэнергии, что на 7,52 % больше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (1 135 220 Гкал).

[66] https://www.kzinfo.kz/content/o-predpriyatii

КГП «Тепловодоцентраль города Алтай» акимата района Алтай. На Районной котельной г. Алтай за 2023 год было произведено 281 710 Гкал теплоэнергии, что на 6,45 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (301 121 Гкал).

ТОО «ПРОМТЕПЛО». Объем теплоэнергии на Промышленной котельной № 1 увеличился до 155 833 Гкал в 2023 году, что на 0,57 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (154 945 Гкал).

ТОО «Айтас-энерго». Основной вид деятельности предприятия – производство, передача, распределение и снабжения тепловой энергией, подача воды по магистральным трубопроводам и распределительным сетям, отвод и отчистка сточных вод. В состав «Айтас-Энерго» входят следующие основные структурные подразделения: Теплоцех (Центральная котельная) и цех водоснабжения и канализации (ВиК), а также вспомогательные подразделения: Автотранспортный цех, Участок электрохозяйства, КИПиА, Административно-хозяйственный отдел.[67]

Объем теплоэнергии на установке увеличился до 183 283 Гкал в 2023 году, что на 18,73 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (154 367 Гкал).

ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района. Объем теплоэнергии на установке увеличился до 72 780 Гкал в 2023 году, что на 19,01 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (61 153 Гкал).

ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ». Система теплоснабжения г. Косшы (центральная котельная, магистральные и распределительные сети до тепловых пунктов частных потребителей г. Косшы, индивидуальные тепловые пункты МЖД ЖК «Лесная поляна») является собственностью Акимата Целиноградского района Акмолинской области. Снабжение потребителей горячей водой от котельной проектом не предусмотрено.[68]

[67] https://zakupki.aitas.kz/groups/5/
[68] http://kotelnaya-asi.kz/#75843

Объем теплоэнергии на установке увеличился до 131 550 Гкал в 2023 году, что на 12,72 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (116 702 Гкал).

ТОО «Құрылысмет». ТОО «Құрылысмет» является дочерним предприятием АО «Qarmet» (бывший «АрселорМиттал Темиртау. В состав предприятия входят 4 основных структурных подразделения: Производство по ремонту горно-транспортного оборудования (бывший завод РГТО), Производство по ремонту и изготовлению нестандартизированного оборудования (бывший завод НОММ), Производство по ремонту электрооборудования (бывший Энергозавод) и Производство по ремонту и изготовлению запасных частей. Основные виды деятельности: проектирование, изготовление, монтаж и ремонт металлургического, горно-шахтного, горно-рудного, бурового и электрического оборудования и трубопроводов.[69]

Объем теплоэнергии на установке снизился до 47 465 Гкал в 2023 году, что на 10,2 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (52 857 Гкал) *(Рисунок 74)*.

Рис. 74.

Источник: Данные субъектов квотирования

[69] https://hh.kz/employer/3805439

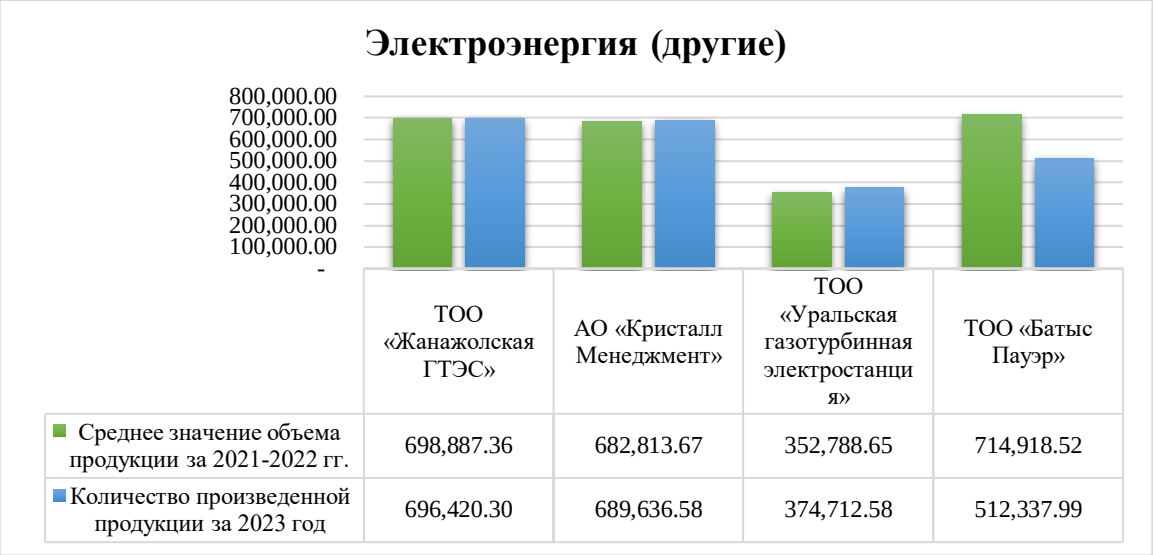
ТОО «Жанажолская ГТЭС» один из основных энергетических источников в Актюбинской области. Задачей компании является повышение экономического роста региона, путем обеспечения потребителей области максимально возможным объемом электроэнергии. Жанажолская газотурбинная электростанция расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области в 600 м западнее Жанажолского газоперерабатывающего завода.[70] Объем электроэнергии на установке снизился до 696 420 Мвт-ч в 2023 году, что на 0,35 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (698 887 Мвт-ч).

АО «Кристалл Менеджмент» является компанией, осуществляющей деятельность в сфере энергетики. Помимо этого, компания осуществляет деятельность в сфере недропользования.[71] На Газотурбинной электростанции Акшабулак объем выработки электроэнергии увеличился до 689 636 Мвт-ч в 2023 году, что на 1 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (682 813 Мвт-ч).

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.[72] На Уральской газотурбинной электростанции объем выработки электроэнергии увеличился до 374 712 Мвт-ч в 2023 году, что на 6,21 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (352 788 Мвт-ч).

ТОО «Батыс Пауэр». Установленная мощность станции – 100 МВт. Производительность станции – 700 млн кВт/ч в год.[73] Объем электроэнергии на установке снизился до 512 337 Мвт-ч в 2023 году, что на 28,34 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (714 918 Мвт-ч) *(Рисунок 75)*.

[70] https://hh.kz/employer/681043
[71] http://www.crystal-management.kz/
[72] https://ugtes.kz/o-kompanii/
[73] https://www.batyspower.kz/



	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	АО «Кристалл Менеджмент»	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	ТОО «Батыс Пауэр»
Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	698,887.36	682,813.67	352,788.65	714,918.52
Количество произведенной продукции за 2023 год	696,420.30	689,636.58	374,712.58	512,337.99

Рис. 75.

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.[74] Объем теплоэнергии на установке снизился до 302 393 Гкал в 2023 году, что на 15,11 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (356 233 Гкал).

ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен. Объем теплоэнергии на установке снизился до 178 287 Гкал в 2023 году, что на 31,33 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (259 615 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:

[74] https://lgke.kz/index.php/o-predpriyatii/2-gkp-pkho-lgke

сбор, обработка и распределение воды; сбор и обработка сточных вод.[75] Объем теплоэнергии на установке снизился до 200 864 Гкал в 2023 году, что на 4,06 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (209 361 Гкал).

ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области. Объем теплоэнергии на установке снизился до 148 178 Гкал в 2023 году, что на 1,66 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (150 681 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 снизился до 74 490 Гкал в 2023 году, что на 6,93 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (80 033 Гкал).

АО «Aqtobe su-energy group» (ранее - АО «Трансэнерго»). Объем теплоэнергии на установке снизился до 53 080 Гкал в 2023 году, что на 5,98 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (56 456 Гкал).

РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК. Объем теплоэнергии на установке увеличился до 69 000 Гкал в 2023 году, что на 32,98 % больше, чем за 2022 год. (51 886 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 92 510 Гкал в 2023 году, что на 5,71 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (87 512 Гкал) *(Рисунок 76)*.

[75] https://jtek.kz/?page_id=61

Рис. 76.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 4. Установки, вырабатывающие электрическую энергию

№	Наименование организации	Наименование установки	Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	%
1	**ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»**	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	22 918 192,52	22 869 581	-48 611,52	-0,21
2	**ТОО «Жанажолская ГТЭС»**	Жанажолская газотурбинная электростанция	698 887,36	696 420,3	-2 467,06	-0,35
3	**АО «Кристалл Менеджмент»**	Газотурбинная электростанция Акшабулак	682 813,67	689 636,58	6 822,91	1
4	**ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»**	Уральская газотурбинная электростанция	352 788,65	374 712,58	21 923,93	6,21

5	**ТОО «Батыс Пауэр»**	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	714 918,52	512 337,99	-202 580,53	-28,34

Таблица 5. Установки, вырабатывающие тепловую энергию

№	Наименование организации	Наименование установки	Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	%
1	**ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу»**	Районная котельная № 2	1 135 220,8	1 220 618,3	85 397,5	7,52
2	**КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения» Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган**	Котельная «Баскуат»	553 377,5	524 903,8	-28 473,7	-5,15
		Котельная № 2	45 037,05	58 122,2	13 085,15	29,05
		Котельная № 4	37 354,5	37 131,8	-222,7	-0,6
3	**ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области**	Теплоэлектроцентраль – 1	531 342,65	388 283,7	-143 058,95	-26,92
		Котельная «Центр»	189 506,95	181 769,5	-7 737,45	-4,08
		Районная котельная - 1	201 354,65	139 033,1	-62 321,55	-30,95
		Котельная «Габбасова»	81 120,2	65 729,8	-15 390,4	-18,97
		Котельная «103, 103 А квартал»	105 677,6	92 033,8	-13 643,8	-12,91
		Районная котельная - 3	83 012	84 505,3	1 493,3	1,8
		Котельная «35 квартал»	41 846,65	42 589,9	743,25	1,78
		Котельная «Пархоменко» (МЭН)	63 433,65	54 848,2	-8 585,45	-13,53
4	**КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай**	Районная котельная г. Алтай	301 121,2	281 710	-19 411,2	-6,45
5	**КГП «Тепловодоцетраль» г.**	Котельная п. Новая-Бухтарма	67 751,45	69 978,28	2 226,83	3,29

	Серебрянск и п. Новая Бухтарма	Котельная г. Серебрянск	46 386,22	48 372,46	1 986,25	4,28
6	**ТОО «ПРОМТЕПЛО»**	Промышленная котельная № 1	154 945	155 833	888	0,57
7	**АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»**	Котельная № 2	273 750	286 692	12 942	4,73
		Котельная №3	47 084,5	50 510,5	3 426	7,28
8	**ТОО «Айтас-энерго»**	Айтас-энерго	154 367	183 283	28 916	18,73
9	**ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района**	Котельная п. Глубокое	61 153	72 780	11 627	19,01
10	**ТОО «Kazakhmys Distribution»**	Тепловая станция № 1	522 199,5	551 840,25	29 640,76	5,68
		Тепловая станция № 2	334 637,87	296 744,46	-37 893,41	-11,32
11	**ТОО «Востокэнерго»**	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	65 952,23	63 727,98	-2 224,25	-3,37
		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	213 617,87	221 191	7 573,14	3,55
		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	202 268,7	198 149,2	-4 119,5	-2,04
12	**ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»**	Котельная	116 702,5	131 550	14 847,5	12,72
13	**ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»**	Районная котельная «Орбита»	707 465,27	738 954,98	31 489,71	4,45
		Южная районная котельная	295 497,88	314 223,33	18 725,45	6,34
		Юго-Восточная районная котельная	339 269	328 537,03	-10 731,98	-3,16
		Северо-Восточная районная котельная	214 342,54	229 826,24	15 483,69	7,22
		Котельная «Аккент»	175 436,88	188 788,1	13 351,23	7,61
		Премьера	145 133,52	211 884,49	66 750,97	45,99
14	**ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска**	Водогрейная котельная	356 233,95	302 393,7	-53 840,25	-15,11

15	**ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен**	Центральная котельная	259 615,16	178 287	-81 328,16	-31,33
16	**ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района**	Центральная городская котельная	209 361,3	200 864,6	-8 496,7	-4,06
17	**ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области**	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	150 681	148 178	-2 503	-1,66
18	**КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при Акимате г. Приозерска**	Котельная № 1	80 033	74 490	-5 543	-6,93
19	**АО «Aqtobe su-energy group»**	Котельная «Актобе сити»	56 456	53 080	-3 376	-5,98
20	**ТОО «Құрылысмет»**	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	52 857	47 465	-5 392	-10,2
21	**РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК**	Котельная № 6	51 886	69 000	17 114	32,98
22	**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	87 512	92 510	4 998	5,71

Таблица 6. Электростанции с комбинированным производством электрической и тепловой энергии

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	%
1	**ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»**	Главная распределительная электростанция	Электроэнергия (уголь)	4 004 565,27	3 936 263,49	-68 301,78	-1,71
			Теплоэнергия (уголь)	657 432,5	613 076	-44 356,5	-6,75
2	**ТОО «Kazakhmys Energy»**	Жезказганская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 218 603,27	909 605,79	-308 997,48	-25,36
			Теплоэнергия (уголь)	1 206 751,5	1 066 906	-139 845,5	-11,59
		Балхашская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	963 779,49	963 274,88	-504,61	-0,05
			Теплоэнергия (уголь)	807 160,5	737 660	-69 500,5	-8,61
3	**АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	Электроэнергия (уголь)	6 217 923	5 658 947	-558 976	-8,99
			Теплоэнергия (уголь)	76 840,5	69 694	-7 146,5	-9,3
4	**ТОО «Караганда Энергоцентр»**	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	110 368,03	96 645,68	-13 722,36	-12,43
			Теплоэнергия (уголь)	668 776,96	643 914,01	-24 862,95	-3,72
		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	4 178 185,32	4 195 269,2	17 083,88	0,41
			Теплоэнергия (уголь)	2 568 840,67	2 408 120,1	-160 720,57	-6,26
5	**АО «Астана-Энергия»**	Теплоэнергоцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	108 263,36	108 013,26	-250,1	-0,23

			Теплоэнергия (уголь)	1 844 865,15	2 086 645,4	241 780,25	13,11
		Теплоэнергоцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	3 877 558,04	3 882 732,93	5 174,89	0,13
			Теплоэнергия (уголь)	6 770 269,66	6 519 857,65	-250 412,01	-3,7
6	**АО «Алматинские Электрические Станции»**	Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (другие)	418 981	428 852	9 871	2,36
			Теплоэнергия (другие)	1 446 636	1 550 633	103 997	7,19
		Теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	2 526 809	2 570 096	43 287	1,71
			Теплоэнергия (уголь)	3 416 662	3 484 724	68 062	1,99
		Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	1 078 264,5	955 825	-122 439,5	-11,36
			Теплоэнергия (уголь)	106 144,5	103 605	-2 539,5	-2,39
		Западный тепловой комплекс	Теплоэнергия (другие)	718 726	712 886	-5 840	-0,81
7	**АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**	ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	498 321,28	526 179,48	27 858,2	5,59
			Теплоэнергия (уголь)	606 024,5	587 550	-18 474,5	-3,05
		ТЭЦ-3	Электроэнергия (уголь)	2 940 454,14	2 722 417,15	-218 036,99	-7,42
			Теплоэнергия (уголь)	2 439 750	2 317 988	-121 762	-4,99
8	**ТОО «Экибастузтеплоэнерго»**	ЭТЭЦ	Электроэнергия (уголь)	70 626,44	38 797,37	-31 829,07	-45,07
			Теплоэнергия (уголь)	1 516 160	1 118 330	-397 830	-26,24
9	**АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	2 153 834,96	2 308 558,53	154 723,58	7,18
			Теплоэнергия (уголь)	1 847 730,98	1 829 435,52	-18 295,46	-0,99

10	**ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»**	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	2 089 285,43	1 812 786,38	-276 499,05	-13,23
			Теплоэнергия (уголь)	2 601 128,55	2 444 983,55	-156 145	-6
11	**ТОО «Степногорская ТЭЦ»**	Степногорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	680 755,2	475 296,96	-205 458,24	-30,18
			Теплоэнергия (уголь)	909 503,09	833 689,27	-75 813,82	-8,34
12	**АО «Риддер ТЭЦ»**	Риддер теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	88 018	5 495	-82 523	-93,76
			Теплоэнергия (уголь)	572 784	363 073	-209 711	-36,61
13	**ТОО «Bassel Group LLS»**	Bassel Group LLS	Электроэнергия (уголь)	542 554,54	576 586,12	34 031,58	6,27
			Теплоэнергия (уголь)	73 283,15	78 374,2	5 091,05	6,95
14	**ТОО «Согринская ТЭЦ»**	Согринская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	404 712,5	452 410	47 697,5	11,79
			Теплоэнергия (уголь)	295 313	269 047	-26 266	-8,89
15	**ТОО «Текелийский энергокомплекс»**	Текелийский энергокомплекс	Электроэнергия (уголь)	172 726,95	184 907,92	12 180,97	7,05
			Теплоэнергия (уголь)	138 728,59	142 647,97	3 919,38	2,83
16	**ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»**	Котельный цех	Электроэнергия (уголь)	24 508,5	22 458	-2 050,5	-8,37
			Теплоэнергия (уголь)	227 872,5	225 222	-2 650,5	-1,16
17	**ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»**	Теплоэлектроцентраль № 1	Электроэнергия (другие)	193 138	217 100	23 962	12,41
			Теплоэнергия (другие)	569 706,5	750 768	181 061,5	31,78
		Теплоэлектроцентраль № 2	Электроэнергия (другие)	1 934 550	2 050 492	115 942	5,99
			Теплоэнергия (другие)	3 687 606	3 541 586	-146 020	-3,96

		Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	2 225 212,5	1 966 931	-258 281,5	-11,61
18	**АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»**	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	Электроэнергия (другие)	2 893 487,56	3 067 639,01	174 151,45	6,02
			Теплоэнергия (другие)	8 773,5	8 005,53	-767,97	-8,75
19	**АО «Атырауская ТЭЦ»**	Атырауская Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	1 925 920,4	1 539 999	-385 921,4	-20,04
			Теплоэнергия (другие)	881 515	902 289	20 774	2,36
20	**АО «Актобе ТЭЦ»**	Установка 1 теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	759 736,39	1 009 254	249 517,61	32,84
			Теплоэнергия (другие)	1 940 345	1 800 561	-139 784	-7,2
21	**АО «3-Энергоорталык»**	Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (другие)	846 324,1	850 239,78	3 915,68	0,46
			Теплоэнергия (другие)	552 722,5	503 053	-49 669,5	-8,99
22	**АО «Жайыктеплоэнерго»**	Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	303 555,6	327 518,8	23 963,2	7,89
			Теплоэнергия (другие)	1 100 202,15	961 893,1	-138 309,05	-12,57
23	**АО «Таразэнергоцентр»**	Теплоэлектроцентраль - 4	Электроэнергия (другие)	131 064,96	141 798,72	10 733,76	8,19
			Теплоэнергия (другие)	461 867,96	462 059,33	191,37	0,04
		Районная котельная - 4	Теплоэнергия (другие)	286 947,83	298 034,23	11 086,4	3,86
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)	36 351	70 198,14	33 847,14	93,11
			Теплоэнергия (другие)	708 105	707 738	-367	-0,05
		Площадка № 2 - Котельная № 2	Теплоэнергия (другие)	256 616,5	258 602	1 985,5	0,77
		Площадка № 3 - Котельная № 3	Теплоэнергия (другие)	394 717	363 109	-31 608	-8,01

25	**ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области**	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	Электроэнергия (другие)	82 269,84	79 598,4	-2 671,44	-3,25
			Теплоэнергия (другие)	189 904,2	169 744,4	-20 159,8	-10,62
		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	Электроэнергия (другие)	283 642,15	212 905,6	-70 736,55	-24,94
			Теплоэнергия (другие)	120 651,8	100 565,2	-20 086,6	-16,65
		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Теплоэнергия (другие)	164 251,05	148 867	-15 384,05	-9,37
26	**ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»**	Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	1 782,9	95,19	-1 687,7	-94,66
			Теплоэнергия (другие)	285 494,72	297 044,76	11 550,04	4,05
27	**ТОО «Таразский сахарный завод»**	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	Электроэнергия (другие)	21 110,28	9 357	-11 753,28	-55,68
			Теплоэнергия (другие)	246 511,5	111 000	-135 511,5	-54,97
28	**АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»**	Электростанция	Электроэнергия (уголь)	14 866 432,69	14 501 253,73	-365 178,96	-2,46
			Теплоэнергия (уголь)	95 527	94 577	-950	-0,99
		Разрез «Восточный»	Уголь (добыча)	17 275 328,66	18 580 907,46	1 305 578,8	7,56
		Котельная на разрезе «Восточный»"	Теплоэнергия (уголь)	29 888,21	26 834	-3 054,21	-10,22

Рис. 77.

Источник: Данные субъектов квотирования

По итогу можно заметить спад объема продукции по всем видам энергии. Общий объем вырабатываемой электроэнергии снизился на 2,58 %, с 86 241 277 до 84 018 486 Мвт-ч, а общее количество произведенной теплоэнергии снизилось на 3,66 %, с 52 310 739 до 50 394 806 Гкал в 2023 году *(Таблица 7)*.

Таблица 7. Общее количество произведенной продукии по энергетической промышленности

Продукция	Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Показатели в %
Электроэнергия (другие)	14 506 534,88	14 245 086,09	-261 448,79	-1,8
Электроэнергия (уголь)	71 734 742,43	69 773 400,86	-1 961 341,57	-2,73
Теплоэнергия (другие)	17 150 223,71	16 779 456,01	-370 767,7	-2,16
Теплоэнергия (уголь)	35 160 515,72	33 615 350,21	-1 545 165,51	-4,39

Итого (электроэнергия)	86 241 277,31	84 018 486,94	-2 222 790,37	-2,58
Итого (теплоэнергия)	52 310 739,43	50 394 806,22	-1 915 933,21	-3,66
Итого	138 552 016,74	134 413 293,17	-4 138 723,57	-2,99

5. Анализ продукции квотируемых установок металлургической промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

В 2023 году металлургическая промышленность Казахстана продолжила играть ключевую роль в экономике страны, несмотря на ряд вызовов и изменений. Сектор металлургии поддерживается рядом государственных мер, направленных на модернизацию производств, внедрение энерго-ресурсосберегающих технологий, обеспечение технической и экологической безопасности, а также внедрение цифровых технологий.

В 2023 году наблюдался положительный рост в добыче металлов, благодаря запуску новых месторождений и модернизации существующих предприятий. Экспорт металлопродукции остается важным направлением для Казахстана, с основными рынками сбыта в Китае, России и Европе. Этот экспорт способствует привлечению иностранных инвестиций и укреплению экономики страны. Однако, остаются и риски, такие как зависимость от мировых цен на металлы и сырьевой направленности экономики, что может негативно сказаться на доходах отрасли при снижении спроса на международных рынках.

В целом, металлургическая промышленность Казахстана в 2023 году демонстрирует устойчивое развитие, поддерживаемое государственными инициативами и международными инвестициями, что позволяет отрасли адаптироваться к изменяющимся условиям и продолжать вносить значительный вклад в экономику страны.

В сфере черной металлургии страны по итогам прошлого года наблюдается положительная динамика в индексе физического объема. В этой отрасли ежегодно производится более 3 трлн тенге продукции. Более 5 млрд долларов приходится на экспортный доход, около 50 тыс. человек в отрасли обеспечены рабочими местами. Основные производимые

продукты: сталь, ферросплавы и изделия из стали, применяемые в строительстве, машиностроении, энергетике, транспорте.

По итогам 2023 года из основных продуктов в стране было произведено:

- 4 млн тонны стали;
- 2 млн 74 тыс. тонн ферросплавов;
- 2 млн 400 тыс. тонн проката из плоской стали;
- 896 тыс. тонн арматуры для строительства;
- 305 тыс. тонн стальных труб.

Кроме того, в прошлом году в Таразе запущен проект по производству арматуры мощностью 300 тыс. тонн, который внесет вклад в сокращение объемов импортируемой в страну арматуры. В текущем году планируется запуск двух крупных новых проектов по производству ферросилиция. Общая производственная мощность двух проектов составляет 330 тыс. тонн.

Министерством на постоянной основе ведется анализ производственной нагрузки и производственных показателей предприятий отрасли. При возникновении проблемных вопросов принимаются меры, направленные на обеспечение плановых производственных программ предприятий. На сегодняшний день одной из главных задач в металлургической промышленности является производство продукции с высокой добавленной стоимостью, стимулирующей переработку металлов внутри страны.[76]

АО «Qarmet» - (Карагандинский металлургический комбинат, бывший «АрселорМиттал Темиртау», переименован в декабре 2023 г.) казахстанская вертикально-интегрированная сталелитейная и горнодобывающая компания, владеющая Карагандинским металлургическим комбинатом (Темиртау, Карагандинская область),

[76] https://www.gov.kz/memleket/entities/mps/press/news/details/696297?lang=ru

крупнейшим сталелитейным предприятием Казахстана. Делится на три департамента: Стальной, Угольный и Железорудный.[77]

Коксовый цех Карагандинского металлургического комбината произвел 1 982 986 тонн кокса в 2023 году, что на 5,15 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (1 885 906). Производство агломерата снизилось на 5,2 %, объем жидкого чугуна снизился на 12,93 %. Объем углеродистой стали снизился на 10,57 %, а производство извести снизилось на 5,51 % в 2023 году. Также по всем видам энергии идет спад объема производства *(Рисунок 78)*.

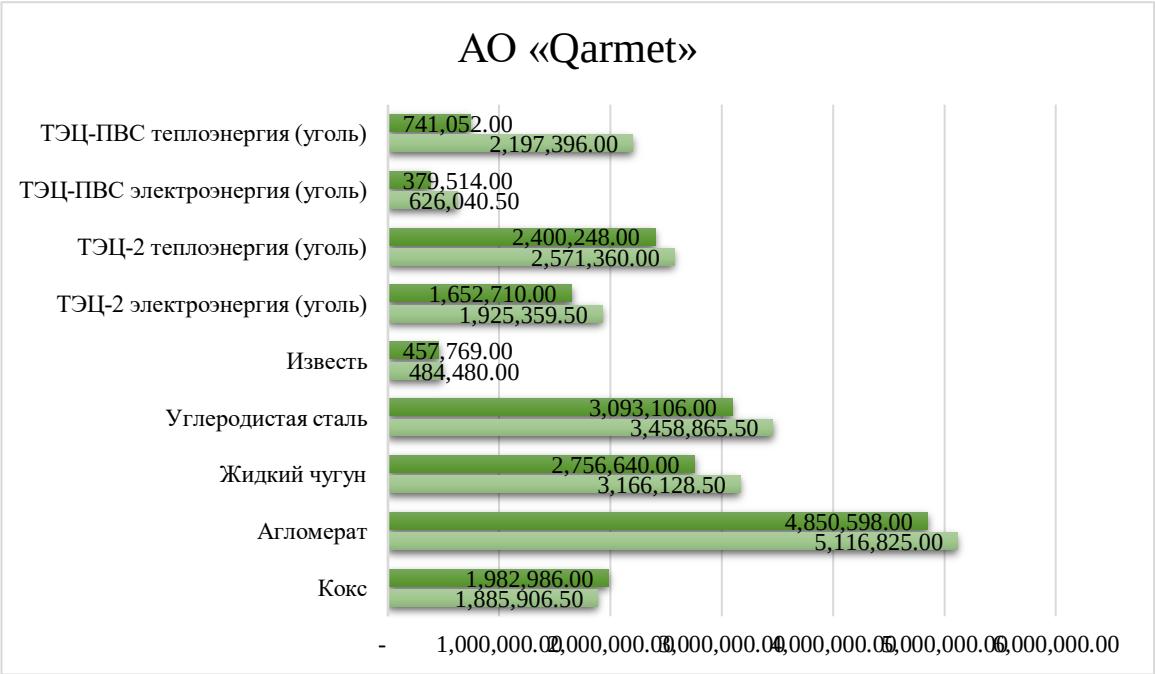


Рис. 78.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Кастинг» — многопрофильное предприятие, направленное на переработку вторичных черных и цветных металлов. Основные продукты, производимые ТОО «Кастинг»: арматура; заготовка стальная; катанка медная; медные воодохлаждаемые элементы; медь катодная (М00к); сплавы

[77] https://ru.wikipedia.org/wiki/Qarmet

бронзовые, латунные, с химической спецификацией по требования заказчика; шары мелющие; сплавы вторичного алюминия.[78]

Количество произведенной продукции за 2023 год по Электросталеплавильному цеху составляет 0 единиц по всем видам продукции. Производство приостановлено ввиду того, что в отчетном году на плавильном участке выплавка стали не производилась *(Рисунок 79)*.

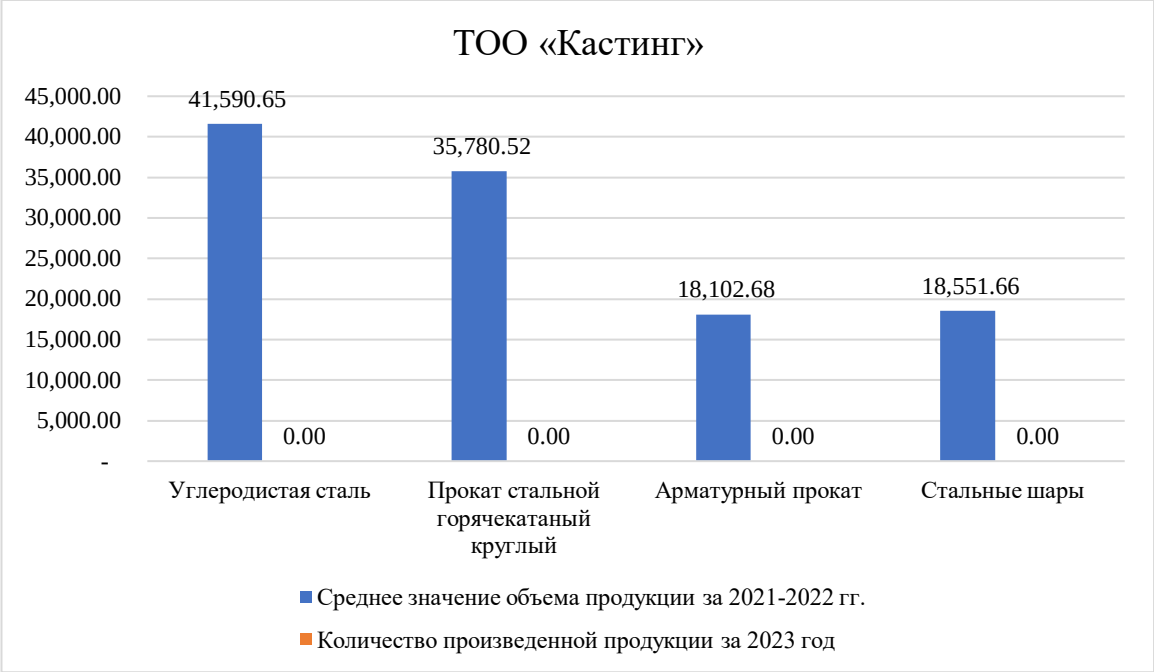


Рис. 79.

Источник: Данные субъектов квотирования

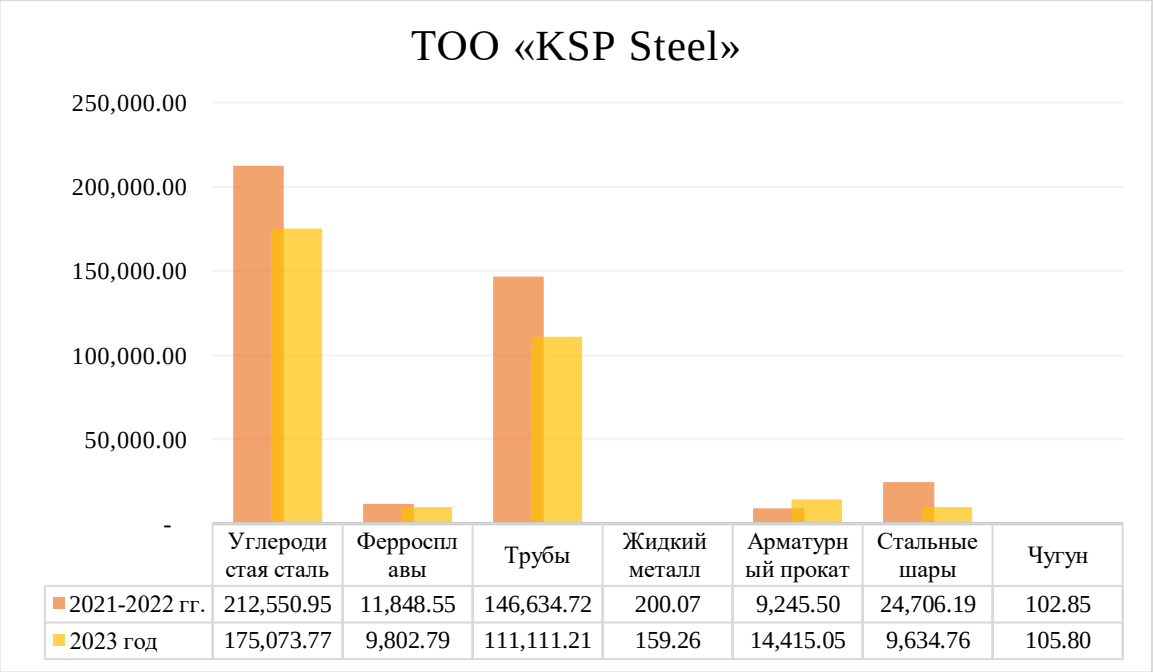
ТОО «KSP Steel», первое казахстанское предприятие по производству стальных бесшовных труб для нефтегазовой отрасли. Производственный центр компании находится в г. Павлодаре. Общая площадь, на которой размещены производственные объекты предприятия, составляет около 133 га. Работу завода координирует головной офис компании, расположенный в городе Алматы.

Основная деятельность KSP Steel связана с производством стальных бесшовных труб различного диаметра и назначения. Сегодня продукция

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

компании с успехом используется при строительстве трубопроводов, на объектах нефтегазодобывающих и геологоразведочных компаний, машиностроительными и промышленными предприятиями Казахстана. Помимо поставок на внутренний рынок, она активно экспортируется в страны СНГ и государства дальнего зарубежья, в том числе США.[79]

В Павлодарском филиале производство арматурного проката выросло на 55,91 %, с 9 245 до 14 415 тонн. Также производство жидкого чугуна увеличилось на 2,86 %, с 102 до 105 тонн в 2023 году. По остальным видам продукции замечается спад объема продукции *(Рисунок 80)*.



	Углеродистая сталь	Ферросплавы	Трубы	Жидкий металл	Арматурный прокат	Стальные шары	Чугун
2021-2022 гг.	212,550.95	11,848.55	146,634.72	200.07	9,245.50	24,706.19	102.85
2023 год	175,073.77	9,802.79	111,111.21	159.26	14,415.05	9,634.76	105.80

Рис. 80.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Казахстанский электролизный завод». Является первым и единственным в Казахстане производителем первичного алюминия высокой марки. По праву считается флагманом отечественной металлургии и входит в десятку лучших среди 200 подобных алюминиевых гигантов в мире. Производят 250 тыс. тонн алюминия высочайшего качества в год.

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

90 % продукции завод направляет на внешние рынки, повышая экспортный потенциал РК. Рынки сбыта: Россия, Беларусь, Украина и Узбекистан и Казахстан.[80]

Цех электролиза произвел 260 875 тонн алюминий за 2023 год, что на 2 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (255 751). Цех по производству электродов произвел 91 120 тонн обожженных анодов за отчетный год, что на 31,35 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (132 722) *(Рисунок 81)*.

Рис. 81.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)» - производственное объединение ключевых и наиболее опытных активов цветной металлургии. Продукция: Золото - до 10 тонн в год; катодная медь - до 440 тыс. тонн в год; медная катанка - до 50 кт в год; медный провод - до 4 кт в год; серебро - до 400 тонн в год; эмальпровод - до 12 кт в год.[81]

[80] https://www.erg.kz/ru/enterprises/ao-kazakhstanskiy-elektroliznyy-zavod-kez
[81] https://kazakhmys-smelting.kz/about

На Балхашском медеплавильном заводе Балхашской площадки производство меди увеличилось на 0,04 %, с 168 471 до 168 543 тонн, а на Жезказганском медеплавильном заводе Жезказганской площадки производство меди снизилось на 1,56 %, с 154 216 до 151 810 тонн *(Рисунок 82)*.

Рис. 82.

Источник: Данные субъектов квотирования

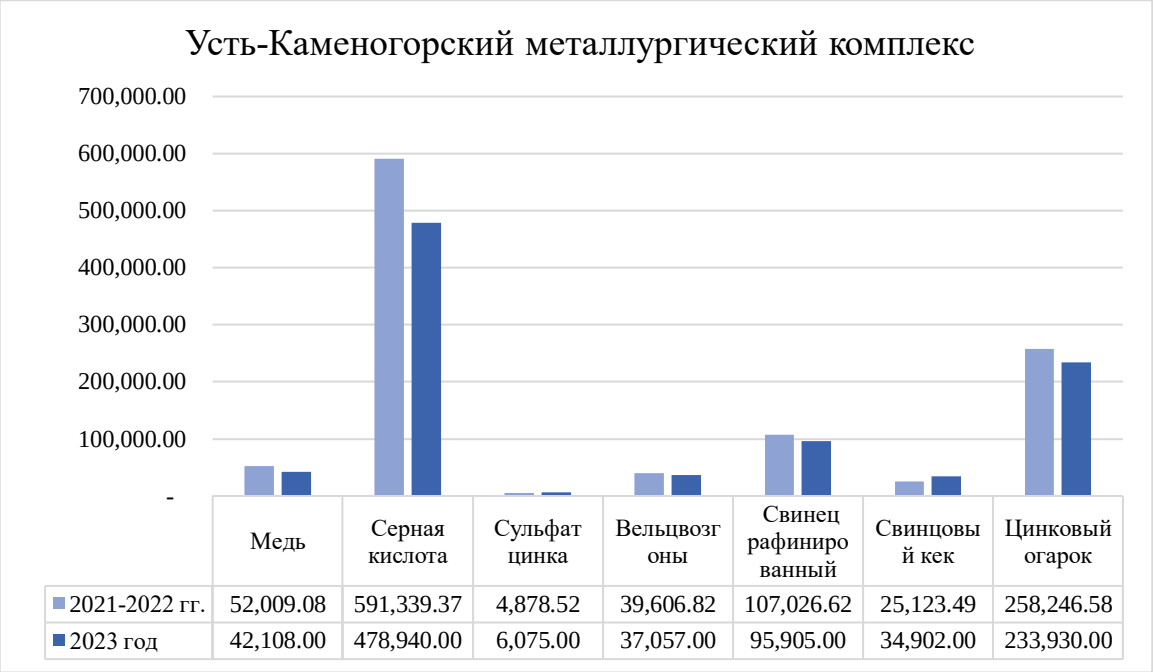
ТОО «Казцинк» - крупный интегрированный производитель цинка с большой долей сопутствующего выпуска меди, драгоценных металлов и свинца. Предприятия компании находятся в Восточно-Казахстанской, Акмолинской областях и области Ұлытау Республики Казахстан. За прошедшие с момента создания годы «Казцинк» значительно увеличил производственные мощности и выпуск продукции.

Все промышленные площадки «Казцинка», включая вспомогательные подразделения, включены в единую интегрированную производственную цепочку. Сырье, добываемое на карьерах и рудниках, перерабатывается на модернизированных обогатительных фабриках, а

затем направляется на металлургические комплексы, где выпускают готовую продукцию высшего качества.[82]

На Усть-Каменогорском металлургическом комплексе идет увеличение объема продукции сульфат цинка с 4 878 до 6 075 тонн и свинцового кека с 25 123 до 34 902 тонн в 2023 году. По остальным видам продукции замечается спад объема производства *(Рисунок 83)*.

На Риддерском металлургическом комплексе идет снижение объема продукции вельцвозгонов с 93 542 до 93 137 тонн в 2023 году. По остальным видам продукции замечается рост объема производства *(Рисунок 84)*.



	Медь	Серная кислота	Сульфат цинка	Вельцвозгоны	Свинец рафинированный	Свинцовый кек	Цинковый огарок
2021-2022 гг.	52,009.08	591,339.37	4,878.52	39,606.82	107,026.62	25,123.49	258,246.58
2023 год	42,108.00	478,940.00	6,075.00	37,057.00	95,905.00	34,902.00	233,930.00

Рис. 83.

Источник: Данные субъектов квотирования

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

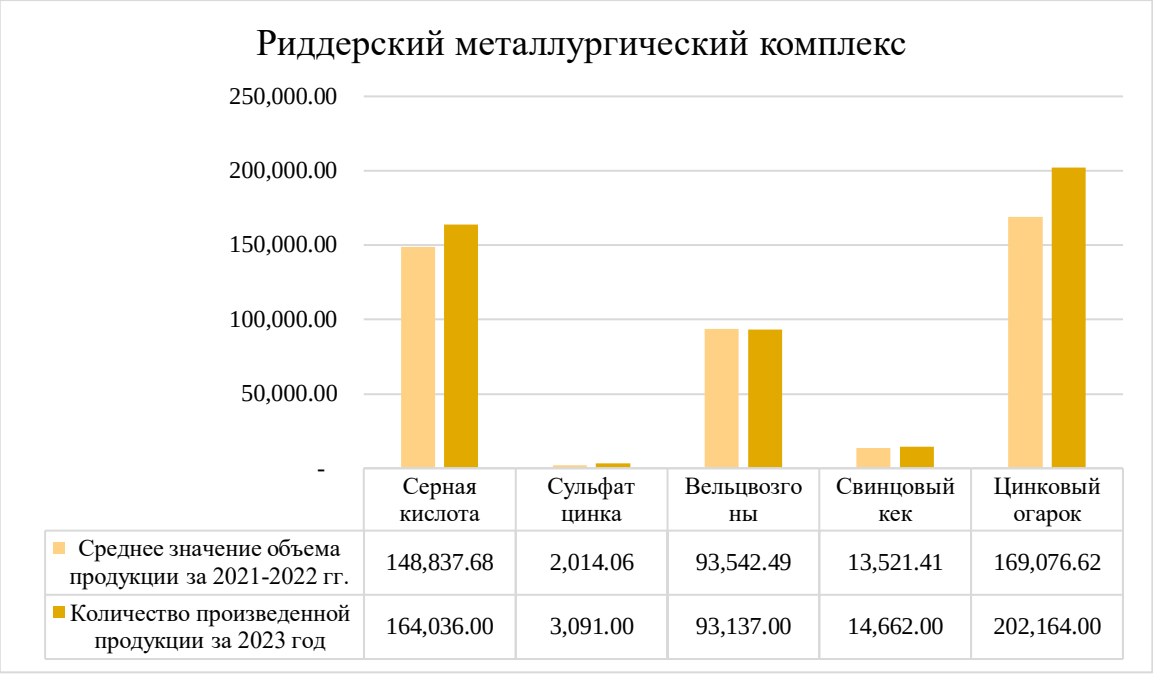


Рис. 84.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» - полностью интегрированная компания, деятельность которой охватывает все этапы, от добычи руды до производства товарного продукта. Основной деятельностью компании является добыча марганцевой руды и известняка, производство из них ферросплавов и карбида кальция, и их реализация. Конечная продукция, выпускаемая компанией - марганцевый концентрат, ферросиликомарганец и карбид кальция. Химико-металлургический завод является ведущим предприятием компании, на котором завершается технологическая цепочка, производится конечная продукция.[83]

На Химико-металлургическом заводе производство карбид кальция снизилось на 10,28 %, с 28 442 до 25 519 тонн в 2023 году. По остальным видам количество произведенных продукции за отчетный год составляет 0 единиц *(Рисунок 85)*.

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

Рис. 85.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Таразский металлургический завод» – интегрированный производитель ферросиликомарганца, марганцевой лигатуры, электродной массы, ремонтной массы, щебня и песка из шлаков, антрацита электрокальцинированного (термоантрацит), прокат стальной горечекатанный круглый d. 24. Промышленная зона составляет 632 га — это плавильные цеха, административные здания, склады. ТОО «Таразский металлургический завод» - единственный производитель электродной массы в Казахстане, потребителями которой являются крупные промышленные предприятия Казахстана: Аксуйский ферросплавный завод, корпорация «Казахмыс», Новожамбылский фосфорный завод, АО «Карбид» г. Темиртау, Актюбинский завод ферросплавов.[84]

Таразский металлургический завод произвел 6 923 тонн ферросплавов в 2023 году, что на 77,5 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (30 767) *(Рисунок 86)*.

[84] https://tmz.kz/company/

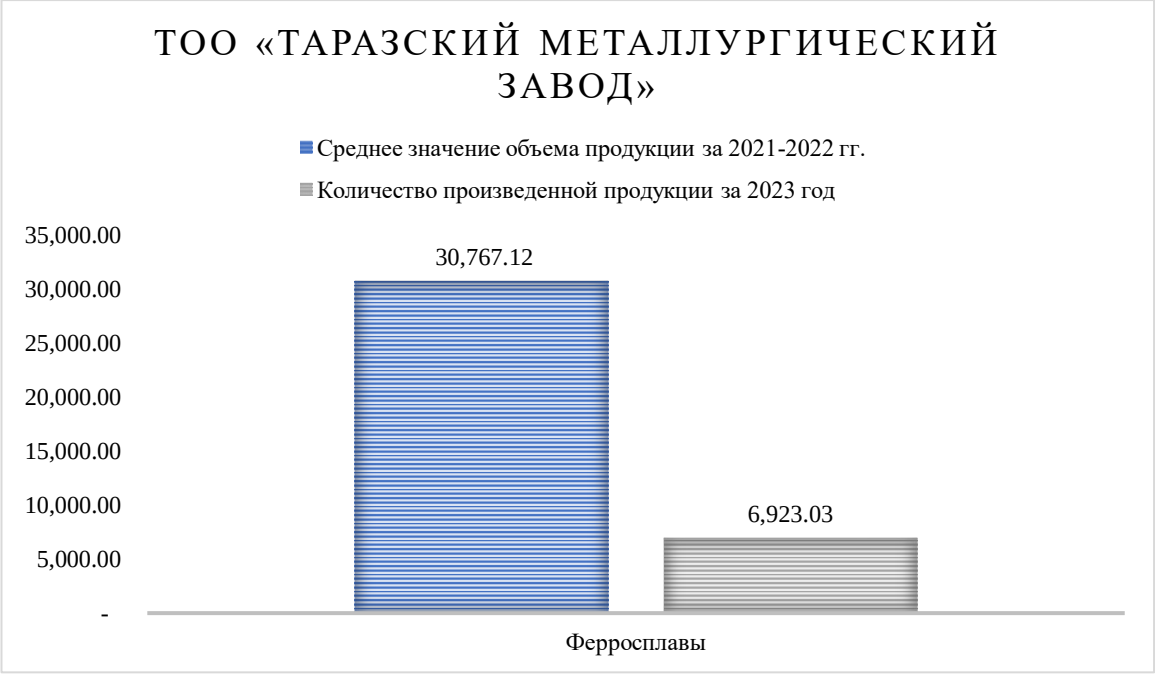


Рис. 86.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Алюминий Казахстана» является единственным в Казахстане предприятием, выпускающим глинозем (сырье для производства алюминия), а также крупнейшим работодателем Павлодарской области. Предприятие производит глинозем из боксита и известняка, добываемых на рудниках в Костанайской и Павлодарской областях. В его состав входят: Павлодарский алюминиевый завод, ТЭЦ-1, Краснооктябрьское бокситовое рудоуправление (Костанайская область), известняковый рудник «Керегетас» (Павлодарская область).[85]

По всем установкам замечается рост объема продукции. Павлодарский алюминиевый завод произвел 1 410 000 тонн глинозема, что на 6,29 % больше, чем за 2021 – 2022 гг. (1 326 580). На ТЭЦ объем электроэнергии увеличился на 1,26 %, с 1 943 347 до 1 967 772 Мват-ч, а теплоэнергия увеличилась на 4,7 %, с 6 414 752 до 6 716 009 Гкал в 2023 году *(Рисунок 87)*.

[85] https://www.erg.kz/ru/enterprises/ao-alyuminiy-kazakhstana

Рис. 87.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «ТНК «Казхром». Начав свою деятельность с добычи хрома, Казхром постепенно расширял свои обогатительные и металлургические мощности и в итоге вырос в интегрированную компанию, производителя мирового уровня, став одной из ведущих добывающих компаний и одним из крупнейших работодателей Казахстана. АО «ТНК «Казхром» сфокусировано на проектах по модернизации подразделений, увеличению объемов добычи руды и производства ферросплавов. Также компания уделяет большое внимание активности в природоохранной и социальной сферах.[86]

По всем установкам наблюдается спад объема продукции. Самое значительное снижение замечается у агломерата – 15,7 %. А самое незначительное снижение замечается у теплоэнергии в горно-обогатительном комбинате – 0,2 % *(Рисунок 88)*.

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

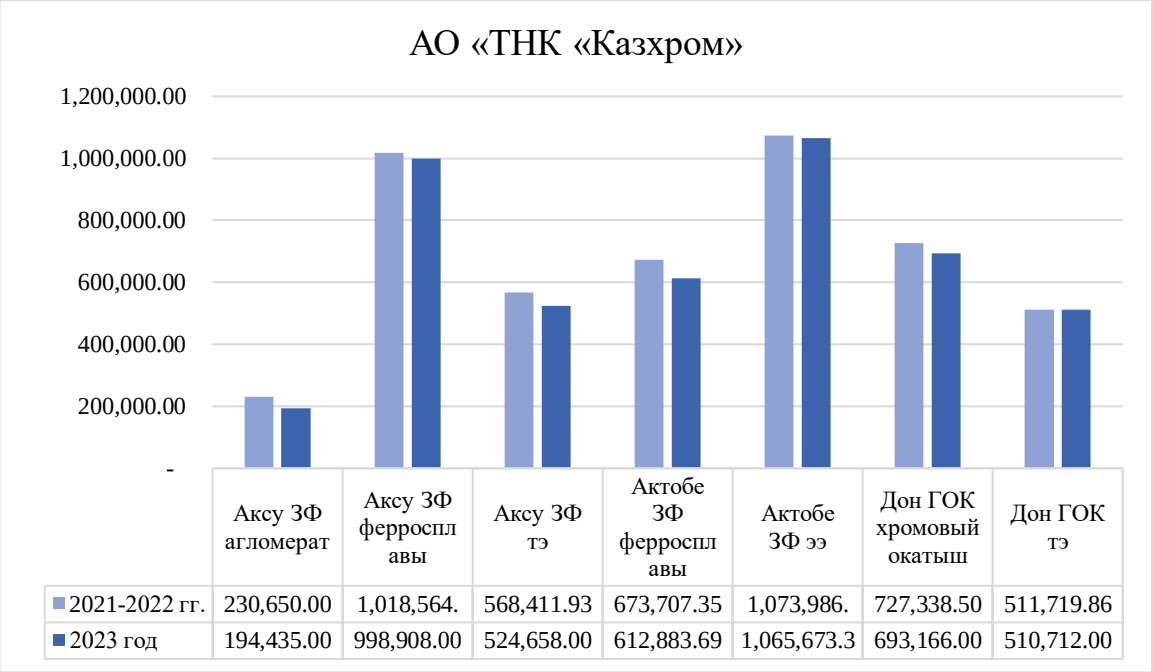


Рис. 88.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» – уникальное предприятие по производству дифференцированно термо-упрочненных рельс высокого качества и среднего фасонного проката в Казахстане. Прокатный стан с мировым именем «Siemens-VAI» (Primetals Technologies Italy S.r.l.) и контроль технологии проката со стороны специалистов итальянской компании гарантирует высокое качество, конкурентно способность выпускаемой продукции, которая соответствует требованиям международных стандартов. В производстве применена уникальная технология закалки металла, вследствие чего обеспечивается повышенная износостойкость.

Проектная мощность ТОО «АРБЗ» составляет 430 тысяч тонн – в том числе 200 тысяч тонн рельс и 230 тысяч тонн фасонного проката, этого достаточно для того, чтобы обеспечить внутреннюю потребность государства и осуществлять экспортные поставки. Актюбинский рельсобалочный завод является третьим в мире (Австрия, Китай) и единственным заводом среди стран Евразийского экономического союза по

выпуску рельсов нового поколения с повышенной прочностью длиной до 120 метров.[87]

На Газопоршневой генераторной установке объем электроэнергии снизился на 3,61 %, с 255 709 до 246 476 Мват-ч, а теплоэнергия увеличилась на 1,34 %, с 97 485 до 98 787 Гкал в 2023 году *(Рисунок 89)*.

Рис. 89.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс» строит свое доменное производство, начиная со дня своего основания и до сегодняшних дней 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.[88]

[87] https://arbz.kz/ru/o-kompanii/o-nas/
[88] http://www.tgpk.kz/about.html

Количество произведенного агломерата за 2023 год по установке составляет 0 единиц. В связи с последствиями пандемии, предприятие не осуществляло деятельность в 2023 году *(Рисунок 90)*.

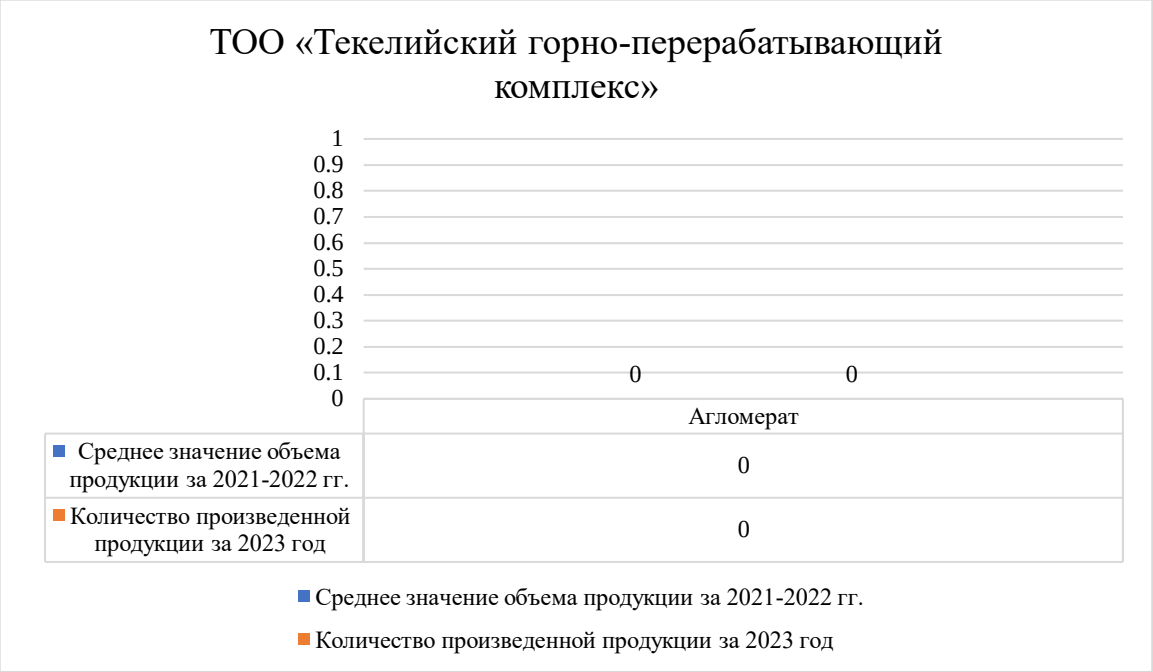


Рис. 90.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 8. Данные по металлургической промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Показатели в %
1	**АО «Qarmet»** Стальной департамент	Коксовый цех	Кокс	1 885 906,5	1 982 986	97 079,5	5,15
		Агломерационный цех	Агломерат	5 116 825	4 850 598	-266 227	-5,2
		Доменный цех	Жидкий чугун	3 166 128,5	2 756 640	-409 488,5	-12,93

		Конверторный цех	Углеродистая сталь	3 458 865,5	3 093 106	-365 759,5	-10,57
		Цех обжига известняка	Известь	484 480	457 769	-26 711	-5,51
		ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	1 925 359,5	1 652 710	-272 649,5	-14,16
			Теплоэнергия (уголь)	2 571 360	2 400 248	-171 112	-6,65
		ТЭЦ-ПВС	Электроэнергия (уголь)	626 040,5	379 514	-246 526,5	-39,38
			Теплоэнергия (уголь)	2 197 396	741 052	-1 456 344	-66,28
2	**ТОО «Кастинг»**	Электросталеплавильный цех	Углеродистая сталь	41 590,65	0	-41 590,65	-100
			Прокат стальной горячекатаный круглый	35 780,52	0	-35 780,52	-100
			Арматурный прокат	18 102,68	0	-18 102,68	-100
			Стальные шары	18 551,66	0	-18 551,66	-100
3	**ТОО «KSP Steel»**	Павлодарский филиал	Углеродистая сталь	212 550,95	175 073,77	-37 477,18	-17,63
			Ферросплавы	11 848,55	9 802,79	-2 045,76	-17,27
			Трубы	146 634,72	111 111,21	-35 523,5	-24,23
			Жидкий металл	200,07	159,26	-40,81	-20,4
			Арматурный прокат	9 245,5	14 415,05	5 169,55	55,91
			Стальные шары	24 706,19	9 634,76	-15 071,43	-61
			Чугун	102,85	105,8	2,95	2,86
4	**АО «Казахстанский электролизный завод»**	Цех электролиза	Алюминий	255 751,16	260 875,87	5 124,71	2
		Цех по производству электродов	Обожженные аноды	132 722,2	91 120,16	-41 602,04	-31,35
5	**ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)**	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	Медь	168 471	168 543,49	72,49	0,04
		Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка	Медь	154 216	151 810,11	-2 405,89	-1,56

6	**ТОО «Казцинк»**	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	Медь	52 009,08	42 108	-9 901,08	-19,04
			Серная кислота	591 339,37	478 940	-112 399,37	-19,01
			Сульфат цинка	4 878,52	6 075	1 196,48	24,53
			Вельцвозгоны	39 606,82	37 057	-2 549,82	-6,44
			Свинец рафинированный	107 026,62	95 905	-11 121,62	-10,39
			Свинцовый кек	25 123,49	34 902	9 778,51	38,92
			Цинковый огарок	258 246,58	233 930	-24 316,58	-9,42
		Риддерский металлургический комплекс	Серная кислота	148 837,68	164 036	15 198,32	10,21
			Сульфат цинка	2 014,06	3 091	1 076,94	53,47
			Вельцвозгоны	93 542,49	93 137	-405,49	-0,43
			Свинцовый кек	13 521,41	14 662	1 140,59	8,44
			Цинковый огарок	169 076,62	202 164	33 087,38	19,57
7	**АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»**	Химико-металлургический завод	Ферросплавы	244,35	0	-244,35	-100
			Карбид кальция	28 442,01	25 519,07	-2 922,94	-10,28
			Известь	51	0	-51	-100
			Теплоэнергия	0	0	0	
8	**ТОО «Таразский металлургический завод»**	Таразский металлургический завод	Ферросплавы	30 767,12	6 923,03	-23 844,09	-77,5
9	**АО «Алюминий Казахстана»**	Павлодарский алюминиевый завод	Глинозем	1 326 580,5	1 410 000	83 419,5	6,29
		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	1 943 347,64	1 967 772,79	24 425,15	1,26
			Теплоэнергия (уголь)	6 414 752,39	6 716 009,59	301 257,21	4,7
10	**АО «ТНК «Казхром»**	Аксуский завод ферросплавов	Агломерат	230 650	194 435	-36 215	-15,7
			Ферросплавы	1 018 564,23	998 908	-19 656,23	-1,93
			Теплоэнергия (уголь)	568 411,93	524 658	-43 753,93	-7,7
			Ферросплавы	673 707,35	612 883,69	-60 823,66	-9,03

		Актюбинский завод ферросплавов	Электроэнергия (другие)	1 073 986,05	1 065 673,36	-8 312,7	-0,77
		Донской горно-обогатительный комбинат	Хромовые окатыши	727 338,5	693 166	-34 172,5	-4,7
			Теплоэнергия (другие)	511 719,86	510 712	-1 007,86	-0,2
11	**ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»**	Газопоршневая генераторная установка	Электроэнергия (другие)	255 709,26	246 476,43	-9 232,83	-3,61
		Нагревательная печь	Теплоэнергия (другие)	97 485,82	98 787,66	1 301,85	1,34
12	**ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»**	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	Агломерат	0	0	0	

По следующим 20 видам продукции идет спад объема производства: агломерат, жидкий чугун, углеродистая сталь, известь, электроэнергия (уголь), теплоэнергия (уголь), прокат стальной горячекатаный круглый, арматурный прокат, стальные шары, ферросплавы, трубы, жидкий металл, обоженные аноды, медь, серная кислота, вельцвозгоны, свинец рафинированный, карбид кальция, хромовые окатыши, электроэнергия (другие).

По остальным 7 видам продукции идет рост объема производства: кокс, алюминий, сульфат цинка, свинцовый кек, цинковый огарок, глинозем, теплоэнергия (другие) *(Таблица 9)*.

Таблица 9. Общее количество произведенной продукии по металлургической промышленности

Продукция	**Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.**	**Количество произведенной продукции за 2023 год**	**Разница среднего значения и продукции 2023 года**	**Показатели в %**
Кокс	1 885 906,5	1 982 986	97 079,5	5,15
Агломерат	5 347 475	5 045 033	-302 442	-5,66

Жидкий чугун	3 166 231,35	2 756 745,8	-409 485,55	-12,93
Углеродистая сталь	3 713 007,1	3 268 179,77	-444 827,33	-11,98
Известь	484 531	457 769	-26 762	-5,52
Электроэнергия (уголь)	4 494 747,64	3 999 996,79	-494 750,85	-11,01
Теплоэнергия (уголь)	11 751 920,32	10 381 967,59	-1 369 952,73	-11,66
Прокат стальной горячекатаный круглый	35 780,52	0	-35 780,52	-100
Арматурный прокат	27 348,18	14 415,05	-12 933,13	-47,29
Стальные шары	43 257,85	9 634,76	-33 623,09	-77,73
Ферросплавы	1 735 131,59	1 628 517,51	-106 614,08	-6,14
Трубы	146 634,72	111 111,21	-35 523,5	-24,23
Жидкий металл	200,07	159,26	-40,81	-20,4
Алюминий	255 751,16	260 875,87	5 124,71	2
Обоженные аноды	132 722,2	91 120,16	-41 602,04	-31,35
Медь	374 696,08	362 461,6	-12 234,48	-3,27
Серная кислота	740 177,04	642 976	-97 201,04	-13,13
Сульфат цинка	6 892,58	9 166	2 273,42	32,98
Вельцвозгоны	133 149,31	130 194	-2 955,3	-2,22
Свинец рафинированный	107 026,62	95 905	-11 121,62	-10,39
Свинцовый кек	38 644,9	49 564	10 919,1	28,25
Цинковый огарок	427 323,2	436 094	8 770,8	2,05
Карбид кальция	28 442,01	25 519,07	-2 922,94	-10,28
Глинозем	1 326 580,5	1 410 000	83 419,5	6,29
Хромовые окатыши	727 338,5	693 166	-34 172,5	-4,7
Электроэнергия (другие)	1 329 695,31	1 312 149,78	-17 545,53	-1,32

Теплоэнергия (другие)	609 205,68	609 499,66	293,99	0,05
Итого	39 069 816,91	35 785 206,88	-3 284 610,03	-8,41

6. Анализ продукции квотируемых установок горнодобывающей промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Горнорудный сектор играет значительную роль в экономике Казахстана. Казахстан остается одним из крупнейших в мире производителей природного сырья и входит в десятку ведущих стран по запасам полезных ископаемых. Он является ведущим мировым производителем урана и занимает третье место в мире по производству хрома. Он также является крупным производителем цинка, и, согласно отчётам, обладает 13 % мировых запасов цинка. Другими важными полезными ископаемыми являются: марганец, железо, медь, свинец, золото, уголь, бокситы, фосфаты, титан и вольфрам. Недра Казахстана также богаты нефтепродуктами и страна является ведущим производителем природного газа.[89]

В отрасли работает порядка 30 частных угледобывающих компаний (или 2/3 годовой добычи). Рынок энергетического угля в Казахстане относительно фрагментирован крупнейшими игроками - АО «Шубарколь Комир» (28 %), АО «Каражыра» (25 %), ТОО «Майкубен-Вест» (25 %), ТОО «Богатырь Комир» (11 %), рыночная доля которых составляет 89 % от общего объема поставки.[90]

ТОО «Богатырь Комир» – крупнейшая в Казахстане, динамично развивающаяся компания по добыче угля открытым способом. На долю Компании приходится 70 % от объема, всего добываемого в Экибастузском угольном бассейне угля.[91]

[89] https://www.amcconsultants.com/ru/experience/mining-scene-in-kazakhstan
[90] https://economy.kz/ru/Mnenija/id=133
[91] https://www.samruk-energy.kz/ru/company/group-of-companies/too-bogatyr-komir

По всем установкам ТОО «Богатырь Комир» наблюдается спад продукции. Данные за 2023 отчетный год показывают, что в разрезе «Богатырь» добыто 42 926 872 тонн угля, что на 625 735 тонн (1,5 %) меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (43 552 607 тонн). Также объем выработанной теплоэнергии, произведенной на Котельной станции Богатырская в 2023 году составляет 35 892 Гкал, что на 23,5 % меньше, чем за 2021 – 2022 гг. (44 334 Гкал) *(Рисунок 91)*.

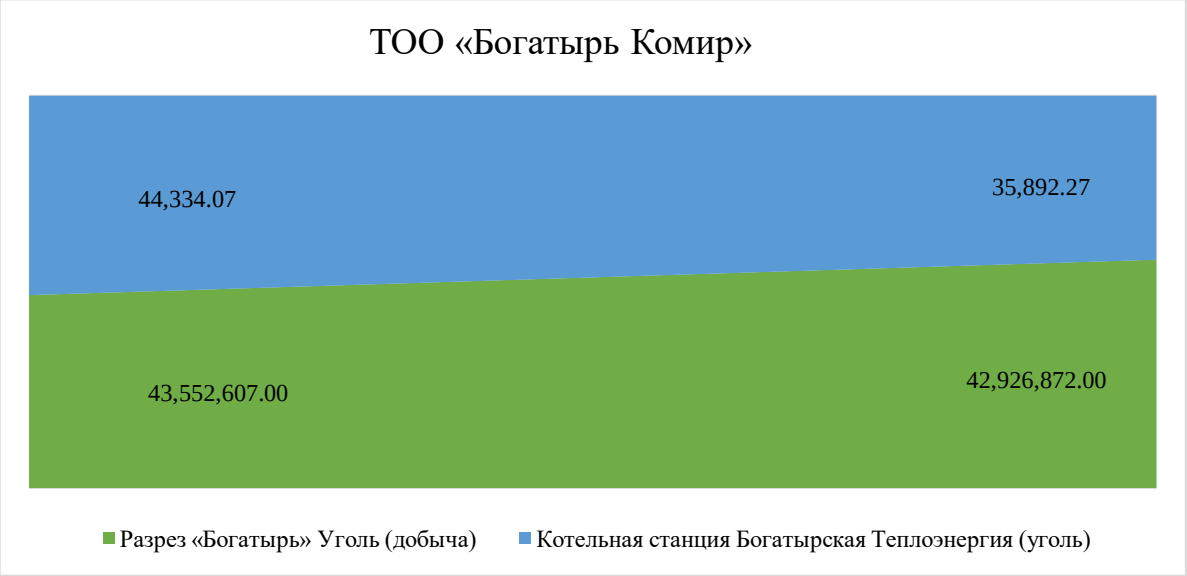


Рис. 91.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Qarmet» (ранее - АО «Арселор Миттал Темиртау») **Угольный департамент**

В состав Угольного департамента АО «Qarmet» входят: шахта «Саранская», шахта им. Кузембаева, шахта им. Костенко, шахта «Казахстанская», шахта «Тентекская», шахта им. Ленина, шахта «Абайская», Центральная обогатительная фабрика «Восточная».

По всем установкам, добывающим уголь наблюдается спад добычи угля в 2023 г. по сравнению со средним значением 2021 – 2022 гг., кроме Шахты «Абайская», на ней рост производства составляет 53 %.

Наибольший спад добычи угля наблюдается на шахте «Тентекская» и составляет 100 %, добыча угля в 2023 г. составила 0 тонн, среднее значение в 2021 – 2022 гг. составляло 150 312 тонн. При этом, стоит отметить, что в 2022 г. на шахте «Тентекская» добыча угля, также составляла 0 тонн *(Рисунок 92)*.

На установке ЦОФ «Восточная» наблюдается рост обогащенного угля на 5,2 % с 4 502 235 тонн в 2021 -2022 гг. до 4 748 744 тонн в 2023 г. *(Рисунок 94)*.

Только в шахте им. Ленина вырабатывалась электрическая энергия. Однако, в 2022 г. и 2023 г. электрическая энергия на данной шахте не вырабатывалась и составляла 0 МВт-ч. Так, спад выработки электрический энергии составляет 100 %.

Также на всех установках АО «Qarmet» вырабатывается электрическая энергия. Из 8 установок у 4 установок наблюдается спад выработки теплоэнергии, наибольший спад наблюдается в шахте «Казахстанская» и составляет 49,1 %, наибольший рост в шахте «Абайская» (9,4 %) *(Рисунок 93)*.

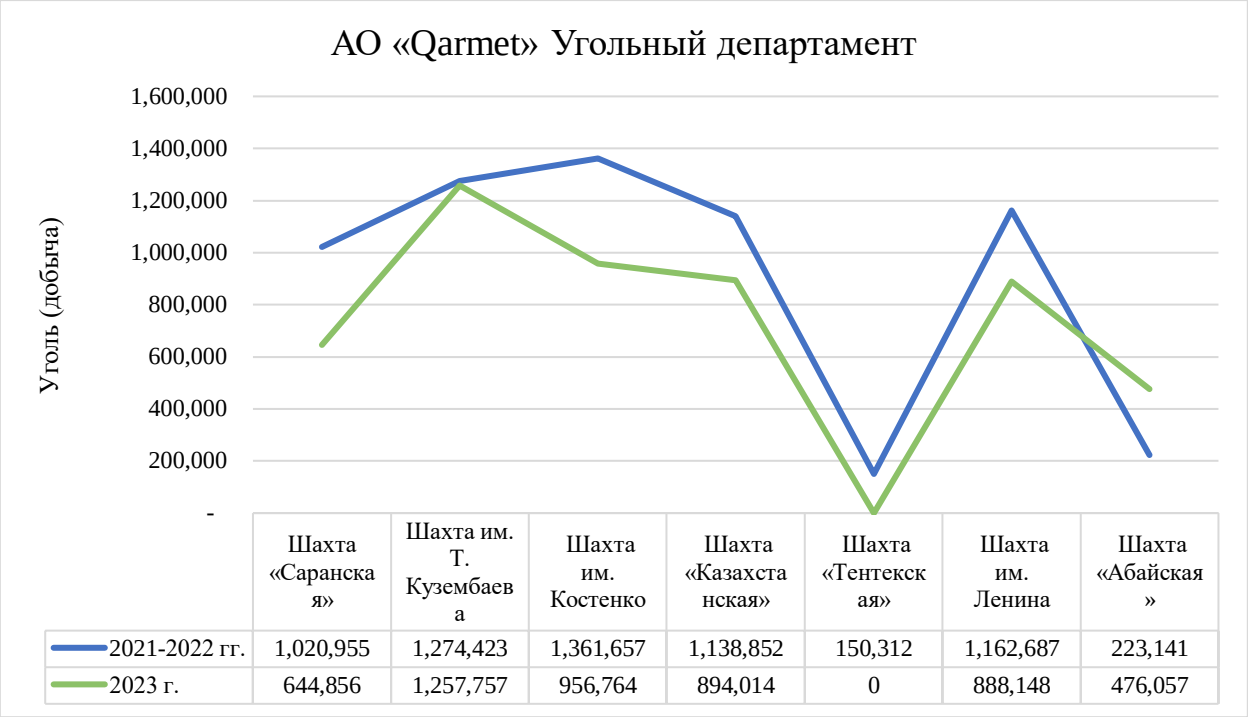


Рис. 92.

Источник: Данные субъектов квотирования

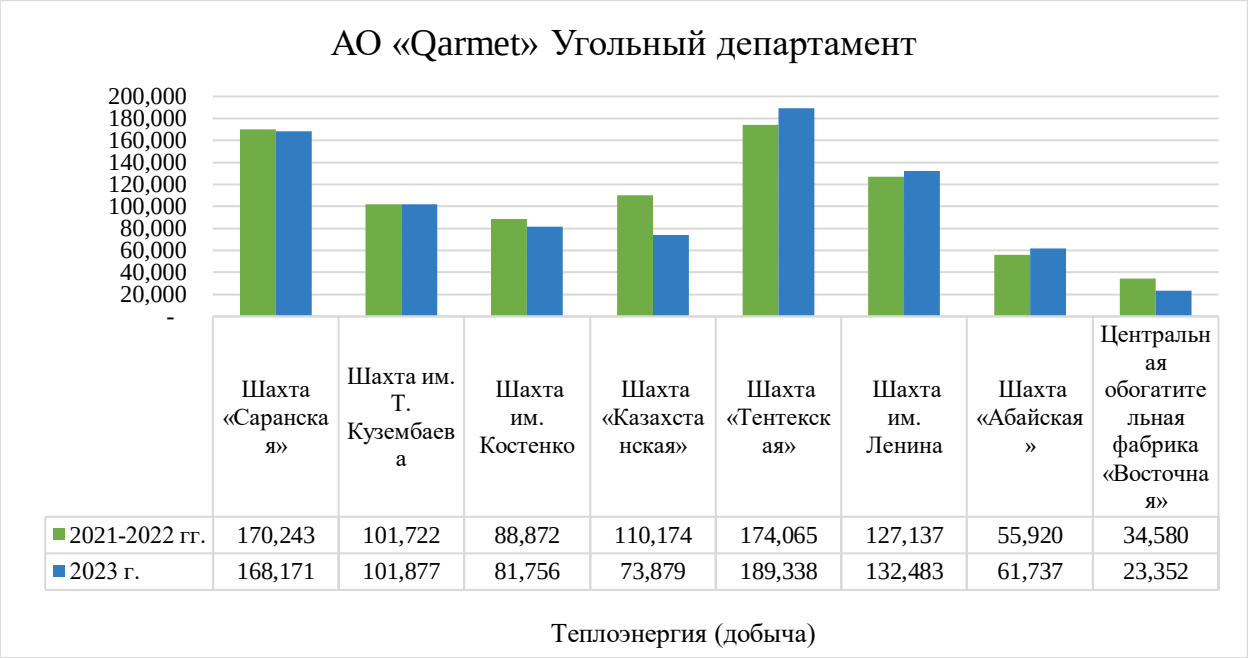


Рис. 93.

Источник: Данные субъектов квотирования

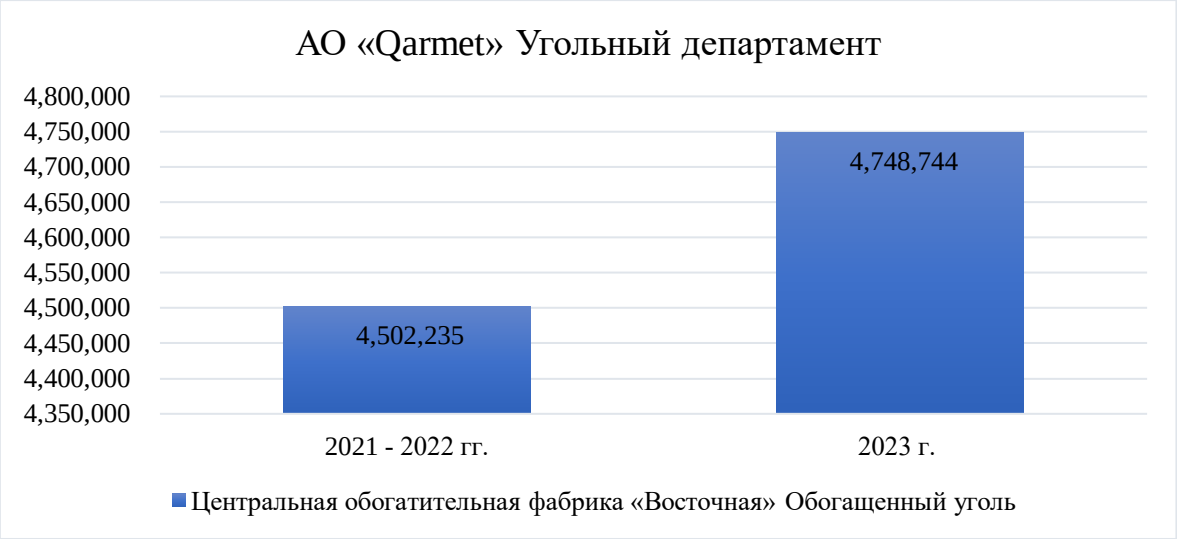


Рис. 94.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Майкубен-Вест»

Угольный разрез Майкубенский – это горное предприятие по добыче угля открытым способом. Проектная мощность производства разреза – 25 миллионов тонн угля в год.

В данное время производится около 4 млн тонн в год. В перспективе предусматривается увеличение добычи Майкубенских углей до 8 млн тонн в год.[92]

В угольном разрезе за 2023 год добыто 3 886 746 тонн угля, что на 2 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (3 945 299 тонн) *(Рисунок 95)*.

Выполненные мероприятия по энергоэффективности: улучшение термоизоляции и модернизации существующих нежилых зданий, проведение мониторинга, инструментальный контроль на организованных источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Выполненные мероприятия по энергосбережению: исключаются работы механизмов на холостом ходу, своевременное отключение наружного

[92] http://www.resurs.kz/catalog/maikuben#google_vignette

освещения и электронагревательных приборов, установка мачт освещения с фотореле, ведение полного энергетического баланса разреза ежемесячно и статистической отчетности ежегодно, переход подстанций на попеременную работу в один силовой трансформатор с отключением другого в весенне-летний период.

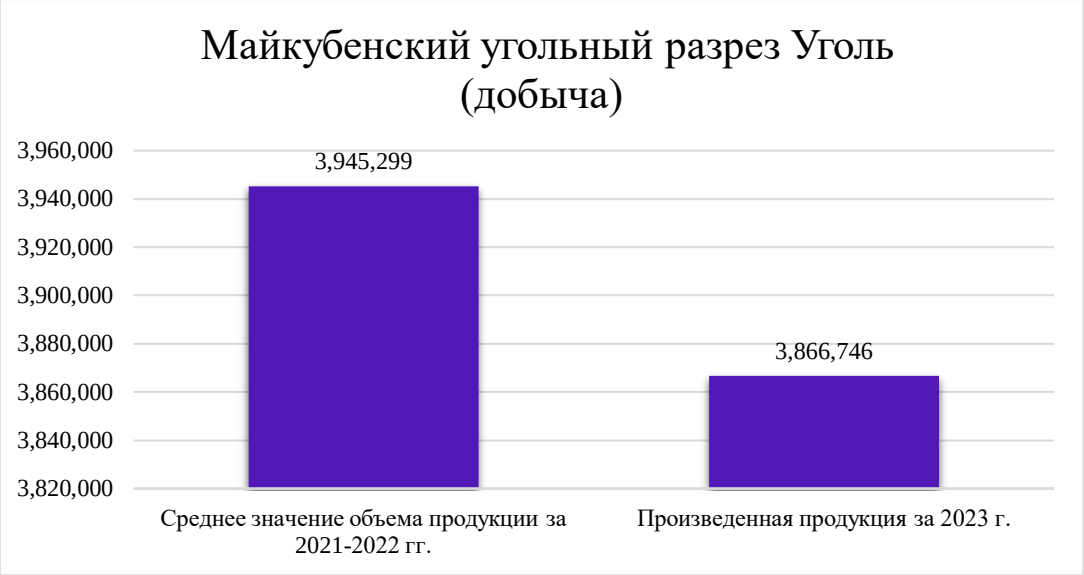


Рис. 95.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Каражыра» Компания добывает уголь на месторождении «Каражыра» в Жана-Семейском районе Восточно-Казахстанской области с запасами угля 1 231 млн тонн. В год эмитент добывает и реализует около 6-8 млн тонн. Это около 6-7 % от общей добычи угля в Казахстане.[93]

Угольный разрез Каражыра добыл 8,2 млн тонн угля в 2023 году. При этом стоит отметить, что количество добытого угля в 2021 – 2022 гг., также составляет 8,2 млн тонн. Тем самым объем добычи угля в 2021 – 2023 гг. остается на одном уровне *(Рисунок 96)*.

[93] https://fin-plan.org/lk/obligations/company_kz/karazhyra_joint_stock_company/

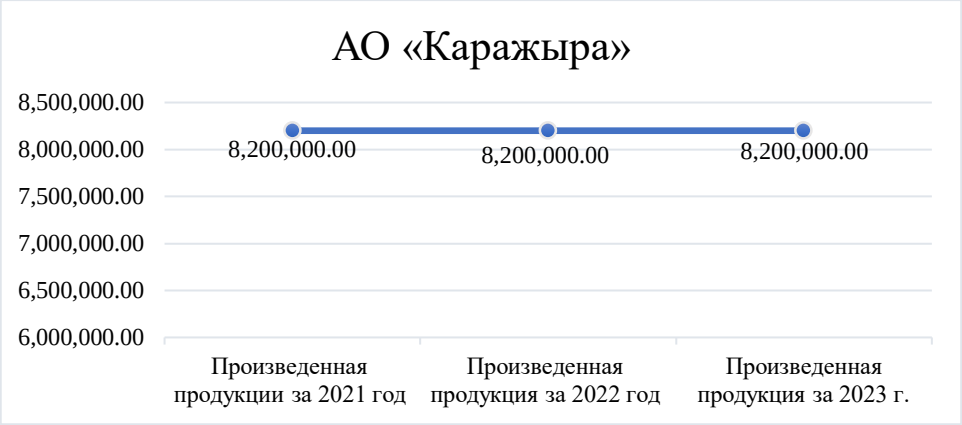


Рис. 96.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал) 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». В 2022 году компания выручила 39,3 млрд тенге, что на 6,6% больше, чем 36,86 млрд тенге в 2021-м.[94]

В Угольном разрезе Молодежный, количество добытого угля за 2023 год выросло на 762 567 тонн по сравнению с 2021 – 2022 гг., что составляет 8,5 % *(Рисунок 97)*.

[94] https://forbes.kz/ranking/object/1091

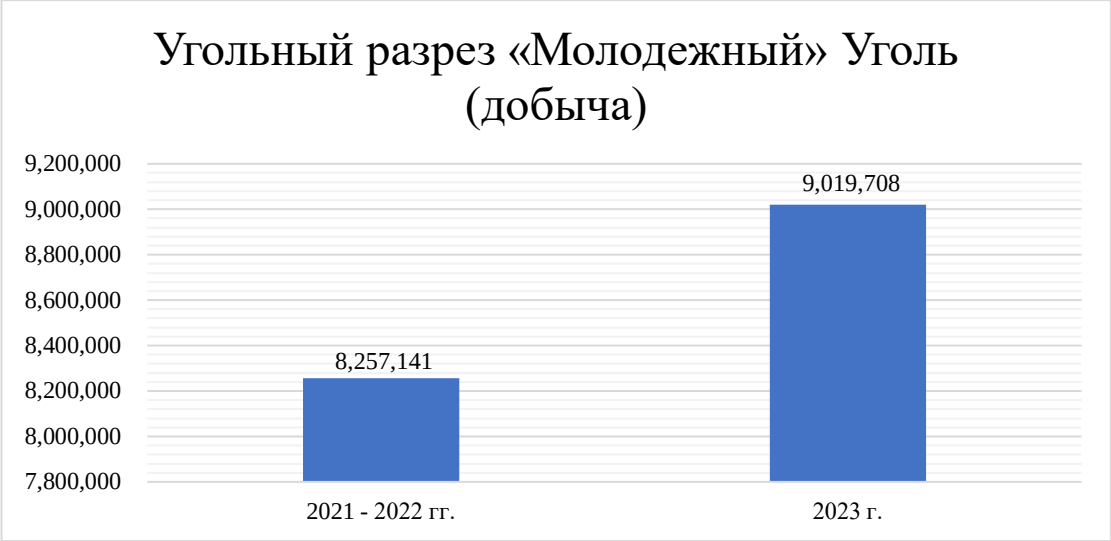


Рис. 97.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Актюбинская медная компания» (АМК) — казахстанская горнодобывающая компания, которая специализируется на добыче и производстве меди в медном концентрате и цинка в цинковом концентрате.[95]

Газопоршневая станция № 1 АМК выработала 212 519 Мвт-ч электроэнергии в 2023 году, что на 15,5 % больше, чем в 2021 – 2022 гг. (179 577 Мвт-ч) *(Рисунок 98)*.

95 https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%BA%D1%82%D1%8E%D0%B1%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BC%D0%B5%D0%B4%D0%BD%D0%B0%D1%8F_%D0%BA%D0%BE%D0%BC%D0%BF%D0%B0%D0%BD%D0%B8%D1%8F

Рис. 98.

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. Основа предприятия - два угольных разреза: «Центральный» и «Западный». Добыча угля ведется открытым способом. Объем добычи угля за 2022 год составил 12 млн 540 тыс. тонн. Введены в строй завод по производству спецкокса – восстановителя для ферросплавной промышленности Казахстана, цех по производству активированного угля – абсорбента, применяемого в гидрометаллургической, золотодобывающей, фосфатной промышленности и водоочистке, завершены опытно-промышленные испытания установки по производству гуминовых удобрений из выветрелого угля Шубаркольского месторождения.[96]

На Коксо-химическом производстве снизилось количество произведенного кокса на 2,5 %, с 204 191 тонн в 2021 – 2022 гг. до 199 246 тонн в 2023 году. В разрезе Центральный добыто 6 651 052 тонны угля в

[96] https://www.erg.kz/ru/enterprises/ao-shubarkol-komir

2023 году, что ниже на 3,6 % объема добычи в 2021 – 2022 гг. (6 417 594 тонн). В разрезе Западный наоборот, наблюдается рост добычи угля в 2023 году, в 2023 году добыто 6 187 436 тонн угля, что больше на 16,2 % объема добычи в 2021 – 2022 гг. (7 386 938 тонн) *(Рисунки 99 и 100)*.

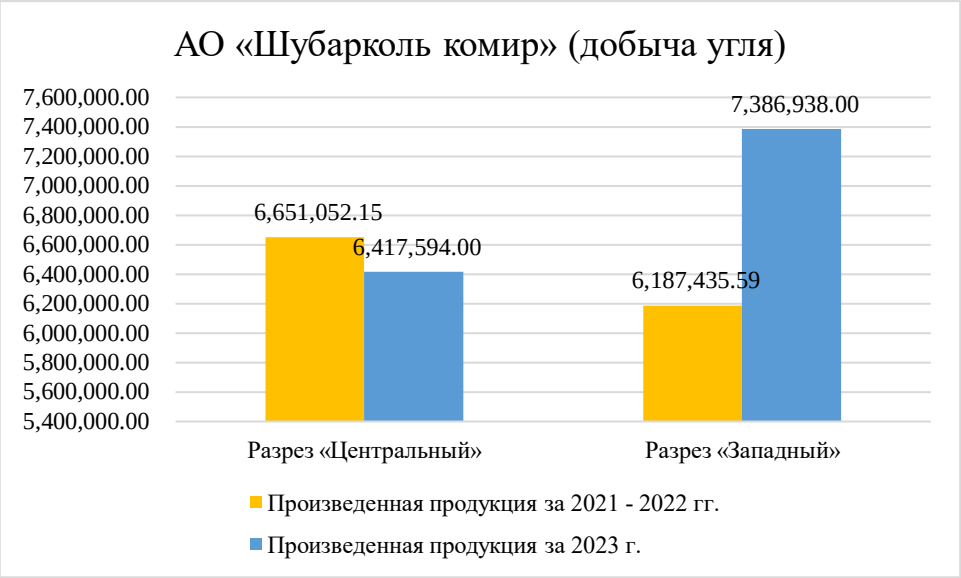


Рис. 99.

Источник: Данные субъектов квотирования

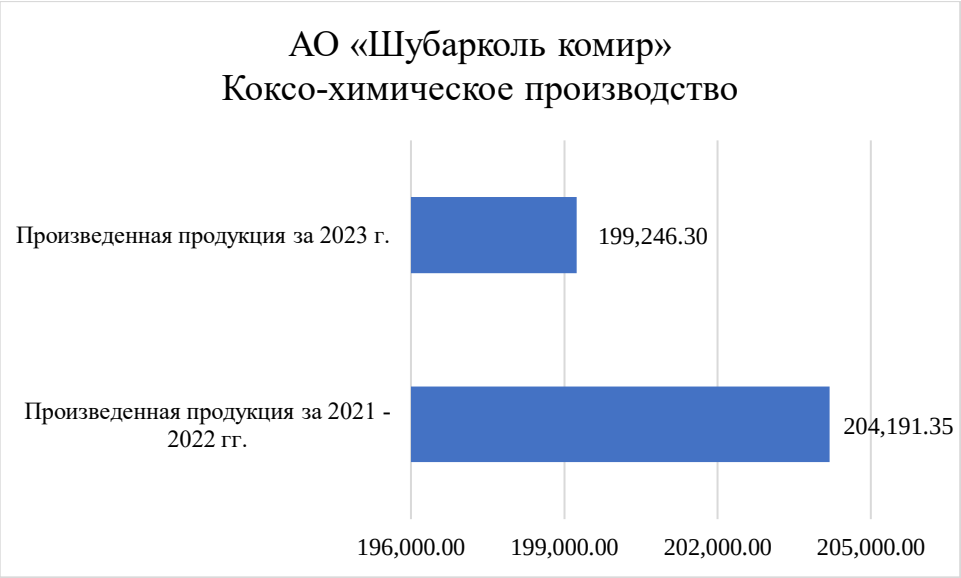


Рис. 100.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» является крупнейшим градообразующим предприятием Казахстана по переработке железных руд, доломита, известняка, строительного щебня, входящее в состав Евразийской Группы Eurasian Resources Group (ERG).

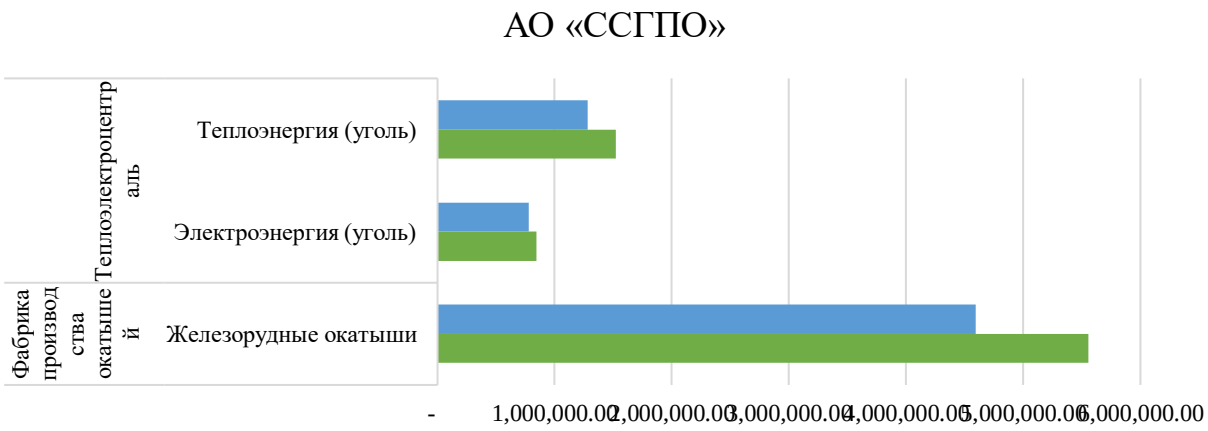
В объединение ССГПО входят действующие рудники: Сарбайский, Соколовский, Качарский, Куржункульский, Соколовский подземный рудник с шахтной добычей руды, Алексеевский доломитовый и Кзыл-Жарский известняковый карьеры. Имеются фабричный комплекс рудоподготовки и обогащения, ремонтно – механический завод, основными цехами которого являются: литейный, электроремонтный, по ремонту горного оборудования, изготовлению металлоконструкций.

В работе предприятий Костанайской области все шире применяются инновационные технологии, которые являются неотъемлемым атрибутом Четвертой промышленной революции. Примерами этих технологий является старт проектов - «Умный карьер» и «Умная обогатительная фабрика» на ССГПО.[97]

На двух установках ССГПО наблюдается снижение количества произведенной продукции в 2023 отчетном году по сравнению со средним значением 2021 – 2022 гг.

На Фабрике производства окатышей количество произведенных железорудных окатышей в 2023 году снизилось на 21 %, до 4 593 698 тонн по сравнению с 2021 – 2022 гг. На установке Теплоэлектроцентраль количество произведенной электроэнергии в 2023 год снизилось на 8,2 %, при этом количество теплоэнергии снизилось на 18,4 % *(Рисунок 101)*.

[97] https://kostanay.invest.gov.kz/ru/about-kazakhstan/success-story/976/



	Фабрика производства окатышей	Теплоэлектроцентраль	
	Железорудные окатыши	Электроэнергия (уголь)	Теплоэнергия (уголь)
Количество произведенной продукции за 2023 г.	4,593,698.00	778,580.00	1,284,161.00
Количество произведенной продукции за 2021 - 2022 гг.	5,556,843.50	842,738.50	1,519,915.00

Рис. 101.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Качары руда». В Качарском теплоцентре количество произведенной продукции за 2023 г. составляет 112 938 тонн, это на 5,1 % меньше, чем среднее значение объема выработки теплоэнергии за 2021 – 2022 гг. (118 661) *(Рисунок 102)*.

В 2023 году было проведена реконструкция теплоцентра. Введены в эксплуатацию котлы КВ-Г-11,63-115Н (1 шт.), КВ-Г-58,2-110Н (1 шт.) с переводом теплоцентра на природный газ с октября 2023 года.

Рис. 102.

Источник: Данные субъектов квотирования

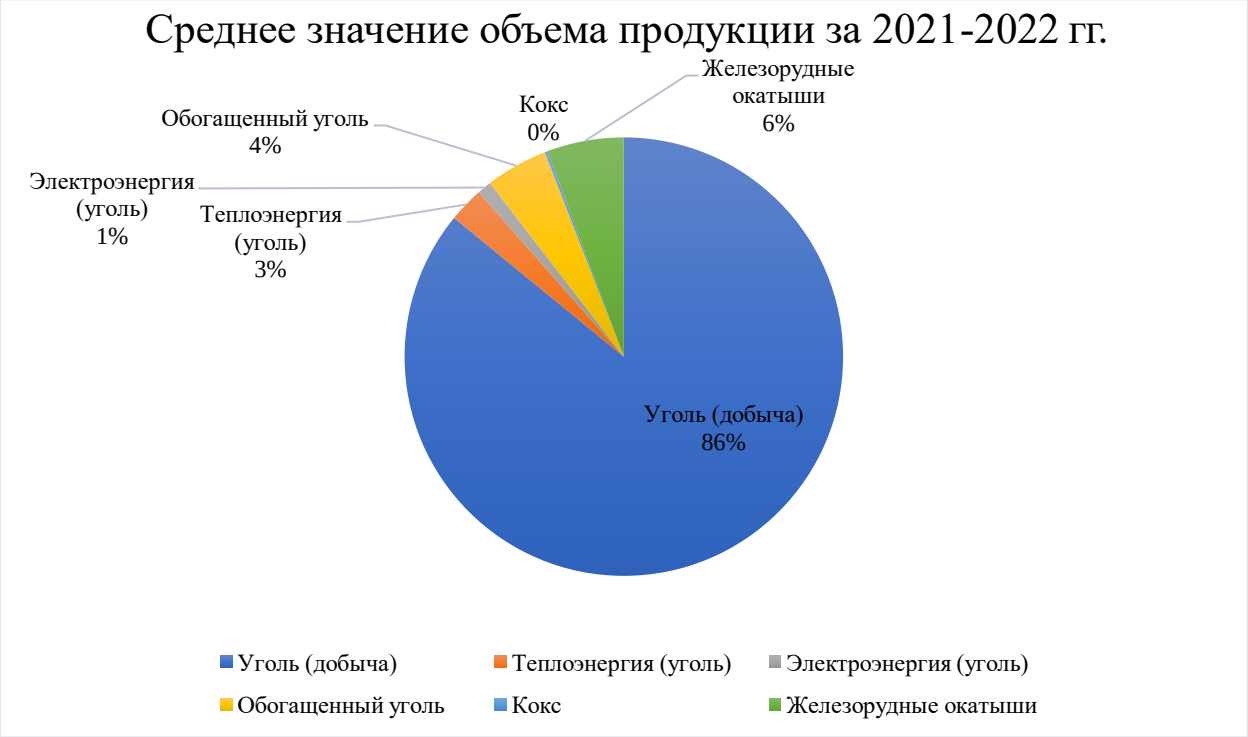


Рис. 103.

Источник: Данные субъектов квотирования

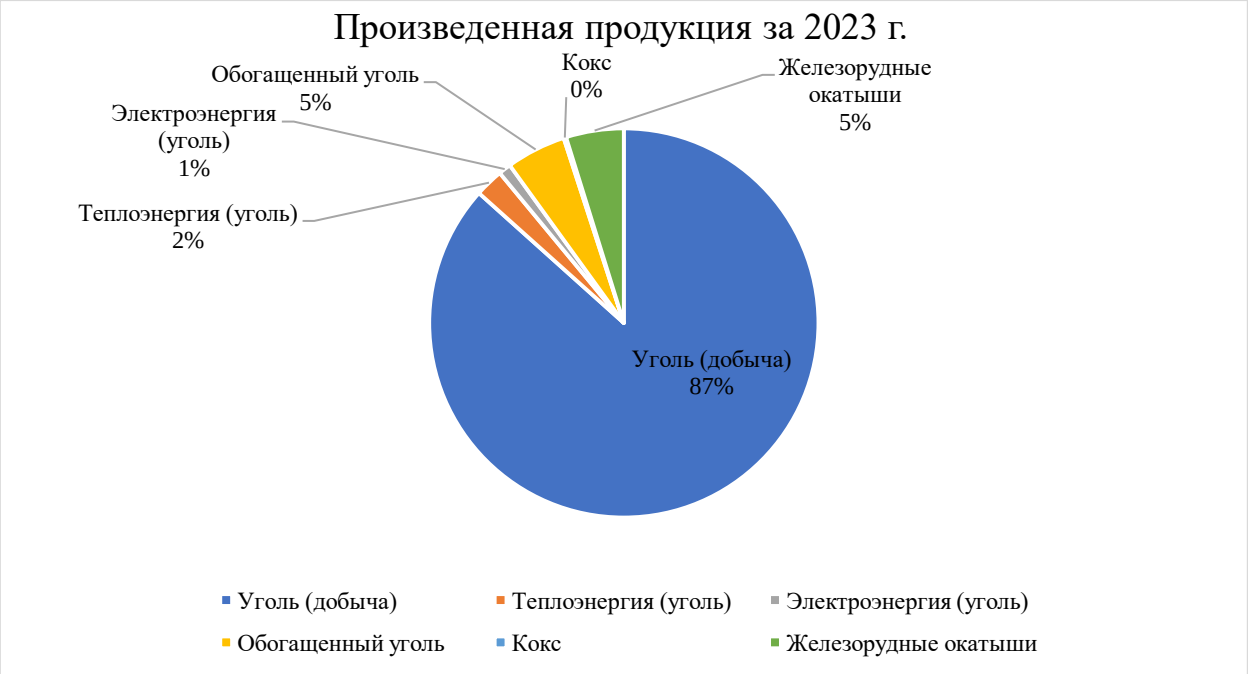


Рис. 104.

Источник: Данные субъектов квотирования

Таблица 10. Данные по горнодобывающей промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Показатели в %
1	**ТОО «Богатырь Комир»**	Разрез «Богатырь»	Уголь (добыча)	43 552 607	42 926 872	-625 735	-1,46
		Котельная станция Богатырская	Теплоэнергия (уголь)	44 334,07	35 892,27	-8 441,8	-23,52
2	**АО «Qarmet» Угольный департамент**	Шахта «Саранская»	Уголь (добыча)	1 020 954,5	644 856	-376 098,5	-58,3
			Теплоэнергия (уголь)	170 243,33	168 171	-2 072,33	-1,2
		Шахта им. Т. Кузембаева	Уголь (добыча)	1 274 422,5	1 257 757	-16 665,5	-1,3
			Теплоэнергия (уголь)	101 721,79	101 877	155,21	0,2
		Шахта им. Костенко	Уголь (добыча)	1 361 656,5	956 764	-404 892,5	-42,3

			Теплоэнергия (уголь)	88 871,5	81 756	-7 115,5	-8,7
		Шахта «Казахстанская»	Уголь (добыча)	1 138 852	894 013,5	-244 838,5	-27,4
			Теплоэнергия (уголь)	110 174	73 879	-36 295	-49,1
		Шахта «Тентекская»	Уголь (добыча)	150 311,5	0	-150 311,5	-100,0
			Теплоэнергия (уголь)	174 064,5	189 338	15 273,5	8,1
		Шахта им. Ленина	Уголь (добыча)	1 162 686,5	888 148	-274 538,5	-30,9
			Электроэнергия (уголь)	858,5	0	-858,5	-100,0
			Теплоэнергия (уголь)	127 136,69	132 483,35	5 346,66	4,0
		Шахта «Абайская»	Уголь (добыча)	223 141,02	476 057	252 915,98	53,1
			Теплоэнергия (уголь)	55 919,64	61 736,77	5 817,14	9,4
		Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	Обогащенный уголь	4 502 234,5	4 748 744	246 509,5	5,2
			Теплоэнергия (уголь)	34 580,38	23 352,17	-11 228,21	-48,1
3	**ТОО «Майкубен-Вест»**	Майкубенский угольный разрез	Уголь (добыча)	3 945 299	3 866 746	-78 553	-2,03
4	**АО «Каражыра»**	Угольный разрез Каражыра	Уголь (добыча)	8 200 000	8 200 000	0	0
5	**ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)**	Угольный разрез «Молодежный»	Уголь (добыча)	8 257 141,3	9 019 708	762 566,7	8,5
6	**ТОО «Актюбинская медная компания»**	Газопоршневая станция № 1	Электроэнергия (другие)	179 577,28	212 519,3	32 942	15,5
7	**АО «Шубаркольь комир»**	Коксо-химическое производство	Кокс	204 191,35	199 246,3	-4 945,05	-2,5

		Разрез «Центральный»	Уголь (добыча)	6 651 052,15	6 417 594	-233 458,15	-3,6
		Разрез «Западный»	Уголь (добыча)	6 187 435,59	7 386 938	1 199 502,42	16,2
8	**АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»**	Фабрика производства окатышей	Железорудные окатыши	5 556 843,5	4 593 698	-963 145,5	-21,0
		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	842 738,5	778 580	-64 158,5	-8,2
			Теплоэнергия (уголь)	1 519 915	1 284 161	-235 754	-18,4
9	**АО «Качары руда»**	Качарский теплоцентр	Теплоэнергия (уголь)	118 661	112 938	-5 723	-5,1
Итого				96 957 625,09	95 733 825,54	-1 223 799,55	-1,28

Таким образом, если сравнивать данные за 2023 год с данными за 2021 – 2022 гг. по горнодобывающей промышленности, можно заметить спад почти по всей продукции, производимой в данной сфере. Добыча угля снизилась с 84 288 246 тонн до 82 935 453 тонн, при этом только количество обогащенного угля выросло с 4 502 235 тонн до 4 748 744 тонн. По остальным видам продукции наблюдается большой спад производства. Количество произведенного кокса снизилось с 204 191 тонн до 199 246 тонн, что составляет -2,5 %.

Объем вырабатываемой электроэнергии снизился с 1 023 174 Мвт-ч в 2021 – 2022 гг. до 991 099 Мвт-ч в 2023 г. Объем произведенной тепловой энергии в 2023 году составил 2 265 585 Гкал, что на 12,4 % меньше, чем было выработано в 2021 – 2022 гг. (2 545 622 Гкал), а объем железорудных окатышей снизился на 21 % *(Таблица 11)*.

Таблица 11. Общее количество произведенной продукии по горнодобывающей промышленности

Продукция	Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.	Произведенная продукция за 2023 г.	Показатели в %
Уголь (добыча)	84 288 246	82 935 453	-1,6
Теплоэнергия (уголь)	2 545 622	2 265 585	-12,4
Электроэнергия (уголь)	1 023 174	991 099	-3,2
Обогащенный уголь	4 502 235	4 748 744	5,2
Кокс	204 191	199 246	-2,5
Железорудные окатыши	5 556 844	4 593 698	-21,0

7. Анализ продукции квотируемых установок химической промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

Химическая промышленность является одной из ведущих отраслей обрабатывающей промышленности Казахстана.

Объём промышленной продукции ежегодно растёт. По итогам 2023 года объем производства химической продукции составил 957,5 млрд тенге (2022 год – 950 млрд тенге).

В Республике Казахстан насчитывается 50 действующих предприятий в сфере химической промышленности. Предприятия Казахстана работают не только на внутренний рынок, но и на экспорт. Основной объем химической продукции направляется в Россию, Китай и Узбекистан.[98]

Основными предприятиями химической промышленности РК являются: АО «Актюбинский завод хромовых соединений», АО «Ульбинский металлургический завод», АО «Каустик», АО «Орика-Казахстан», АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат», ТОО «Иртышская Редкоземельная Компания», ТОО «КазАзот», ТОО «Казфосфат», ТОО «КазЦКУБ».[99]

АО «КазАзот» является единственным производителем в Казахстане и основным поставщиком аммиачной селитры и аммиака для большинства национальных компаний и сельскохозяйственных производителей.[100]

Основным видом деятельности филиала «Шагырлы-Шомышты» является добыча углеводородного сырья (природного газа), которое соответствует общему классификатору видов экономической деятельности.

[98] https://investastana.kz/priority-sectors/industries/chemical-industry/
[99] https://alita.kz/articles/predpriyatiya_khimicheskoy_promyshlennosti_kazakhstana/
[100] https://eldala.kz/dannye/kompanii/470-kazazot

Природный газ используется в качестве основного сырья для производства продукции АО «КазАзот».

Объекты месторождения обеспечивается электроэнергией имеющимися газопоршневыми электростанциями (ГПЭС) 4 ед. мощность которых составляет 1 МВт каждый.[101]

В АО «КазАзот» на заводе по производству минеральных удобрений объем производства продукции аммиака снизился на 20,4 %. За 2021 – 2022 гг. объем продукции составил 201 744 тонн, в то время как за 2023 год объем произведенной продукции составил 167 621 тонн.

По установке Шагырлы-Шомышты средний объем добычи нефти и газа 2021 – 2022 гг. составил 578 152 тонн, а в 2023 году - 502 313 тонн, показатель уменьшился на 15,1 %.

Также на установке Шагырлы-Шомыкты выработка тепловой и электрической энергии снизились практически одинаково, более чем на 14 %.

Объем производства электроэнергии на Газопоршневой электрической станции за 2021 – 2022 гг. составил 234 975 Мвт-ч, а в 2023 году – 201 228 Мвт-ч. Наблюдается уменьшение на 16,8 % *(Рисунок 105)*.

[101] https://www.kazazot.kz/page/show/24

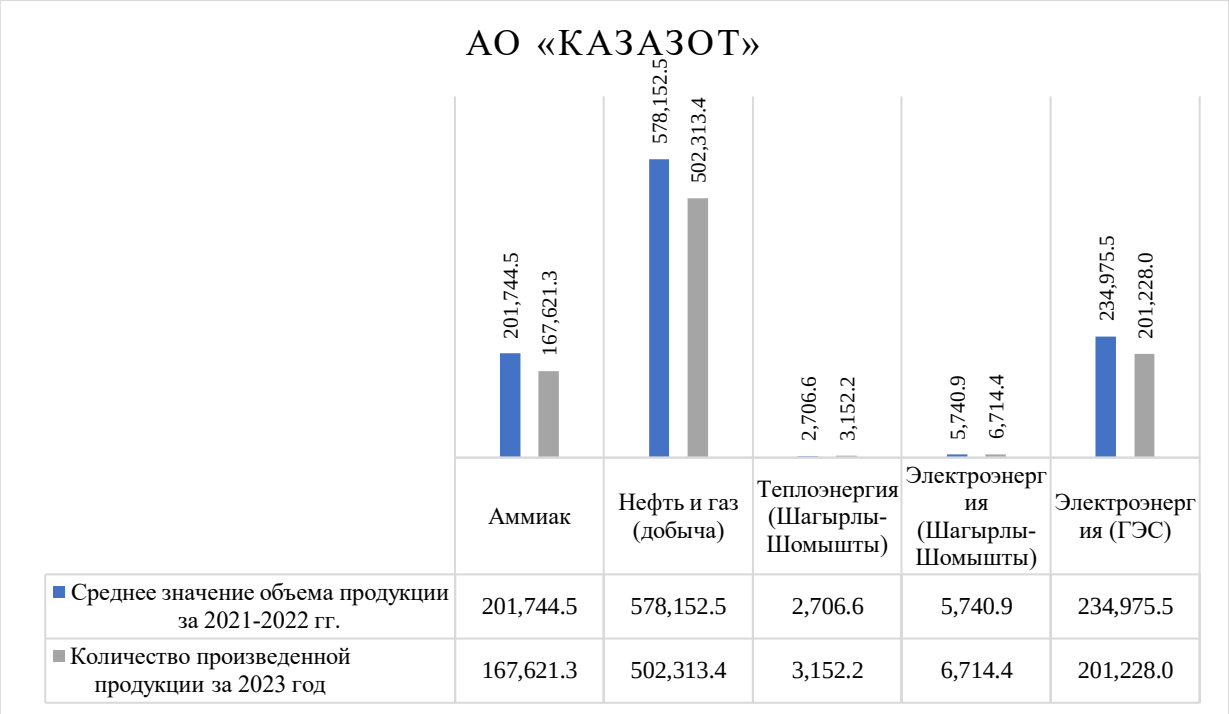


Рис. 105.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Кентавр» - завод по производству этилового пищевого спирта.[102]

В **ТОО «Кентавр»** идет рост производства этилового спирта. Объем производства этилового спирта в 2023 году составил 13 462 тонн, что за анализируемый период составило на 29,1 % больше, чем среднее значение объема произведенной продукции за 2021 – 2022 гг. *(Рисунок 106).*

[102] **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. 106.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Новоджамбулский фосфорный завод» (НДФЗ) — химический завод, специализирующийся на выпуске желтого фосфора и фосфорсодержащей продукции.

На предприятии НДФЗ впервые в мировой практике внедрена технология получения желтого фосфора из агломерированной мелочи фоссырья. Заводом НДФЗ освоен выпуск медленногидратируемого ТПФН. При выпуске желтого фосфора в печи образуются расплавленные продукты из которых производят гранулированный шлак и феррофосфор.

Основная часть продукции предприятия НДФЗ отправляется потребителям в страны СНГ, Польши, Чехии, Словакии, Венгрии, Румынии, Германии.

На мировом рынке желтого фосфора компания НДФЗ сотрудничает с Bayer, Clariant и Akzo Nobel (Германия), а также Alwernia (Польша).

На рынке триполифосфата натрия НДФЗ является лидирующим поставщиком для промышленных предприятий компании Henkel, транснациональной корпорации Procter & Gamble, российской компании «Новомосковскбытхим», а также на заводы Турции. Кроме того, НДФЗ

поставляет триполифосфат натрия для основных производителей синтетических моющих средств из России, Украины, Беларуси, Молдовы и Югославии, выпуск пищевой химии.[103]

На установке Новоджамбульский фосфорный завод в 2023 году показывает рост только выработка теплоэнергии на 1,4 % по сравнению с объемом выработанной продукции в 2021 – 2022 гг.

По остальным видам продукциям наблюдается спад производства продукции в 2023 году по сравнению с 2021 – 2022 гг. Так производство агломерата и фосфора в 2023 году снизилось более, чем на 22 %. При этом, производство триполифосфат натрия снизилось на 121,4 % в 2023 году, с 21 709 тонн до 9 805 тонн. *(Рисунок 107)*.

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) (приложение 1), на филиале внедрен проект «Система утилизации печного газа на печах №5, №6» в производстве агломерата. Финансовые затраты на внедрения проекта составили – более 300 млн тенге. В связи, с внедрением проекта СУПГ сэкономлено природного газа за 2023 год – 3 623 926,14 м^3 либо 2 765,056 тонн.

[103] https://eldala.kz/dannye/kompanii/4649-novodzhambulskiy-fosfornyy-zavod

Рис. 107.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Казфосфат» является одной из крупнейших компаний по производству фосфорсодержащих удобрений и кормовых фосфатов на территории СНГ и Европы.

Деятельность компании направлена на решение приоритетных задач по развитию предприятий химической подотрасли Казахстана, выход на мировые рынки с качественной конкурентоспособной продукцией, создание имиджа Республики Казахстан как поставщика высокотехнологичных товаров, являющихся результатом высокого уровня переработки сырья.[104]

В **ТОО «Казфосфат»** производство химической продукции за анализируемый период составило: производство серной кислоты в 2023 году выросло на 31,58 %, производство аммофоса также выросло на 28,32 %, производство трикальцийфосфата кормового снизилось на 19,05 %, выработка тепловой энергии снизилось на 31,74 % *(Рисунок 108)*.

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

В период 2020-2023 годы произведено техническое перевооружение производства минеральных удобрений Таразского филиала ТОО «Казфосфат» «Минеральные удобрения» с увеличением производственной мощности до 220 тыс. тонн по P2O5 (аммофос до 978 тыс. тонн /год). Ист. 0011. Производство аммофоса и отделении ЭФК-2, а также введено в эксплуатацию новые установки производства МАР (аммофос-2 ист № 0219) В соответствии с Национальным планом углеродных квот на 2023 год: 1. Увеличение и объемов производства аммофоса в отчетном 2023 г на 88,1% и увеличение объемов производства сульфоаммофоса в отчетном 2023 г на 100,0% 2. Снижение объемов производства ТКФ в отчетном 2023 г на -2,9% 3. Увеличение и объемов производства серной кислоты в отчетном 2023 г на 92,6% 4. Снижение объемов производства теплоэнергии в отчетном 2022 г на -28,7 %

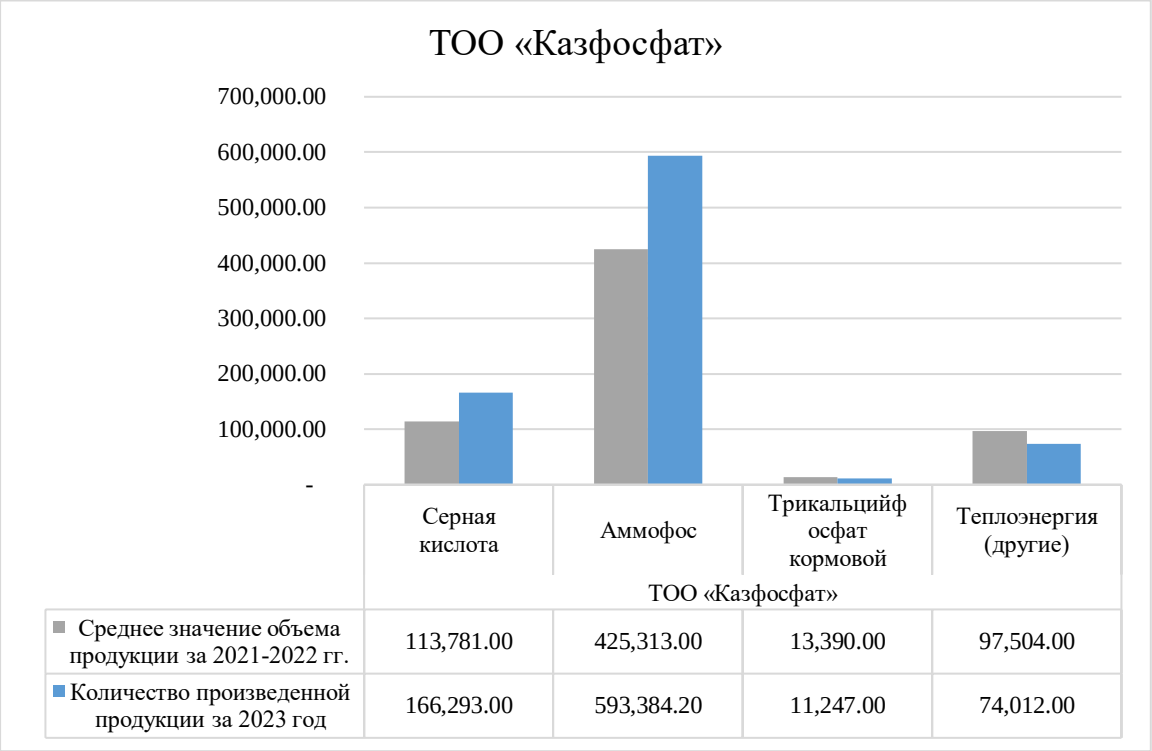
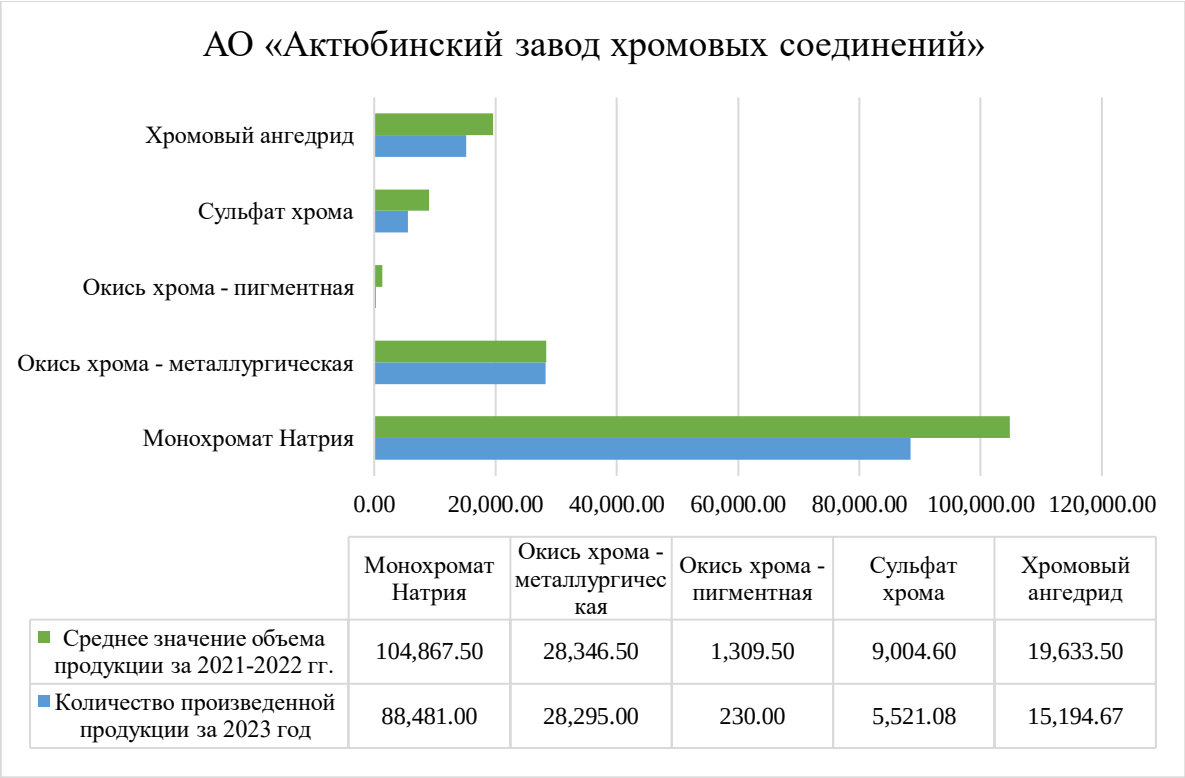


Рис. 108.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Актюбинский завод хромовых соединений» (АЗХС) промышленное предприятие в городе Актобе, Казахстан. Выпускает монохромат, бихромат натрия, хромовый ангидрид, хромовые дубители и другие. Сырьем является хромовая руда. Хромовые соединения используются в авиационных, нефтяных, нефтедобывающих, фармацевтических, лакокрасочных, текстильных и кожевенных и других отраслях промышленности. Продукция экспортируется во многие страны мира (США, Бельгия, Япония, Франция, Германия и другие).[105]

Спад производства продукции наблюдается в АО «Актюбинский завод хромовых соединений», где все показатели показывают снижение в 2023 год по сравнению с 2021 – 2022 гг. (*Рисунок 109*).



	Монохромат Натрия	Окись хрома - металлургическая	Окись хрома - пигментная	Сульфат хрома	Хромовый ангедрид
Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	104,867.50	28,346.50	1,309.50	9,004.60	19,633.50
Количество произведенной продукции за 2023 год	88,481.00	28,295.00	230.00	5,521.08	15,194.67

Рис. 109.

Источник: Данные субъектов квотирования

105 https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D0%BA%D1%82%D1%8E%D0%B1%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%B7%D0%B0%D0%B2%D0%BE%D0%B4_%D1%85%D1%80%D0%BE%D0%BC%D0%BE%D0%B2%D1%8B%D1%85_%D1%81%D0%BE%D0%B5%D0%B4%D0%B8%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B9

Наибольший спад объемов производства наблюдается по природным соединениям хрома: в производстве окиси хрома – пигментной объем производства продукции в 2021 – 2022 гг. составило 1 309 тонн, а в 2023 году – 230 тонн. В процентном соотношении показатель уменьшился на целых 469,3 %.

По производству сульфата хрома количество произведенной продукции уменьшилось на 69,1 %. По окиси хрома – металлургической уменьшение производства в 2023 году составило 0,2 %. Так же сравнивая монохромат натрия и хромовый ангидрид за 2021 – 2022 годы с 2023 годом, объем производства продукции снизился на 18,5 % и 29,2 %, соответственно.

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.

Таблица 12. Данные произведенной продукции химической промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Показатели в %
1	АО «КазАзот»	Завод по производству минеральных удобрений	Аммиак	201 744,5	167 621,3	-34 123,24	-20,4
		Шагырлы-Шомышты	Нефть и газ (добыча)	578 152,5	502 313,4	-75 839,12	-15,1
			Теплоэнергия	2 706,6	3 152,2	445,58	14,1

			Электроэнергия	5 740,9	6 714,4	973,48	14,5
		Газопоршневая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	234 975,5	201 228	-33 747,5	-16,8
2	**ТОО «НДФЗ»**	Новоджамбульский фосфорный завод	Агломерат	1 022 506,5	835 130	-187 376,5	-22,4
			Фосфор	90 898,5	73 834	-17 064,5	-23,1
			Триполифосфат натрий	21 709	9 805	-11 904	-121,4
			Теплоэнергия (другие)	301 510,5	305 788	4 277,5	1,4
3	**ТОО «Казфосфат»**	Минеральные удобрения	Серная кислота	113 781	166 293	52 512	31,58
			Аммофос	425 313	593 384,2	168 071,2	28,32
			Трикальцийфосфат кормовой	13 390	11 247	-2 143	-19,05
			Теплоэнергия (другие)	97 504	74 012	-23 492	-31,74
4	**АО «Актюбинский завод хромовых соединений»**	Актюбинский завод хромовых соединений	Монохромат Натрия	104 867,5	88 481	-16 386,5	-18,5
			Окись хрома - металлургическая	28 346,5	28 295	-51,5	-0,2
			Окись хрома - пигментная	1 309,5	230	-1 079,5	-469,3
			Сульфат хрома	9 004,6	5 521,08	-3 483,52	-63,1
			Хромовый ангидрид	19 633,5	15 194,67	-4 438,83	-29,2
5	**ТОО «Кентавр»**	Завод по производству спирта	Этиловый спирт	9 546,68	13 462,83	3 916,15	29,1
Итого				3 282 640,78	3 101 706,98	-180 933,80	-5,83

Почти по всем видам продукции, производимым предприятиями химической промышленности наблюдается спад производства. Наибольший спад наблюдается у АО «Актюбинский завод хромовых соединений». Рост производства наблюдается только у ТОО «Кентавр», там производство спирта выросло.

Анализ в цифрах по производимой продукции предприятиями химической промышленности в 2023 год и в 2021 – 2022 гг. приведен в таблице ниже (*Таблица 13).*

Таблица 13. Общее количество произведенной продукии по химической промышленности

Продукция	**Среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг.**	**Произведенная продукция за 2023 г.**	**Показатели в %**
Аммиак	201 744,5	167 621,26	-20,36
Нефть и газ (добыча)	578 152,49	502 313,37	-15,1
Теплоэнергия (другие)	401 721,11	382 952,19	-4,9
Электроэнергия (другие)	240 716,4	207 942,38	-15,76
Агломерат	1 022 506,5	835 130	-22,44
Фосфор	90 898,5	73 834	-23,11
Триполифосфат натрий	21 709	9 805	-121,41
Серная кислота	113 781	166 293	31,58
Аммофос	425 313	593 384,2	28,32
Трикальцийфосфат кормовой	13 390	11 247	-19,05
Монохромат Натрия	104 867,5	88 481	-18,52
Окись хрома - металлургическая	28 346,5	28 295	-0,18
Окись хрома - пигментная	1 309,5	230	-469,35
Сульфат хрома	9 004,6	5 521,08	-63,09
Хромовый ангедрид	19 633,5	15 194,67	-29,21
Этиловый спирт	9 546,68	13 462,83	29,09

8. Анализ продукции квотируемых установок обрабатывающей промышленности в 2023 году для целей изъятия единиц углеродной квоты

В Казахстане, по данным МИИР РК, цемент производят 15 предприятий суммарной мощностью около 16,5 млн т в год. Большая часть отечественного производства принадлежит иностранным инвесторам.

В 2020 году на территории Алматинской области запустили новый цементный завод – совместное казахстанско-сингапурское предприятие «АлаЦем» мощностью 1,2 млн т

Две трети действующих цементных заводов в РК – это новые производства, открытые за последние 10-15 лет. Те производства, которые существовали в республике еще с советских времен, во-первых, использовали устаревший и неэкологичный метод «мокрого» производства и требовали дорогостоящей модернизации, а во-вторых, располагались на востоке (Усть-Каменогорск), в центре (Караганда) и на юге (Шымкент) страны. В результате северные и западные регионы завозили цемент для своих строек из соседних стран, что повышало стоимость стройматериала.

Завод «КаспийЦемент» мощностью 0,8 млн т в год в районе села Шетпе в Мангистауской области построили иностранные инвесторы – немецкий холдинг Heidelberg Cement.

Heidelberg Cement – крупному мировому производителю цемента со 150-летней историей (компания создана в 1874 году).

Холдинг также владеет казахстанскими производствами в ВКО и Шымкенте. «Бухтарминская цементная компания» (образована в 1964 году, мощность 1,3 млн т/год) в 100 км к югу от Усть-Каменогорска и входящая в ее структуру компания «Восток цемент. В 2016 году в состав группы Heidelberg Cement вошел «Шымкентцемент» (завод 1958 года модернизирован в 2016-м, мощность 1 млн т/год).

Другой иностранный холдинг – малазийский Steppe Cement Ltd., владеющий двумя заводами в центре страны – Central Asia Cement и «Карцемент» в Карагандинской области (суммарная мощность 2 млн т).

Еще один иностранный участник на отечественном цементном рынке появился в октябре 2019, когда на юго-западе страны, в Шиелийском районе Кызылординской области, ввели в эксплуатацию завод «Гежуба Шиели Цемент» проектной мощностью 1 млн тонн в год. Главным инвестором выступила одна из крупнейших китайских строительных компаний China Gezhouba Group Cement.

Акционерами «Жамбылской цементной производственной компании» (мощность 1,3 млн т, образована в 2010 году) являются французская корпорация Vicat и Международная финансовая корпорация (10%, член Группы Всемирного банка). Крупным акционером Рудненского цементного завода (образован в 2018, мощность 0,5 млн т) выступает английская компания Taborwood Holdings Limited.

Таким образом, не менее 55% мощностей отечественного производства цемента сейчас находится под контролем иностранных инвесторов.

В пяти предприятиях (45% от общего объема мощностей) принадлежит казахстанским компаниям:

1. SAS-Tobe Technologies в Туркестанской области (образован в 1953 году, мощность 0,5 млн т).
2. Небольшое производство «Жамбыл Недр» (образовано в 2017 году, мощность 0,3 млн т).
3. ПО «Кокше-Цемент» в Акмолинской области (образовано в 2017 году, мощность 2,0 млн т).
4. ПК «Цементный завод Семей» (образован в 1958 году, мощность 1,2 млн т).

5. Standard Cement (образован в 2006 году, мощность 2,0 млн т).[106]

ТОО «Стандарт Цемент» - единственное предприятие в Казахстане, которое занимается производством цемента, так называемым, «сухим способом». В мире подобных производств не более двадцати. Использование современных технологий, разработанных учеными Тянь-Цзиньского научно-исследовательского института цементной промышленности, дает нам ряд существенных преимуществ перед заводами, работающими по традиционной технологии. По всему заводу установлены пылеуловители, которые гарантируют полное отсутствие вреда для окружающей среды.[107]

Среднее значение производства клинкера в 2021 – 2022 гг. завода Стандарт цемент составляло 1 557 524 тонн и в 2023 году снизилось на 0,81 %, что составило 1 545 000 тонн. *(Рисунок 110)*

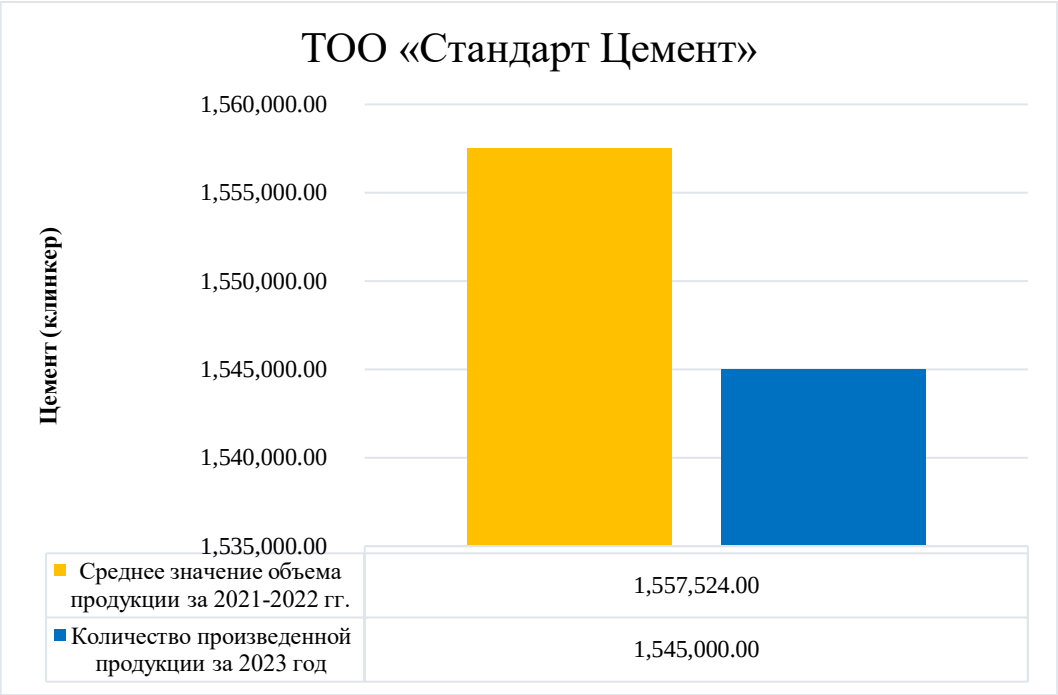


Рис. 110.

Источник: Данные субъектов квотирования

[106] https://kz.kursiv.media/2020-11-05/kto-kontroliruet-cementnyy-biznes-v-kazakhstane/
[107] https://standard-cement.com/ru/istoriya

ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей» Завод имеет 4 вращающиеся печи для обжига клинкера, работающие по мокрому способу. За последние годы на заводе произведена глубокая модернизация по переоснащению основного технологического оборудования. Реализован ряд природоохранных мероприятий — капитальный ремонт электрофильтров, внедрение газоаналитического комплекса на вращающихся печах.[108]

В 2023 году производство клинкера незначительно выросло на 0,96 %, с 813 459 тонн до 821 318 тонн. Производство теплоэнергии также выросло на 4,42 %, с 28 357 Гкал до 29 668 Гкал по сравнению со средним значением объемов производимой продукции за 2021 -2022 гг. *(Рисунок 111).*

В 2023 году проведены строительные работ по монтажу технологической линии помола цемента производительностью 150 т/час.

Рис. 111.

Источник: Данные субъектов квотирования

[108] https://semeycement.com/

ТОО «Бухтарминская цементная компания» - ведущее предприятие цементной отрасли Республики Казахстан. ТОО «Бухтарминская цементная компания», знакома строителям Казахстана, как Усть-Каменогорский цемент, и имеет репутацию самого качественного цемента в стране.

В 2005 году Heidelberg Materials провела модернизацию бухтарминского завода, внедряя европейские стандарты производства.

Heidelberg Materials, работая в рамках экологических программ, установила рукавные фильтры ведущих международных компаний в сфере промышленной фильтрации на всех цементных мельницах, цементных силосах и вращающихся печах ТОО «Бухтарминской цементной компании». Установка рукавных фильтров позволила значительно снизить вредные выбросы в атмосферу.[109]

Производство клинкера в 2023 году составляет 689 546 тонн. Количество произведенной продукции уменьшилось на 32,4 % (-223 076 тонн) по сравнению с 2021 – 2022 гг. (*Рисунок 112*).

Известь в Цементном заводе Бухтарминской цементной компании в период с 2021 по 2023 год не производилась.

[109] https://www.cem.kz/ru/catalog/zavody/1-too-buhtarminskaya-tsementnaya-kompaniya

Рис. 112.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Шымкентцемент» расположен в городе Шымкент.

В сентябре 2014 года на заводе было проведено строительство новой сухой линии. В декабре 2017 года было завершено строительство новой сухой линии производства цемента на заводе «Шымкентцемент», которая отличается своими современными показателями по охране окружающей среды, технике безопасности и экономичности.[110]

По объему производства клинкера за 2021 – 2022 гг. среднее значение составило 1 027 625 тонн, но стоит отметить, что в 2023 год объем производства клинкера составил 836 869 тонн, спад производства составил 22,8 %, а именно -190 756 тонн *(Рисунок 113).*

[110] https://www.cem.kz/ru/catalog/zavody/2-too-shymkenttsement

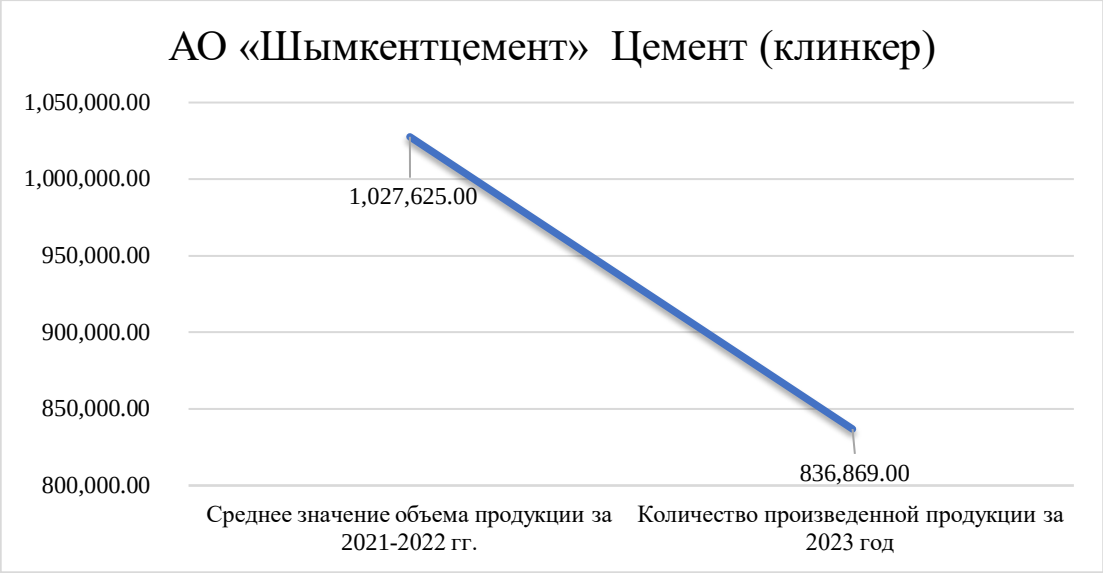


Рис. 113.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Жамбылская цементная производственная компания» - один из самых крупных действующих заводов в Казахстане с технологией производства сухим способом. Завод 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. [111]

В технологической линии по производству цемента и клинкера анализ показывает снижение производства клинкера в 2023 г. на 5,5 % по сравнению с 2021 – 2022 гг. Среднее значение производства цемента за период 2021 – 2022 гг. составило 1 125 500 тонн, а в 2023 году - 1 067 087 тонн *(Рисунок 114).*

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

Рис. 114.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)» - первый завод в Казахстане по производству цемента. В октябре 1967 года был сдан в эксплуатацию цех по производству строительной извести, состоящий из двух шахтных печей мощностью 130 тыс. тонн в год.

Первого октября 1969 года завод остановлен на реконструкцию с переводом производства на выпуск белого и цветных цементов. 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.[112]

[112] https://sastobe.kz/about

Састобинский цементный завод в 2023 году снизил производство клинкера на 6,9 %, с 123 845 тонн до 115 900 тонн, а производство извести выросло на 4,4 %, с 69 813 тонн до 73 006 тонн в 2023 году *(Рисунок 115).*

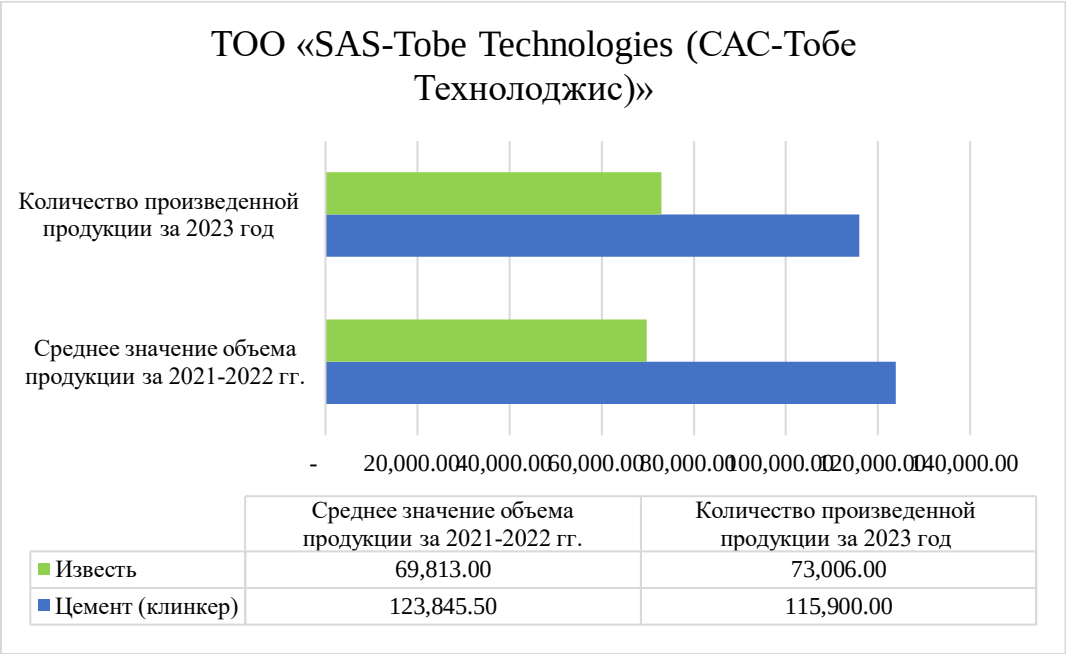


Рис. 115.

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.[113]

Чтобы избежать попадания в атмосферу вредных выбросов предприятием применяются фильтры, эффективностью 99%. Уловленная пыль из улавливателя возвращается в производство, что дает уменьшение выбросов.[114]

[113] https://cggc.business.site/posts/3538368767995534545?hl=ru
[114] https://syrtabigaty.kz/ekonovosti/news_post/informaciya-o-rezultatah-ekologicheskoj-deyatelnosti-too-kompaniya-gezhuba-shieli-cement

За 2023 год в ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент» производство клинкера выросло на 1,5 % по сравнению с 2021 – 2022 гг. Среднее значение производства цемента за период 2021 – 2022 гг. составило 846 988 тонн, а в 2023 году – 859 950 тонн. *(Рисунок 116)*

В период 2021 – 2023 гг. тепловая энергия не производилась.

Рис. 116.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «КаспийЦемент» - новый цементный завод, расположенный в Мангистауской области, вблизи города Актау, в поселке Шетпе.

Цемент производится сухим способом, по самой передовой и «чистой» технологии, оказывающей минимальное воздействие на окружающую среду. Предприятие полностью автоматизировано, установлено современнейшее оборудование, что является одним из главных его преимуществ, наряду с «экологической» составляющей.

ТОО «КаспийЦемент» при производстве клинкера использует сухой мел.[115]

[115] https://www.cem.kz/ru/catalog/zavody/3-too-kaspiytsement

Производство клинкера на заводе в 2023 год составляет 746 694 тонн, среднее значение за период 2021 – 2022 гг. составило 775 177 тонн. Так производство клинкера в 2023 году снизилось на 3,8 % *(Рисунок 117).*

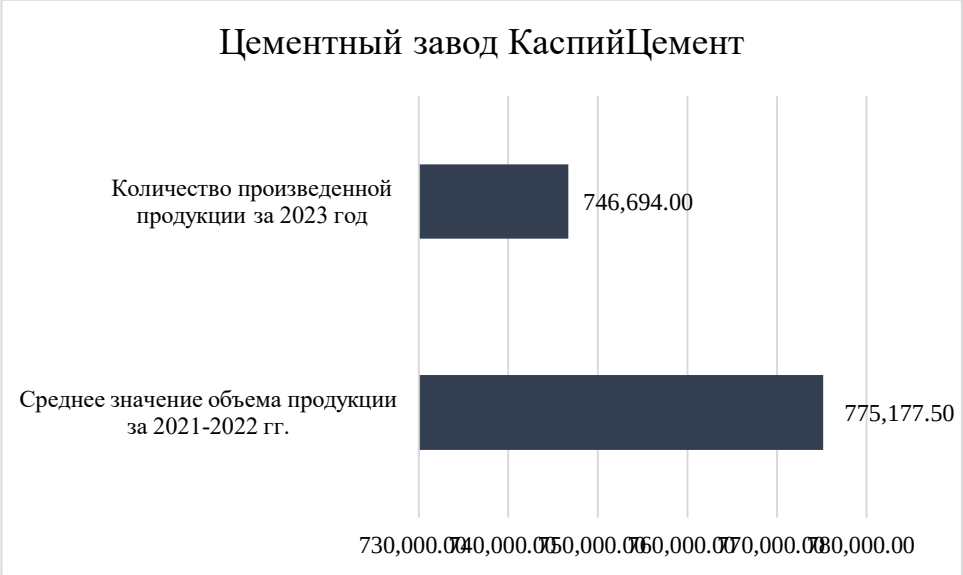


Рис. 117.

Источник: Данные субъектов квотирования

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 снизило производство гипсокартона в 2023 году на 0,5 %, а именно на 1 221 тонну *(Рисунок 118).*

Рис. 118.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «Стройдеталь» — динамично развивающееся многопрофильное предприятие с полувековой историей развития, входящее в число крупнейших компаний строительного комплекса Западного Казахстана.

Выпускает обширную линейку ЖБИ для всех видов строительства, товарный бетон, бетонные вибропрессованные стеновые камни и элементы благоустройства, керамзитовый гравий, строительную и флюсовую известь, столярные изделия из древесины и ПВХ, занимается строительством и реализацией жилья, объектов соцкультбыта.[116]

В ТОО «Стройдеталь» в цеху № 4 по производству керамзитного гравия и извести наблюдается спад по двум видам продукции. Производство извести снизилось на 71,2 % в 2023 году (22 166 тонн) по сравнению со средним значением 2021 – 2022 гг. (37 953 тонн), а производство керамзита

[116] http://stroydetal.kz/

упало на 9,1 % с разницей в 2 677,5 тонн в 2023 году по сравнению со средним значением объема продукции за 2021 – 2022 гг. *(Рисунок 119).*

Рис. 119.

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.[117]

В ТОО «Силикат» идет рост объема выработки теплоэнергии в 2023 году и составляет 54 000 Гкал, в 2021 – 2022 гг. выработка теплоэнергии не производилась.

[117] https://silikatsemey.kz/o-nas/

По двум остальным видам продукции наблюдается спад: производство извести снизилось на 7,5% (-2 829,37 тонн), а производство силикатного кирпича на 2,4% (-7 802,63 тонны) в 2023 году *(Рисунок 120).*

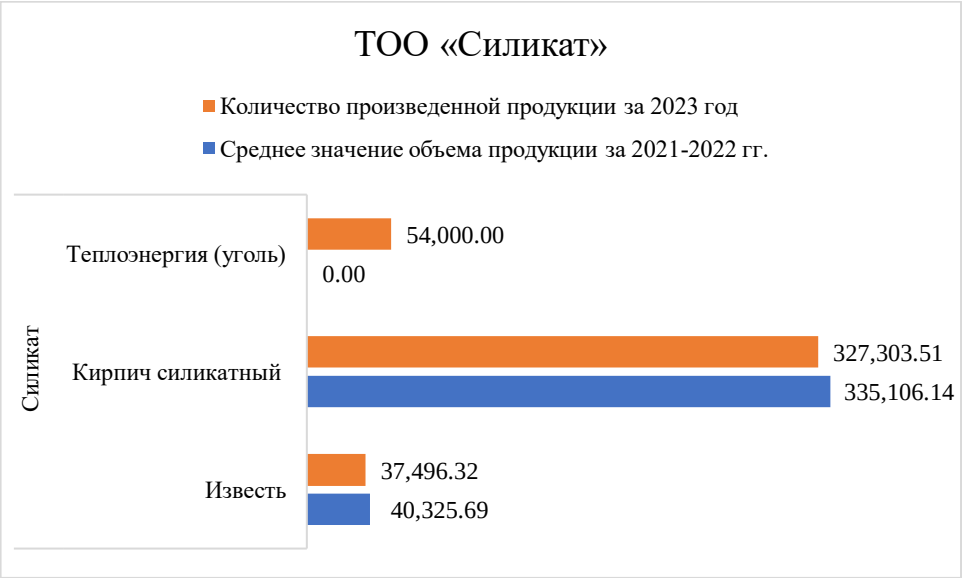


Рис. 120.

Источник: Данные субъектов квотирования

АО «Карцемент». На 5 линии замечено снижение на 7,86 %, объем цемента снизился с 838 942 до 777 772 тонн. На 6 линии производство цемента увеличилось на 18,49 %, с 538 896 до 661 113 тонн в 2023 году *(Рисунок 121)*.

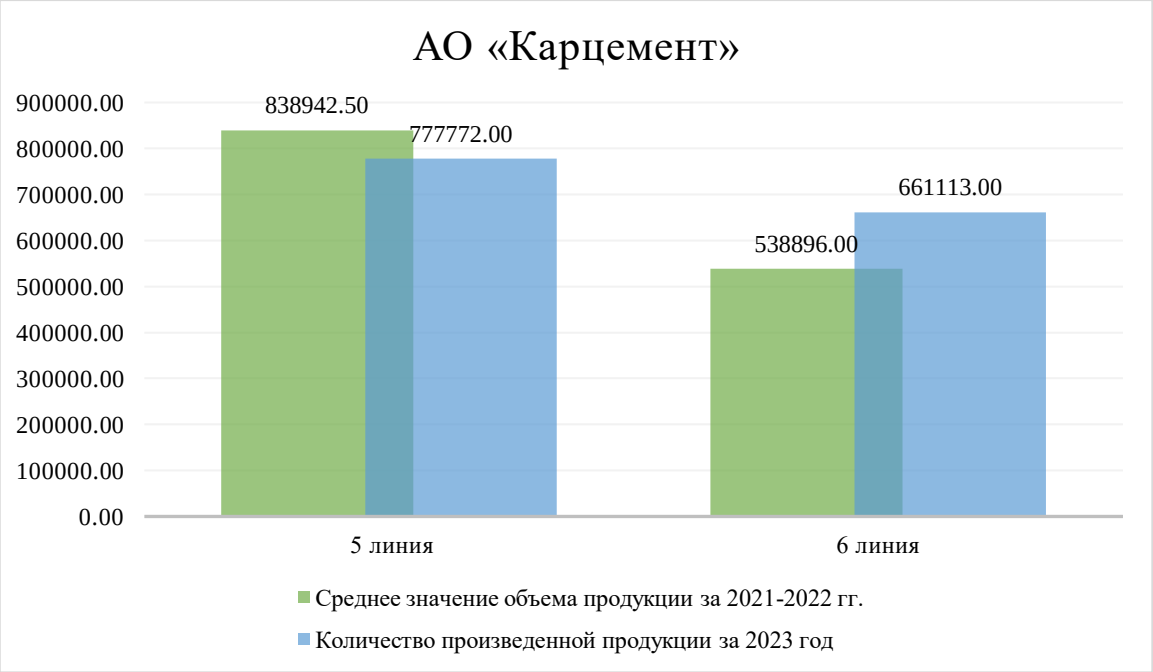


Рис. 121.

Источник: Данные субъектов квотирования

ТОО «ПО «Кокше-Цемент» завод с сухим способом производства цемента, построенный в Акмолинской области Республики Казахстан, с. Заозерное. Цементный завод произвел 281 670 тонн цемента в 2023 году, это на 83,4 % меньше, чем среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 гг. (516 591). Также по объему теплоэнергии идет снижение на 64,86 %. Объем электроэнергии составил 2,56 Мват-ч в 2023 году, а среднее значение объема продукции за 2021 – 2022 составляет 0 *(Рисунок 122)*.

Рис. 122.

Источник: Данные субъектов квотирования

Результаты исследования показывают, что в 2023 году в целом наблюдается спад производства в обрабатывающей промышленности по сравнению с 2021 – 2022 гг. Итого по обрабатывающей промышленности в 2021 – 2022 гг. было произведено 10 381 220 тонн продукции, а в 2023 году - 9 526 005 тонн *(Таблицы 14 и 15)*.

Таблица 14. Данные по обрабатывающей промышленности

№	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Показатели в %
1	**ТОО «Стандарт Цемент»**	Стандарт цемент	Цемент (клинкер)	1 557 524	1 545 000	-12 524	-0,81
2	**ТОО «Производственная компания**	Цементный завод Семей	Цемент (клинкер)	813 459	821 318	7 859	0,96

	"Цементный завод Семей»		Теплоэнергия (уголь)	28 357	29 668	1 311	4,42
3	**ТОО «Бухтарминская цементная компания»**	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	Цемент (клинкер)	912 622	689 546	-223 076	-32,35
			Известь	0	0	0	
4	**АО «ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ»**	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	1 027 625	836 869	-190 756	-22,79
5	**ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»**	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	Цемент (клинкер)	1 125 500,5	1 067 087	-58 413,5	-5,47
6	**ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»**	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	123 845,5	115 900	-7 945,5	-6,86
			Известь	69 813	73 006	3 193	4,37
7	**ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»**	Компания Гежуба Шиели Цемент	Цемент (клинкер)	846 988	859 950	12 962	1,51
			Теплоэнергия (другие)	0	0	0	
8	**ТОО «КаспийЦемент»**	Цементный завод КаспийЦемент	Цемент (клинкер)	775 177,5	746 694	-28 483,5	-3,81
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	228 677,59	227 456,59	-1 221	-0,54
10	**ТОО «Стройдеталь»**	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	Известь	37 953	22 166,33	-15 786,67	-71,22
			Керамзит	32 207,5	29 530	-2 677,5	-9,07
11	**ТОО «Силикат»**	Силикат	Известь	40 325,69	37 496,32	-2 829,37	-7,55
			Кирпич силикатный	335 106,14	327 303,51	-7 802,63	-2,38
			Теплоэнергия (уголь)	0	54 000	54 000	100

12	**ТОО «ПО «Кокше-Цемент»**	Цементный завод	Цемент (клинкер)	516 591,15	281 670	-234 921,15	-83,4
			Электроэнергия (другие)	0	2,56	2,56	100
			Теплоэнергия (другие)	531 609,57	322 457	-209 152,57	-64,86
13	**АО «Карцемент»**	5 линия	Цемент (клинкер)	838 942,5	777 772	-61 170,5	-7,86
		6 линия	Цемент (клинкер)	538 896	661 113	122 217	18,49
Итого				10 381 220,64	9 526 005,31	-855 215,33	-8,97

Таблица 15. Общее количество произведенной продукии по обрабатывающей промышленности

Вид продукции	**Среднее значение объема продукции за 2021-2022 гг.**	**Количество произведенной продукции за 2023 год**	**%**
Цемент (клинкер)	9 077 171,15	8 402 919	-8,02
Известь	148 091,69	132 668,65	-11,6
Гипсокартон	228 677,59	227 456,59	-0,54
Керамзит	32 207,5	29 530	-9,07
Кирпич силикатный	335 106,14	327 303,51	-2,38
Теплоэнергия (другие)	559 966,57	406 125	-37,8
Электроэнергия (другие)	0	2,56	100

9. 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.

В связи с тем, что квота в Национальном плане углеродных квот на 2023 год рассчитывалась на основе среднего значения произведенной продукции за 2017–2019 годы, то соответственно от среднего значения вычиталась фактически произведенная продукция за 2023 год на основании верифицированных отчетов об инвентаризации парниковых газов, размещенных в государственный углеродный кадастр.

Получившаяся разница между средним значением за 2017 – 2019 годы и значением 2023 года далее умножается 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 подлежит только квота по продукции, находящейся в профиците.

На продукцию, находящуюся в дефиците в связи с увеличением мощности установки, предприятие направляет заявление на выдачу дополнительной углеродной квоты в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Общий объем изъятых квот за 2023 отчетный год составляет 13 257 375 тонн CO2.

Список квотируемых установок с объемами квот, подлежащих изъятию, представлен ниже *(Таблица 16)*.

Таблица 16. Список расчетов по изымаемым объемам углеродных квот за 2023 год

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	Профицит/дефицит	Итого к изъятию	Примечание
Электроэнергетическая промышленность							
1	1	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	Электроэнергия (уголь)	-5 380 957,2		
2	2	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	Главная распределительная электростанция	Электроэнергия (уголь)	504 924,24	504 924	
				Теплоэнергия (уголь)	-6 310,23		
3	3	ТОО «Kazakhmys Energy»	Жезказганская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	430 472,72	515 047	
				Теплоэнергия (уголь)	84 574		
	4		Балхашская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	118 710,68	515 047	
				Теплоэнергия (уголь)	337 604,52		

4	5	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	Электроэнергия (уголь)	-366 520,8	3 043	
				Теплоэнергия (уголь)	3 042,75		
5	6	ТОО «Караганда Энергоцентр»	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	10 842,49	11 470	
				Теплоэнергия (уголь)	627,64		
	7		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	154 373,92	163 037	
				Теплоэнергия (уголь)	8 663,48		
6	8	АО «Астана-Энергия»	Теплоэнергоцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	-37 436,05		
				Теплоэнергия (уголь)	-436 951,05		
	9		Теплоэнергоцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	-629 243,79		
				Теплоэнергия (уголь)	-391 990,83		
7	10	АО «Алматинские Электрические Станции»	Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (другие)	-36 464,29		
				Теплоэнергия (другие)	-82 317,3		

	11		Теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	118 667,88	125 241	
				Теплоэнергия (уголь)	6 572,72		
	12		Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	122 479,17	125 696	
				Теплоэнергия (уголь)	3 216,34		
	13		Западный тепловой комплекс	Теплоэнергия (другие)	-14 113,47		
8	14	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	107 156,29	173 596	
				Теплоэнергия (уголь)	66 439,33		
	15		ТЭЦ-3	Электроэнергия (уголь)	373 229,59	437 316	
				Теплоэнергия (уголь)	64 086,44		
9	16	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	ЭТЭЦ	Электроэнергия (уголь)	40 363,63	215 523	
				Теплоэнергия (уголь)	175 158,95		
10	17	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	979 911,23	979 911	
				Теплоэнергия (уголь)	-10 758,35		

11	18	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	100 952,94	183 302	
				Теплоэнергия (уголь)	82 349,43		
12	19	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	Степногорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	304 421,09	341 286	
				Теплоэнергия (уголь)	36 864,73		
13	20	АО «Риддер ТЭЦ»	Риддер теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	255 803,45	448 806	
				Теплоэнергия (уголь)	193 002,1		
14	21	ТОО «Bassel Group LLS»	Bassel Group LLS	Электроэнергия (уголь)	89 068,11	89 068	
				Теплоэнергия (уголь)	-338,4		
15	22	ТОО «Согринская ТЭЦ»	Согринская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	-95 326,99	32 718	
				Теплоэнергия (уголь)	32 718,08		
16	23	ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате г. Кокшетау	Районная котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	-102 246,24		
17	24	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	Текелийский энергокомплекс	Электроэнергия (уголь)	14 545,78	14 546	

				Теплоэнергия (уголь)	-448,33		
18	25	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган	Котельная «Баскуат»	Теплоэнергия (уголь)	-12 957,39		
	26		Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	-9 834,65		
	27		Котельная № 4	Теплоэнергия (уголь)	2 299,42	2 299	
19	28	ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области	Теплоэлектроцентраль – 1	Теплоэнергия (уголь)	58 395,94	58 396	
	29		Котельная «Центр»	Теплоэнергия (уголь)	6 542,71	6 543	
	30		Районная котельная - 1	Теплоэнергия (уголь)	18 037,57	18 038	
	31		Котельная «Габбасова»	Теплоэнергия (уголь)	7 146,44	7 146	
	32		Котельная «103, 103 А квартал»	Теплоэнергия (уголь)	4 433,23	4 433	
	33		Районная котельная - 3	Теплоэнергия (уголь)	-19 468,71		
	34		Котельная «35 квартал»	Теплоэнергия (уголь)	-1 013,79		

	35		Котельная «Пархоменко» (МЭН)	Теплоэнергия (уголь)	-665,76		
20	36	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	Районная котельная г. Алтай	Теплоэнергия (уголь)	10 346,95	10 347	
21	37	КГП «Тепловодоцетраль г. Серебрянск и п. Новая Бухтарма» акимата района Алтай	Котельная п. Новая-Бухтарма	Теплоэнергия (уголь)	274,29	274	
	38		Котельная г. Серебрянск	Теплоэнергия (уголь)	-1 909,44		
22	39	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	Котельный цех	Электроэнергия (уголь)	7 173,43	7 173	
				Теплоэнергия (уголь)	-13 312,42		
23	40	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	Промышленная котельная № 1	Теплоэнергия (уголь)	1 585,26	1 585	
24	41	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	-53 147,59		
			Котельная №3	Теплоэнергия (уголь)	-2 295,13		
25	42	ТОО «Айтас-энерго»	Айтас-энерго	Теплоэнергия (уголь)	-20 755,37		
26	46	ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п.	Котельная п. Глубокое	Теплоэнергия (уголь)	-6 161,32		

		Глубокое Акимата Глубоковского района					
27	44	ТОО «Kazakhmys Distribution»	Тепловая станция № 1	Теплоэнергия (уголь)	-805,1		
	45		Тепловая станция № 2	Теплоэнергия (уголь)	-12 090,06		
28	46	ТОО «Востокэнерго»	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	Теплоэнергия (уголь)	14 622,88	14 623	
	47		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	Теплоэнергия (уголь)	-16 814,04		
	48		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	Теплоэнергия (уголь)	597,16	597	
29	49	ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»	Котельная	Теплоэнергия (уголь)	-10 080,66		
30	50	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»	Теплоэлектроцентраль № 1	Электроэнергия (другие)	6 521,06	6 521	
				Теплоэнергия (другие)	-40 117,2		
	51		Теплоэлектроцентраль № 2	Электроэнергия (другие)	-17 609,28		

				Теплоэнергия (другие)	-140 198,33		
	52		Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	300 413,72	300 414	
31	53	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	Электроэнергия (другие)	-616 742,84	300	
				Теплоэнергия (другие)	300,23		
32	54	АО «Атырауская ТЭЦ»	Атырауская Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	463 630,68	463 631	
				Теплоэнергия (другие)	-24 383,41		
33	55	АО «Актобе ТЭЦ»	Установка 1 теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	-53 068,67		
				Теплоэнергия (другие)	-17 912,83		
34	56	АО «3-Энергоорталык»	Теплоэлектроцентраль - 3	Электрлэнергия (другие)	-248 149,85	9 312	
				Теплоэнергия (другие)	9 311,57		

35	57	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	Жанажолская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	30 367,01	30 367	
36	58	АО «Жайыктеплоэнерго»	Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	-24 521,84		
				Теплоэнергия (другие)	-2 589,61		
37	59	АО «Кристалл Менеджмент»	Газотурбинная электростанция Акшабулак	Электроэнергия (другие)	5 116,09	5 116	
38	60	АО «Таразэнергоцентр»	Теплоэлектроцентраль - 4	Электрлэнергия (другие)	-16 093,14		
				Теплоэнергия (другие)	-24 727,94		
	61		Районная котельная - 4	Теплоэнергия (другие)	-15 369,89		
39	62	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства,	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	Электроэнергия (другие)	617,81	618	
				Теплоэнергия (другие)	-14 633,65		
	63		Площадка № 2 - Котельная № 2	Теплоэнергия (другие)	-9 111,73		
	64		Площадка № 3 - Котельная № 3	Теплоэнергия (другие)	4 276,55	4 277	

		пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная					
40	65	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	Уральская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	-40 162,34		
41	66	ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	Электроэнергия (другие)	10 379,35	25 189	
				Теплоэнергия (другие)	14 809,51		
	67		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	Элетроэнергия (другие)	-12 149		
				Теплоэнергия (другие)	-6 043		
	68		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Теплоэнергия (другие)	836,48	836	
42	69	ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго»	Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	16 442,84	32 126	
				Теплоэнергия (другие)	15 683,11		

43	70	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	Районная котельная «Орбита»	Теплоэнергия (другие)	-68 535,94		
	71		Южная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	23 623,96	23 624	
	72		Юго-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	-3 430,03		
	73		Северо-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	-14 936,42		
	74		Котельная «Аккент»	Теплоэнергия (другие)	-16 809,51		
	75		Премьера	Теплоэнергия (другие)	-50 486,61		
44	76	ТОО «ТСЗ»	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	Электроэнергия (другие)	4 907,89	31 824	
				Теплоэнергия (другие)	26 916,37		
45	77	ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска	Водогрейная котельная	Теплоэнергия (другие)	4 592,5	4 593	
46	78	ГКП на ПХВ «Өзен жылу» акимата г. Жанаозен	Центральная котельная	Теплоэнергия (другие)	24 075,53	24 076	

47	79	ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района	Центральная городская котельная	Теплоэнергия (другие)	2 239,27	2 239	
48	80	ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	Теплоэнергия (другие)	-854,98		
49	81	ТОО «САРЫШАГАН СУЖЫЛУ-2014»	Котельная № 1	Теплоэнергия (другие)	-183,31		
50	82	ТОО «Батыс Пауэр»	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	Электроэнергия (другие	-17 374,97		

51	83	АО «Aqtobe su-energy group»	Котельная «Актобе сити»	Теплоэнергия (другие)	13 082,21	13 082	
52	84	ТОО «Құрылысмет»	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	Теплоэнергия (уголь)	1 051,57	1 052	
53	85	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	Электростанция	Электроэнергия (уголь)	-6 408,8		
				Теплоэнергия (уголь)	-1 565,42		
	86		Разрез «Восточный»	Уголь (добыча)	-12 666,13		
	87		Котельная на разрезе «Восточный»	Теплоэнергия (уголь)	2 221,17	2 221	
54	88	РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК	Котельная № 6	Теплоэнергия (другие)	18 488,4	18 488	

55	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)	-3 653,81		
Нефтегазовая промышленность							
1	1	АО «Каспий нефть»	Айранколь	Нефть и газ (добыча)	-3 535,89		
2	2	ТОО «Каракудукмунай»	Каракудукмунай	Нефть и газ (добыча)	11 487,19	11 487	
3	3	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	Акшабулак	Нефть и газ (добыча)	112 070,35	135 507	
				Теплоэнергия (другие)	23 436,63		
4	4	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Нефть и газ (добыча)	17 095,44	23 957	
				Теплоэнергия (другие)	6 861,73		

5	5	ТОО «КОМ-МУНАЙ»	Ком-мунай	Нефть и газ (добыча)	768,47	768	
6	6	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	Нефть и газ (добыча)	41 729,83	41 730	
				Электроэнергия (другие)	-2 724,64		
7	7	АО «СНПС Актобемунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	Нефть и газ (добыча)	13 800,58	13 801	
	8		Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»	Нефть и газ (добыча)	183 257,08	183 257	
	9		Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)	Электроэнергия (другие)	37 281,96	37 282	
	10		Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция - 160)	Электроэнергия (другие)	-27 293,11	34 516	
				Теплоэнергия (другие)	34 515,87		
8	11	АО «Эмбамунайгаз»	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	Нефть и газ (добыча)	4 105,19	4 105	

	12		Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»	Нефть и газ (добыча)	620,77	621	
	13		Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»	Нефть и газ (добыча)	8 737,45	8 737	
	14		Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»	Нефть и газ (добыча)	-1 026,34		
9	15	АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	Нефть и газ (добыча)	-214 507,34		
				Электроэнергия (другие)	-58,58		
10	16	АО «Озенмунайгаз»	Озенмунайгаз	Нефть и газ (добыча)	22 881,09	22 881	
11	17	АО «Мангистаумунайгаз»	Мангистаумунайгаз	Нефть и газ (добыча)	4 062,45	6 093	
				Электроэнергия (другие)	-25 893,42		
				Теплоэнергия (другие)	2 030,85		
12	18		Куатамлонмунай	Нефть и газ (добыча)	48 756,2	48 756	

		ТОО Совместное предприятие «Куатамлонмунай»		Электроэнергия (другие)	-27 147,16		
13	19	ТОО «Тенгизшевройл»	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	Нефть и газ (добыча)	44 746,21	65 322	
				Электроэнергия (другие)	-55 248,89		
				Теплоэнергия (другие)	20 575,71		
14	20	АО «СНПС- Ай Дан мунай»	СНПС – Ай Дан Мунай	Нефть и газ (добыча)	6 334,05	6 334	
15	21	ТОО «Тузколь МунайГаз Оперейтинг»	Западный Тузколь, Кетеказган	Нефть и газ (добыча)	-4 008,53		
16	22	ТОО «Жаикмунай»	Жаикмунай	Нефть и газ (добыча)	37 871,35	61 372	
				Нефтепродукты	6 237,39		
				Электроэнергия	17 263,56		
17	23	ТОО «Казахойл Актобе»	Казахойл Актобе	Нефть и газ (добыча)	-125,19		
				Теплоэнергия	-1 439,11		
18	24	ТОО «САУТС-ОЙЛ»	Кенлык	Нефть и газ (добыча)	-3 540,41		
19	25	АО «Каражанбасмунай»	Каражанбасмунай	Нефть и газ (добыча)	8 718,28	74 745	

				Теплоэнергия (другие)	66 026,56		
20	26	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	Казахский газоперерабатывающий завод	Нефть и газ (добыча)	6 783,59	150 163	
				Теплоэнергия (другие)	143 379,34		
21	27	АО «КМК Мунай»	Кокжиде, Кумсай, Мортук	Нефть и газ (добыча)	4 121,78	4 122	
22	28	ТОО «Кен-Сары»	Кен-Сары	Нефть и газ (добыча)	-4 313,16		
23	29	Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Нефть и газ (добыча)	-780 863,03		
				Сера техническая	-52 058,21		
				Электроэнергия (другие)	-72 282,15		
				Теплоэнергия (другие)	-398 007,03		
24	30	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	Павлодарский нефтехимический завод	Нефтепродукты	-135 415,63		
				Сера техническая	-2 964,44		
				Нефтяной кокс	-22 626,07		

				Теплоэнергия (другие)	-25 891,92		
25	31	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»	ПетроКазахстан Ойл Продактс	Нефтопродукты	-129 982,92		
				Теплоэнергия (другие)	-60 342,12		
				Электроэнергия (другие)	-31 591,24		
26	32	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	Нефтепродукты	-81 443,08	2 102	
				Сера техническая	-490,29		
				Нефтяной кокс	-54 227,86		
				Электроэнергия (другие)	2 102,19		
				Теплоэнергия (другие)	-15 951,77		
27	33	ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	Нефтепродукты	-6 096,22		
				Теплоэнергия (другие)	-2 782,63		
28		АО «Конденсат»	Конденсат	Нефтепродукты	5 323,17	5 327	

	34			Сера	4,04		
29	35	Филиал «Dunga Operating GmbH» в Республике Казахстан	Филиал «Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ»	Нефть и газ (добыча)	8 906,31	8 906	
				Электроэнерги (другие)	-9 829,16		
				Теплоэнергия (другие)	-340,07		
30	36	АО «Кожан»	Месторождение Морское, включая блок Огайское	Нефть и газ (добыча)	1 400,86	1 401	
Транспортировка нефти и газа							
1	1	АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум – К»	Каспийский трубопроводный консорциум - К	Нефть и газ (транспортировка)	-6 328,39		
2	2	АО «КазТрансОйл»	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал	Нефть и газ (транспортировка)	-4 906,54		
3	3	АО «Интергаз Центральная Азия»	Управление магистральных	Нефть и газ (транспортировка)	69 387,22	69 387	

			газопроводов «Уральск»				
	4		Управление магистральных газопроводов «Атырау»	Нефть и газ (транспортировка)	98 300,39	98 300	
	5		Управление магистральных газопроводов «Актау»	Нефть и газ (транспортировка)	21 352,94	21 353	
	6		Управление магистральных газопроводов «Актобе»	Нефть и газ (транспортировка)	-52 143,55		
	7		Управление магистральных газопроводов «Шымкент»	Нефть и газ (транспортировка)	30 117,77	30 118	
	8		Управление магистальных газопроводов «Кызылорда»	Нефть и газ (транспортировка)	90 056,31	90 056	
4	9	ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	КС «Бозой»	Нефть и газ (транспортировка)	-106 292,49		

	10		МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	Нефть и газ (транспортировка)	6 134,06	6 134	
5	11	ТОО «Азиатский Газопровод»	Магистральный газопровод Казахстан Китай	Нефть и газ (транспортировка)	206 377,94	206 378	
Горнодобывающая промышленность							
1	1	ТОО «Богатырь Комир»	Разрез «Богатырь»	Уголь (добыча)	3 828,43	3 828	
	2		Котельная станция Богатырская	Теплоэнергия (уголь)	5 755,48	5 755	
2	3	АО "Qarmet" Угольный департамент	Шахта «Саранская»	Уголь (добыча)	6 722,07	6 722	
				Теплоэнергия (уголь)	-10 790,68		
	4		Шахта им. Т. Кузембаева	Уголь (добыча)	-888,13		
				Теплоэнергия (уголь)	-9 318,51		
	5		Шахта им. Костенко	Уголь (добыча)	2 630,18	5 579	
				Теплоэнергия (уголь)	2 949,01		
	6		Шахта «Казахстанская»	Уголь (добыча)	2 443,5	12 553	
				Теплоэнергия (уголь)	10 109,31		
	7			Уголь (добыча)	5 492,8	5 493	

			Шахта «Тентекская»	Теплоэнергия (уголь)	-19 235,61		
	8		Шахта им. Ленина	Уголь (добыча)	2 976,82	6 175	
				Электроэнергия (уголь)	3 198,39		
				Теплоэнергия (уголь)	-7 511,22		
	9		Шахта «Абайская»	Уголь (добыча)	4 321,8	4 322	
				Теплоэнергия (уголь)	-5 111,9		
	10		Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	Обогащенный уголь	7 108,69	12 405	
				Теплоэнергия (уголь)	5 296,3		
3	11	ТОО «Майкубен-Вест»	Майкубенский угольный разрез	Уголь (добыча)	1 617,83	1 618	
4	12	АО «Каражыра»	Угольный разрез Каражыра	Уголь (добыча)	-3 991,4		
5	13	ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	Угольный разрез «Молодежный»	Уголь (добыча)	-12 268,5		
6	14	ТОО «Актюбинская медная компания»	Газопоршневая станция № 1	Электроэнергия (другие)	-25 472,35		
7	15	АО «Шубарколь комир»	Коксо-химическое производство	Кокс	-8 117,03		

	16		Разрез «Центральный»	Уголь (добыча)	-3 068,58		
	17		Разрез «Западный»	Уголь (добыча)	-15 619,63		
8	18	АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»	Фабрика производства окатышей	Железорудные окатыши	4 151,46	4 151	
	19		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	2 222,82	3 350	
				Теплоэнергия (уголь)	1 127,07		
9	20	АО «Качары руда»	Качарский теплоцентр	Теплоэнергия (уголь)	19 055,56	19 056	
Металлургическая промышленность							
1	1	АО «Qarmet»	Стальной департамент				
		коксовый цех		Кокс	160 840,03	3 803 701	
		агломерационный цех		Агломерат	66 017,18		
		доменный цех		Жидкий чугун	1 135 651,95		
		конверторный цех		Углеродистая сталь	86 265,2		
		цех обжига известняка		Известь	51 945,6		

		ТЭЦ-2		Электроэнергия (уголь)	201 454,5		
				Теплоэнергия (уголь)	173 459,47		
		ТЭЦ-ПВС		Электроэнергия (уголь)	318 096,89		
				Теплоэнергия (уголь)	1 609 969,86		
2	2	ТОО «Кастинг»	Электросталеплавильный цех	Углеродистая сталь	17 918,45	37 759	
				Прокат стальной горячекатаный круглый	8 338,28		
				Арматурный прокат	7 363,43		
				Стальные шары	4 139,05		
3	3	ТОО «KSP Steel»	Павлодарский филиал	Углеродистая сталь	12 394,58	50 330	
				Ферросплавы	2 795,47		
				Трубы	29 636,5		
				Жидкий металл	5,12		
				Арматурный прокат	132,75		
				Стальные шары	4 428,82		
				Чугун	936,88		

4	4	АО «Казахстанский электролизный завод»	Цех электролиза	Алюминий	-3 058,11		
	5		Цех по производству электродов	Обоженные аноды	18 441,86	18 442	
5	6	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	Медь	19 268,32	19 268	
	7		Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка	Медь	-9 106,11		
6	8	ТОО «Казцинк»	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	Медь	14 595,32	152 290	
				Серная кислота	1 467,15		
				Сульфат цинка	-3 695,9		
				Вельцвозгоны	716,04		
				Свинец рафинированный	135 284,35		
				Свинцовый кек	-446,57		
				Цинковый огарок	227,04		
	9			Серная кислота	-87,24	152 290	
				Сульфат цинка	-344,89		

			Риддерский металлургический комплекс	Вельцвозгоны	-18 399,54		
				Свинцовый кек	11 346,61		
				Цинковый огарок	-159		
7	10	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	Химико-металлургический завод	Ферросплавы	34 991,88	78 920	
				Карбид кальция	-538,93		
				Известь	43 912,88		
				Теплоэнергия	14,74		
8	11	ТОО «Таразский металлургический завод»	Таразский металлургический завод	Ферросплавы	45 121,1	45 121	
9	12	АО «Алюминий Казахстана»	Павлодарский алюминиевый завод	Глинозем	113 776,86	113 777	
	13		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	225 315,22	225 315	
				Теплоэнергия (уголь)	-104 167,22		
10	14	АО «ТНК «Казхром»	Аксуский завод ферросплавов	Агломерат	2 986,8	216 490	
				Ферросплавы	212 457,8		
				Теплоэнергия (уголь)	1 045,32		
	15		Актюбинский завод ферросплавов	Ферросплавы	-13 739,5	23 229	
				Электроэнергия (другие)	23 228,61		

	16		Донской горно-обогатительный комбинат	Хромовые окатыши	32 252,63	32 739	
				Теплоэнергия (другие)	486,1		
11	17	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	Газопоршневая генераторная установка	Электроэнергия (другие)	20 195,1	20 195	
	18		Нагревательная печь	Теплоэнергия (другие)	2 967,16	2 967	
12	19	ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	Агромерат	16 921,67	16 922	
Химическая промышленность							
1	1	АО «КазАзот»	Завод по производству минеральных удобрений	Аммиак	35 790,56	35 791	
	2		Шагырлы-Шомышты	Нефть и газ (добыча)	12 266,35	12 303	
				Теплоэнергия	36,56		
				Электроэнергия	-762,91		

	3		Газопоршневая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	48 919,28	48 919	
2	4	ТОО "НДФЗ"	Новоджамбульский фосфорный завод	Агломерат	54 370,42	129 074	
				Фосфор	66 705,29		
				Триполифосфат натрий	7 998,15		
				Теплоэнергия (другие)	-3 330,43		
3	5	ТОО «Казфосфат»	Минеральные удобрения	Серная кислота	-640,22	10 357	
				Аммофос	-68 835,51		
				Трикальцийфосфат кормовой	1 110,26		
				Теплоэнергия (другие)	9 246,58		
4	6	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	Актюбинский завод хромовых соединений	Монохромат Натрия	28 928,5	39 093	
				Окись хрома - металлургическая	1 218,04		
				Окись хрома - пигментная	7 135,98		
				Сульфат хрома	750,77		

				Хромовый ангедрид	1 059,66		
5	7	ТОО «Кентавр»	Завод по производству спирта	Этиловый спирт	-113 465,76		
Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) промышленность							
1	1	ТОО «Стандарт Цемент»	Стандарт цемент	Цемент (клинкер)	-100 299,57		
2	2	ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»	Цементный завод Семей	Цемент (клинкер)	-22 623,22		
				Теплоэнергия (уголь)	-758,11		
3	3	ТОО «Бухтарминская цементная компания»	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	Цемент (клинкер)	229 578,74	251 032	
				Известь	21 453,3		
4	4	АО «ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ»	Шымкентцемент	Цемент (клинкер)	-41 185,58		
5	5	ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	Цемент (клинкер)	17 478,67	17 479	
6	6			Цемент (клинкер)	93 123,78	93 124	

		ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	Известь	-12 623,79		
7	7	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	Компания Гежуба Шиели Цемент	Цемент (клинкер)	-489 533,4	82 528	
				Теплоэнергия (другие)	82 527,89		
8	8	ТОО «КаспийЦемент»	Цементный завод КаспийЦемент	Цемент (клинкер)	-38 174,76		
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	-4 905,45		
10	10	ТОО «Стройдеталь»	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	Известь	23 100,32	23 100	
				Керамзит	-623,15		
11	11	ТОО «Силикат»	Силикат	Известь	-25 225,18		
				Кирпич силикатный	-17 881,02		
				Теплоэнергия (уголь)	-6 642,06		

12	12	ТОО «ПО «Кокше-Цемент»	Цементный завод	Цемент (клинкер)	67 978,69	67 979	
				Электроэнергия (другие)	0,27		
				Теплоэнергия (другие)	-14 853,1		
13	13	АО «Карцемент»	5 линия	Цемент (клинкер)	59 555,09	59 555	
	14		6 линия	Цемент (клинкер)	-109 115,08		

Есепке қосымшалар

Приложения к отчету

№ 22-01/2030 от 31.05.2024

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
«ЖАСЫЛ ДАМУ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ
Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қаласы,
Кабанбай батыр даңғылы, 11/5
тел./факс: +7(7172) 796 599, e-mail: kense@recycle.kz
www.recycle.kz

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЖАСЫЛ ДАМУ»
Республика Казахстан 010000, город Астана,
проспект Кабанбай батыра, 11/5
тел./факс: +7(7172) 796 599, e-mail: kense@recycle.kz
www.recycle.kz

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі

«Жасыл Даму» АҚ бұрын жіберілген 29.05.2024 ж. № 22-01/2001 шығыс хатына, 2023 жылғы алынатын көміртегі квоталарының көлемі бойынша есеп қорытындыларының жаңартылған (толықтырылған) тізімін жібереді.

Барлық қондырғылар бойынша квотаны алудың жалпы көлемі 13 257 375 тонна CO2 құрайды.

Қосымша: ___ п.

Басқарушы директор **С. Калкаманов**

Орын.: А. Хамидуллина
Тел.:+7 702 877 54 24

Дата: 10.07.2024 10:45. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.1. Положительный результат проверки ЭЦП

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

АО «Жасыл даму», в дополнение к ранее направленному письму исх. № 22-01/2001 от 29.05.2024 г., направляет обновленный (дополненный) список с итогами расчетов по изымаемым объемам углеродных квот за 2023 год.

Общий объем изъятия квот по всем установкам составляет 13 257 375 тонн CO2.

Приложение:___ л.

Управляющий директор **Калкаманов С.**

Исп.: Хамидуллина А.
Тел.:+7 702 877 54 24

Дата: 10.07.2024 10:45. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.1. Положительный результат проверки ЭЦП

Приложение

Обновленный (дополненный) список расчетов по изымаемым объемам углеродных квот за 2023 год

Электроэнергетическая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар"**	Главная распределительная электростанция	**504 924**
2	**ТОО "Kazakhmys Energy"**	Жезказганская теплоэлектроцентраль	**515 047**
3		Балхашская теплоэлектроцентраль	**456 315**
4	**АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"**	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	**3 043**
5	**ТОО "Караганда Энергоцентр"**	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	**11 470**
6		Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	**163 037**
7	**АО "Алматинские Электрические Станции"**	Теплоэлектроцентраль - 2	**125 241**
8		Теплоэлектроцентраль - 3	**125 696**
9	**АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"**	ТЭЦ-2	**173 596**
10		ТЭЦ-3	**437 316**
11	**ТОО "Экибастузтеплоэнерго"**	ЭТЭЦ	**215 523**
12	**АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"**	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	**979 911**
13	**ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"**	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	**183 302**
14	**ТОО "Степногорская ТЭЦ"**	Степногорская теплоэлектроцентраль	**341 286**
15	**АО "Риддер ТЭЦ"**	Риддер теплоэлектроцентраль	**448 806**
16	**ТОО "Bassel Group LLS"**	Bassel Group LLS	**89 068**
17	**ТОО "Согринская ТЭЦ"**	Согринская теплоэлектроцентраль	**32 718**
18	**ТОО "Текелийский энергокомплекс"**	Текелийский энергокомплекс	**14 546**

Дата: 10.07.2024 10:45. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.1. Положительный результат проверки ЭЦП

19	**КГП на ПХВ "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган**	Котельная № 4	**2 299**
20	**ГКП на ПХВ "Теплокоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области**	Теплоэлектроцентраль – 1	**58 396**
21		Котельная "Центр"	**6 543**
22		Районная котельная - 1	**18 038**
23		Котельная "Габбасова"	**7 146**
24		Котельная "103, 103 А квартал"	**4 433**
25	**КГП "Тепловодоцентраль" акимата района Алтай**	Районная котельная г. Алтай	**10 347**
26	**КГП "Тепловодоцетраль г. Серебрянск и п. Новая Бухтарма" акимата района Алтай**	Котельная п. Новая-Бухтарма	**274**
27	**ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"**	Котельный цех	**7 173**
28	**ТОО "ПРОМТЕПЛО"**	Промышленная котельная № 1	**1 585**
29	**ТОО "Востокэнерго"**	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	**14 623**
30		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	**597**
31	**АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"**	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	**300**
32	**АО "Атырауская ТЭЦ"**	Атырауская Теплоэлектроцентраль	**463 631**
33	**АО "3-Энергоорталык"**	Теплоэлектроцентраль - 3	**9 312**
34	**ТОО "Жанажолская ГТЭС"**	Жанажолская газотурбинная электростанция	**30 367**
35	**АО "Кристалл Менеджмент"**	Газотурбинная электростанция Акшабулак	**5 116**
36	**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	**618**
37		Площадка № 3 - Котельная № 3	**4 277**
38	**ГКП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектроцентр"**	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	**25 189**

Дата: 10.07.2024 10:45. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.1. Положительный результат проверки ЭЦП

39	**управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области**	Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	**836**
40	**ГУП "Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго"**	Тепловая электрическая станция	**32 126**
41	**ТОО "Алматытеплокоммунэнерго"**	Южная районная котельная	**23 624**
42	**ТОО "ТСЗ"**	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	**31 824**
43	**ГКП "Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркоммунэнерго" акимата г. Лисаковска**	Водогрейная котельная	**4 593**
44	**ГКП на ПХВ "Өзен жылу" акимата г. Жанаозен**	Центральная котельная	**24 076**
45	**ГКП "Житикаракоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района**	Центральная городская котельная	**2 239**
46	**АО "Aqtobe su-energy group"**	Котельная "Актобе сити"	**13 082**
47	**ТОО "Құрылысмет"**	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	**1 052**
48	**АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"**	Котельная на разрезе "Восточный"	**2 221**
49	**РГУ "Алматинская районная эксплуатационная часть" МО РК**	Котельная № 6	**18 488**
50	**ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром"**	Теплоэлектроцентраль № 1	**6 521**
51		Тепловая электрическая станция	**300 414**

Нефтегазовая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**ТОО "Каракудукмунай"**	Каракудукмунай	**11 487**

Дата: 10.07.2024 10:45. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.1. Положительный результат проверки ЭЦП

2	**ТОО "Совместное предприятие "Казгермунай"**	Акшабулак	**135 507**
3	**Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)**	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	**23 957**
4	**ТОО "КОМ-МУНАЙ"**	Ком-мунай	**768**
5	**АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"**	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	**41 730**
6	**АО "СНПС Актобемунайгаз"**	Нефтегазодобывающее управление "Кенкиякнефть"	**13 801**
7		Нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть"	**183 257**
8		Управление "Актобеэнергонефть" (Газотурбинная электростанция - 45)	**37 282**
9		Управление "Актобеэнергонефть" (Паротурбинная электростанция - 160)	**34 516**
10	**АО "Эмбамунайгаз"**	Нефтегазодобывающее управление "Доссормунайгаз"	**4 105**
11		Нефтегазодобывающее управление "Жылыоймунайгаз"	**621**
12		Нефтегазодобывающее управление "Жайыкмунайгаз"	**8 737**
13	**АО "Озенмунайгаз"**	Озенмунайгаз	**22 881**
14	**АО "Мангистаумунайгаз"**	Мангистаумунайгаз	**6 093**
15	**ТОО Совместное предприятие "Куатамлонмунай"**	Куатамлонмунай	**48 756**
16	**АО "СНПС- Ай Дан мунай"**	СНПС – Ай Дан Мунай	**6 334**
17	**ТОО "Жаикмунай"**	Жаикмунай	**61 372**
18	**АО "Каражанбасмунай"**	Каражанбасмунай	**74 745**
19	**ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод"**	Казахский газоперерабатывающий завод	**150 163**
20	**АО "КМК Мунай"**	Кокжиде, Кумсай, Мортук	**4 122**
21	**ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"**	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	**2 102**
22	**АО "Конденсат"**	Конденсат	**5 327**
23	**Филиал «Dunga Operating GmbH» в Республике Казахстан**	Филиал "Тоталь Е энд ПДунгаГмбХ"	**8 906**
24	**АО "Кожан"**	Месторождение Морское, включая блок Огайское	**1 401**
25	**АО "Интергаз Центральная Азия"**	Управление магистральных газопроводов "Уральск"	**69 387**

Дата: 10.07.2024 10:45. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.1. Положительный результат проверки ЭЦП

26		Управление магистральных газопроводов "Атырау"	**98 300**
27		Управление магистральных газопроводов "Актау"	**21 353**
28		Управление магистральных газопроводов "Шымкент"	**30 118**
29		Управление магистральных газопроводов "Кызылорда"	**90 056**
30	**ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент**	МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент"	**6 134**
31	**ТОО "Азиатский Газопровод"**	Магистральный газопровод Казахстан Китай	**206 378**
32	**ТОО «Тенгизшевройл»**	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	**65 322**

Горнодобывающая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**ТОО "Богатырь Комир"**	Разрез "Богатырь"	**3 828**
2		Котельная станция Богатырская	**5 755**
3	**АО "Qarmet" Угольный департамент**	Шахта "Саранская"	**6 722**
4		Шахта им. Костенко	**5 579**
5		Шахта "Казахстанская"	**12 553**
6		Шахта "Тентекская"	**5 493**
7		Шахта им. Ленина	**6 175**
8		Шахта "Абайская"	**4 322**
9		Центральная обогатительная фабрика "Восточная"	**12 405**
10	**ТОО "Майкубен-Вест"**	Майкубенский угольный разрез	**1 618**
11	**АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"**	Фабрика производства окатышей	**4 151**
12		Теплоэлектроцентраль	**3 350**
13	**АО "Качары руда"**	Качарский теплоцентр	**19 056**

Металлургическая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**АО «Qarmet»**	Стальной департамент	**3 803 701**
2	**ТОО "Кастинг"**	Электросталеплавильный цех	**37 759**
3	**ТОО "KSP Steel"**	Павлодарский филиал	**50 330**
4	**АО «Казахстанский электролизный завод»**	Цех по производству электродов	**18 442**

Дата: 10.07.2024 10:45. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.1. Положительный результат проверки ЭЦП

5	**ТОО "Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)"**	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	**19 268**
6	**ТОО "Казцинк"**	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	**152 290**
7		Риддерский металлургический комплекс	**11 347**
8	**АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат"**	Химико-металлургический завод	**78 920**
9	**ТОО «Таразский металлургический завод»**	Таразский металлургический завод	**45 121**
10	**АО "Алюминий Казахстана"**	Павлодарский алюминиевый завод	**113 777**
11		Теплоэлектроцентраль	**225 315**
12	**АО "ТНК "Казхром"**	Аксуский завод ферросплавов	**216 490**
13		Актюбинский завод ферросплавов	**23 229**
14		Донской горно-обогатительный комбинат	**32 739**
15	**ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»**	Газопоршневая генераторная установка	**20 195**
16		Нагревательная печь	**2 967**
17	**ТОО "Текелийский горно-перерабатывающий комплекс"**	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	**16 922**

Химическая промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию
1	**АО "КазАзот"**	Завод по производству минеральных удобрений	**35 791**
2		Шагырлы-Шомышты	**12 303**
3		Газопоршневая электрическая станция	**48 919**
4	**ТОО "НДФЗ"**	Новоджамбульский фосфорный завод	**129 074**
5	**ТОО "Казфосфат"**	Минеральные удобрения	**10 357**
6	**АО "Актюбинский завод хромовых соединений"**	Актюбинский завод хромовых соединений	**39 093**

Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) промышленность

№	Наименование организации	Наименование установки	Итого к изъятию

Дата: 10.07.2024 10:45. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.1. Положительный результат проверки ЭЦП

1	**ТОО "Бухтарминская цементная компания"**	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	**251 032**
2	**ТОО "Жамбылская цементная производственная компания"**	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	**17 479**
3	**ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"**	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	**93 124**
4	**ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»**	Компания Гежуба Шиели Цемент	**82 528**
5	**ТОО "Стройдеталь"**	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	**23 100**
6	**ТОО "ПО "Кокше-Цемент"**	Цементный завод	**67 979**
7	**АО "Карцемент"**	5 линия	**59 555**

Итого к изъятию углеродных квот за 2023 год – 13 257 375 тонн СО2.

Согласовано
30.05.2024 18:03 Ахметова Ботагоз

Подписано
30.05.2024 19:02 Калкаманов Сакен Амангельдинович

Дата: 10.07.2024 10:45. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.1. Положительный результат проверки ЭЦП

Данный электронный документ DOC ID KZ6JHPM202410012649DB59A72 подписан с использованием электронной цифровой подписи и отправлен посредством информационной системы «Казахстанский центр обмена электронными документами» https://documentolog.com/.

Для проверки электронного документа перейдите по ссылке:https://documentolog.com/?verify=KZ6JHPM202410012649DB59A72

Тип документа	Исходящий документ
Номер и дата документа	№ 22-01/2030 от 31.05.2024 г.
Организация/отправитель	АО "ЖАСЫЛ ДАМУ"
Получатель (-и)	033000100000
	МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Электронные цифровые подписи документа	Согласовано: Ахметова Ботагоз без ЭЦП Время подписи: 30.05.2024 18:03
	Акционерное общество "Жасыл даму" Подписано: КАЛКАМАНОВ САКЕН MIIRtgYJ...X6idEsVc= Время подписи: 30.05.2024 19:02
	Акционерное общество "Жасыл даму" ЭЦП канцелярии: АЛИЕВА ДИНАРА MIIRqgYJ...TCmfxGlg= Время подписи: 31.05.2024 09:39

[[QRCODE]]

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

Дата: 10.07.2024 10:45. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.22.1. Положительный результат проверки ЭЦП

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Новый УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 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	22 869 581,00	-5 462 900,71	-5 380 957,20	
2		ТОО "Главная распределительная энергостанция Топар"	Главная распределительная электростанция	Электроэнергия (уголь)	0,985		4 448 876,93	3 936 263,49	512 613,44	504 924,24	504 924
	2			Теплоэнергия (уголь)	0,484		600 038,33	613 076,00	-13 037,67	-6 310,23	
3		ТОО "Kazakhmys Energy"	Жезказганская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985		1 346 633,93	909 605,79	437 028,14	430 472,72	515 047
	3			Теплоэнергия (уголь)	0,484		1 241 645,67	1 066 906,00	174 739,67	84 574,00	
			Балхашская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985		1 083 793,33	963 274,88	120 518,45	118 710,68	456 315
	4			Теплоэнергия (уголь)	0,484		1 435 190,00	737 660,00	697 530,00	337 604,52	
4		АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Станция Экибастузская государственная районная электростанция - 2	Электроэнергия (уголь)	0,985		5 286 844,67	5 658 947,00	-372 102,33	-366 520,80	3 043
	5			Теплоэнергия (уголь)	0,484		75 980,67	69 694,00	6 286,67	3 042,75	
5		ТОО "Караганда Энергоцентр"	Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	0,985		107 653,28	96 645,68	11 007,60	10 842,49	11 470
	6			Теплоэнергия (уголь)	0,484		645 210,79	643 914,01	1 296,77	627,64	
			Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	0,985		4 351 993,99	4 195 269,20	156 724,80	154 373,92	163 037
	7			Теплоэнергия (уголь)	0,484		2 426 019,86	2 408 120,10	17 899,76	8 663,48	
6		АО "Астана-Энергия"	Теплоэнергоцентраль - 1	Электроэнергия (уголь)	0,985		70 007,12	108 013,26	-38 006,14	-37 436,05	
	8			Теплоэнергия (уголь)	0,484		1 183 853,97	2 086 645,40	-902 791,43	-436 951,05	
			Теплоэнергоцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	0,985		3 243 906,75	3 882 732,93	-638 826,18	-629 243,79	
	9			Теплоэнергия (уголь)	0,484		5 709 959,24	6 519 857,65	-809 898,41	-391 990,83	
7		АО "Алматинские Электрические Станции"	Теплоэлектроцентраль - 1	Электроэнергия (другие)	0,621		370 133,33	428 852,00	-58 718,67	-36 464,29	
	10			Теплоэнергия (другие)	0,310		1 285 093,33	1 550 633,00	-265 539,67	-82 317,30	
			Теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	0,985		2 690 571,00	2 570 096,00	120 475,00	118 667,88	125 241
	11			Теплоэнергия (уголь)	0,484		3 498 304,00	3 484 724,00	13 580,00	6 572,72	
			Теплоэлектроцентраль - 3	Электроэнергия (уголь)	0,985		1 080 169,33	955 825,00	124 344,33	122 479,17	125 696
	12			Теплоэнергия (уголь)	0,484		110 250,33	103 605,00	6 645,33	3 216,34	
	13		Западный тепловой комплекс	Теплоэнергия (другие)	0,310		667 358,67	712 886,00	-45 527,33	-14 113,47	
8		АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО"	ТЭЦ-2	Электроэнергия (уголь)	0,985		634 967,59	526 179,48	108 788,11	107 156,29	173 596
	14			Теплоэнергия (уголь)	0,484		724 821,33	587 550,00	137 271,33	66 439,33	
			ТЭЦ-3	Электроэнергия (уголь)	0,985		3 101 330,44	2 722 417,15	378 913,29	373 229,59	437 316
	15			Теплоэнергия (уголь)	0,484		2 450 398,00	2 317 988,00	132 410,00	64 086,44	

9	16	ТОО "Экибастузтеплоэнерго"	ЭТЭЦ	Электроэнергия (уголь)	0,985		79 775,67	38 797,37	40 978,30	40 363,63	215 523
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		1 480 228,67	1 118 330,00	361 898,67	175 158,95	
10	17	АО "СЕВКАЗЭНЕРГО"	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	Электроэнергия (уголь)	0,985		3 303 392,27	2 308 558,53	994 833,74	979 911,23	979 911
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		1 807 207,52	1 829 435,52	-22 228,00	-10 758,35	
11	18	ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985		1 915 276,67	1 812 786,38	102 490,29	100 952,94	183 302
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		2 615 127,00	2 444 983,55	170 143,45	82 349,43	
12	19	ТОО "Степногорская ТЭЦ"	Степногорская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985		784 353,90	475 296,96	309 056,94	304 421,09	341 286
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		909 856,08	833 689,27	76 166,81	36 864,73	
13	20	АО "Риддер ТЭЦ"	Риддер теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985		265 193,94	5 495,00	259 698,94	255 803,45	448 806
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		761 837,67	363 073,00	398 764,67	193 002,10	
14	21	ТОО "Bassel Group LLS"	Bassel Group LLS	Электроэнергия (уголь)	0,985		667 010,60	576 586,12	90 424,48	89 068,11	89 068
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		77 675,02	78 374,20	-699,18	-338,40	
15	22	ТОО "Согринская ТЭЦ"	Согринская теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985		355 631,33	452 410,00	-96 778,67	-95 326,99	32 718
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		336 646,33	269 047,00	67 599,33	32 718,08	
16	23	ГКП на ПХВ "Кокшетау Жылу"	Районная котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	0,484		1 009 365,73	1 220 618,30	-211 252,57	-102 246,24	
17	24	ТОО "Текелийский энергокомплекс"	Текелийский энергокомплекс	Электроэнергия (уголь)	0,985		199 675,21	184 907,92	14 767,29	14 545,78	14 546
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		141 721,66	142 647,97	-926,31	-448,33	
18	25	КГП на ПХВ "Талдыкоргантеплосервис" государственного учреждения "Отдела жилищного коммунального хозяйства г. Талдыкорган	Котельная "Баскуат"	Теплоэнергия (уголь)	0,484		498 132,33	524 903,80	-26 771,47	-12 957,39	
	27		Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	0,484		37 802,67	58 122,20	-20 319,53	-9 834,65	
	28		Котельная № 4	Теплоэнергия (уголь)	0,484		41 882,67	37 131,80	4 750,87	2 299,42	2 299
19	29	ГКП на ПХВ "Теплокоммунэнерго" государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области	Теплоэлектроцентраль – 1	Теплоэнергия (уголь)	0,484		508 936,47	388 283,70	120 652,77	58 395,94	58 396
	30		Котельная "Центр"	Теплоэнергия (уголь)	0,484		195 287,50	181 769,50	13 518,00	6 542,71	6 543
	31		Районная котельная - 1	Теплоэнергия (уголь)	0,484		176 300,80	139 033,10	37 267,70	18 037,57	18 038
	32		Котельная "Габбасова"	Теплоэнергия (уголь)	0,484		80 495,17	65 729,80	14 765,37	7 146,44	7 146
	33		Котельная "103, 103 А квартал"	Теплоэнергия (уголь)	0,484		101 193,37	92 033,80	9 159,57	4 433,23	4 433
	34		Районная котельная - 3	Теплоэнергия (уголь)	0,484		44 280,70	84 505,30	-40 224,60	-19 468,71	
	35		Котельная "35 квартал"	Теплоэнергия (уголь)	0,484		40 495,30	42 589,90	-2 094,60	-1 013,79	
	36		Котельная "Пархоменко" (МЭН)	Теплоэнергия (уголь)	0,484		53 472,67	54 848,20	-1 375,53	-665,76	
20	37	КГП "Тепловодоцентраль" акимата района Алтай	Районная котельная г. Алтай	Теплоэнергия (уголь)	0,484		303 088,00	281 710,00	21 378,00	10 346,95	10 347
21	38	Тепловодоцетраль г. Серебрянск и п. Новая	Котельная п. Новая-Бухтарма	Теплоэнергия (уголь)	0,484		70 545,00	69 978,28	566,72	274,29	274

21	39	Серебрянск и п. Новая Бухтарма	Котельная г. Серебрянск	Теплоэнергия (уголь)	0,484		44 427,33	48 372,46	-3 945,13	-1 909,44	
22	40	ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"	Котельный цех	Электроэнергия (уголь)	0,985		29 740,67	22 458,00	7 282,67	7 173,43	7 173
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		197 717,00	225 222,00	-27 505,00	-13 312,42	
23	41	ТОО "ПРОМТЕПЛО"	Промышленная котельная № 1	Теплоэнергия (уголь)	0,484		159 108,33	155 833,00	3 275,33	1 585,26	1 585
24	42	АО "Усть-Каменогорские тепловые сети"	Котельная № 2	Теплоэнергия (уголь)	0,484		176 882,92	286 692,00	-109 809,08	-53 147,59	
			Котельная №3	Теплоэнергия (уголь)	0,484		45 768,50	50 510,50	-4 742,00	-2 295,13	
25	43	ТОО "Айтас-энерго"	Айтас-энерго	Теплоэнергия (уголь)	0,484		140 400,00	183 283,00	-42 883,00	-20 755,37	
26	44	ГКП на ПХВ "Теплоэнергия" п. Глубокое Акимата Глубоковского района	Котельная п. Глубокое	Теплоэнергия (уголь)	0,484		60 050,00	72 780,00	-12 730,00	-6 161,32	
27	45	ТОО "Kazakhmys Distribution"	Тепловая станция № 1	Теплоэнергия (уголь)	0,484		550 176,83	551 840,25	-1 663,43	-805,10	
	46		Тепловая станция № 2	Теплоэнергия (уголь)	0,484		271 765,00	296 744,46	-24 979,46	-12 090,06	
28	47	ТОО "Востокэнерго"	Белоусовский энергоцех п. Белоусовка	Теплоэнергия (уголь)	0,484		93 940,54	63 727,98	30 212,55	14 622,88	14 623
	48		Усть-Таловский энергоцех п. Усть-Таловка	Теплоэнергия (уголь)	0,484		186 451,25	221 191,00	-34 739,75	-16 814,04	
	49		Жезкентский энергоцех п. Жезкент	Теплоэнергия (уголь)	0,484		199 383,01	198 149,20	1 233,81	597,16	597
29	50	ТОО "КОТЕЛЬНАЯ АСИ"	Котельная	Теплоэнергия (уголь)	0,484		110 722,20	131 550,00	-20 827,80	-10 080,66	
30	51	ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром"	Теплоэлектроцентраль № 1	Электроэнергия (другие)	0,621		227 600,90	217 100,00	10 500,90	6 521,06	6 521
				Теплоэнергия (другие)	0,310		621 357,67	750 768,00	-129 410,33	-40 117,20	
	52		Теплоэлектроцентраль № 2	Электроэнергия (другие)	0,621		2 022 135,67	2 050 492,00	-28 356,33	-17 609,28	
				Теплоэнергия (другие)	0,310		3 089 333,33	3 541 586,00	-452 252,67	-140 198,33	
	53		Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	0,621		2 450 689,00	1 966 931,00	483 758,00	300 413,72	300 414
31	54	АО "Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова"	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	Электроэнергия (другие)	0,621		2 074 494,35	3 067 639,01	-993 144,66	-616 742,84	300
				Теплоэнергия (другие)	0,310		8 974,00	8 005,53	968,47	300,23	
32	55	АО "Атырауская ТЭЦ"	Атырауская Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	0,621		2 286 586,25	1 539 999,00	746 587,25	463 630,68	463 631
				Теплоэнергия (другие)	0,310		823 632,84	902 289,00	-78 656,16	-24 383,41	
33	56	АО "Актобе ТЭЦ"	Установка 1 теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	0,621		923 797,21	1 009 254,00	-85 456,79	-53 068,67	
				Теплоэнергия (другие)	0,310		1 742 777,67	1 800 561,00	-57 783,33	-17 912,83	
34	57	АО "3-Энергоорталык"	Теплоэлектроцентраль - 3	Электрлэнергия (другие)	0,621		450 642,60	850 239,78	-399 597,18	-248 149,85	9 312
				Теплоэнергия (другие)	0,310		533 090,33	503 053,00	30 037,33	9 311,57	
35	58	ТОО "Жанажолская ГТЭС"	Жанажолская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	0,621		745 320,47	696 420,30	48 900,17	30 367,01	30 367
36	59	АО "Жайыктеплоэнерго"	Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (другие)	0,621		288 031,13	327 518,80	-39 487,67	-24 521,84	
				Теплоэнергия (другие)	0,310		953 539,50	961 893,10	-8 353,60	-2 589,61	

37	60	АО "Кристалл Менеджмент"	Газотурбинная электростанция Акшабулак	Электроэнергия (другие)	0,621		697 875,05	689 636,58	8 238,47	5 116,09	**5 116**
38	61	АО "Таразэнергоцентр"	Теплоэлектроцентраль - 4	Электрлэнергия (другие)	0,621		115 883,84	141 798,72	-25 914,88	-16 093,14	
				Теплоэнергия (другие)	0,310		382 291,78	462 059,33	-79 767,55	-24 727,94	
	62		Районная котельная - 4	Теплоэнергия (другие)	0,310		248 453,95	298 034,23	-49 580,28	-15 369,89	
39	63	ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания" акимата г. Костаная государственного учреждения "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	Электроэнергия (другие)	0,621		71 193,00	70 198,14	994,86	617,81	**618**
				Теплоэнергия (другие)	0,310		660 532,67	707 738,00	-47 205,33	-14 633,65	
	64		Площадка № 2 - Котельная № 2	Теплоэнергия (другие)	0,310		229 209,33	258 602,00	-29 392,67	-9 111,73	
	65		Площадка № 3 - Котельная № 3	Теплоэнергия (другие)	0,310		376 904,33	363 109,00	13 795,33	4 276,55	**4 277**
40	66	ТОО "Уральская газотурбинная электростанция"	Уральская газотурбинная электростанция	Электроэнергия (другие)	0,621		310 038,93	374 712,58	-64 673,65	-40 162,34	
41	67	ГКП на ПХВ "Кызылордатеплоэлектроцентр" управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	Электроэнергия (другие)	0,621		96 312,33	79 598,40	16 713,93	10 379,35	**25 189**
				Теплоэнергия (другие)	0,310		217 517,00	169 744,40	47 772,60	14 809,51	
	68		Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3	Элетроэнергия (другие)	0,621		193 342,00	212 905,60	-19 563,60	-12 149,00	
				Теплоэнергия (другие)	0,310		81 071,67	100 565,20	-19 493,53	-6 043,00	
	69		Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	Теплоэнергия (другие)	0,310		151 565,33	148 867,00	2 698,33	836,48	**836**
42	70	ГУП "Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго"	Тепловая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	0,621		26 573,19	95,19	26 478,00	16 442,84	**32 126**
				Теплоэнергия (другие)	0,310		347 635,46	297 044,76	50 590,69	15 683,11	
43	71	ТОО "Алматытеплокоммунэнерго"	Районная котельная "Орбита"	Теплоэнергия (другие)	0,310		517 871,30	738 954,98	-221 083,68	-68 535,94	
	72		Южная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310		390 429,65	314 223,33	76 206,32	23 623,96	**23 624**
	73		Юго-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310		317 472,40	328 537,03	-11 064,63	-3 430,03	
	74		Северо-Восточная районная котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310		181 644,24	229 826,24	-48 182,00	-14 936,42	
	75		Котельная "Аккент"	Теплоэнергия (другие)	0,310		134 563,88	188 788,10	-54 224,22	-16 809,51	
	76		Премьера	Теплоэнергия (другие)	0,310		49 024,47	211 884,49	-162 860,02	-50 486,61	
44	77	ТОО "Таразский сахарный завод"	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	Электроэнергия (другие)	0,621		17 260,20	9 357,00	7 903,20	4 907,89	**31 824**
				Теплоэнергия (другие)	0,310		197 827,00	111 000,00	86 827,00	26 916,37	
45	78	ГКП "Производственно-хозяйственное объединение "Лисаковскгоркоммунэнерго" акимата г. Лисаковска	Водогрейная котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310		317 208,22	302 393,70	14 814,52	4 592,50	**4 593**
46	79	ГКП на ПХВ "Өзен жылу" акимата г. Жанаозен	Центральная котельная	Теплоэнергия (другие)	0,310		255 950,00	178 287,00	77 663,00	24 075,53	**24 076**

47	80	**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	200 864,60	7 223,47	2 239,27	**2 239**
48	81	**ГКП "Аркалыкская теплоэнергетическая компания" Акимата г. Аркалыка Костанайской области**	Аркалыкская теплоэнергоцентраль	Теплоэнергия (другие)	0,310		145 420,00	148 178,00	-2 758,00	-854,98	
49	82	**КГП "Управление жилищно-коммунального реформирования" при Акимате г. Приозерска**	Котельная № 1	Теплоэнергия (другие)	0,310		73 898,67	74 490,00	-591,33	-183,31	
50	83	**ТОО "Батыс Пауэр"**	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	Электроэнергия (другие	0,621		484 358,97	512 337,99	-27 979,02	-17 374,97	
51	84	**АО "Aqtobe su-energy group" (ранее - АО "Трансэнерго")**	Котельная "Актобе сити"	Теплоэнергия (другие)	0,31		95 280,67	53 080,00	42 200,67	13 082,21	**13 082**
52	85	**ТОО "Құрылысмет"**	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	Теплоэнергия (уголь)	0,484		49 637,67	47 465,00	2 172,67	1 051,57	**1 052**
53	86	**АО"Евроазиатская энергетическая корпорация"**	Электростанция	Электроэнергия (уголь)	0,985		14 494 747,33	14 501 253,73	-6 506,40	-6 408,80	
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		91 342,67	94 577,00	-3 234,33	-1 565,42	
	87		Разрез "Восточный"	Уголь (добыча)	0,062	0,007	16 771 460,00	18 580 907,46	-1 809 447,46	-12 666,13	
	88		Котельная на разрезе "Восточный"	Теплоэнергия (уголь)	0,484		31 423,20	26 834,00	4 589,20	2 221,17	**2 221**
54	89	**РГУ "Алматинская районная эксплуатационная часть" МО РК**	Котельная № 6	Теплоэнергия (другие)	0,31		128 640,00	69 000,00	59 640,00	18 488,40	**18 488**
55		**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	92 510,00	-11 786,48	-3 653,81	

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	1	АО "Каспий нефть"	Айранколь	Нефть (добыча)	0,065	867 599,17	921 997,50	-54 398,33	-3 535,89	
2	2	ТОО "Каракудукмунай"	Каракудукмунай	Нефть (добыча)	0,065	412 753,01	236 027,05	176 725,96	11 487,19	**11 487**
3	3	ТОО "Совместное предприятие"Казгермунай"	Акшабулак	Нефть (добыча)	0,065	2 786 431,04	1 062 271,77	1 724 159,27	112 070,35	**135 507**
				Теплоэнергия (другие)	0,31	127 384,72	51 782,70	75 602,02	23 436,63	
4	4	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Нефть (добыча)	0,065	1 344 155,00	1 081 148,23	263 006,77	17 095,44	**23 957**
				Теплоэнергия (другие)	0,31	422 954,08	400 819,48	22 134,60	6 861,73	
5	5	ТОО "КОМ-МУНАЙ"	Ком-мунай	Нефть (добыча)	0,065	196 690,96	184 868,31	11 822,65	768,47	**768**
6	6	АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	Нефть (добыча)	0,065	1 361 766,63	719 769,32	641 997,31	41 729,83	**41 730**
				Электроэнергия (другие)	0,621	330 904,70	335 292,20	-4 387,50	-2 724,64	
7	7	АО "СНПС Актобемунайгаз"	Нефтегазодобывающее управление "Кенкиякнефть"	Нефть (добыча)	0,065	1 676 276,50	1 463 959,83	212 316,67	13 800,58	**13 801**
	8		Нефтегазодобывающее управление "Октябрьскнефть"	Нефть (добыча)	0,065	7 305 348,84	4 486 009,20	2 819 339,64	183 257,08	**183 257**
	9		Управление "Актобеэнергонефть" (Газотурбинная электростанция - 45)	Электроэнергия (другие)	0,621	94 104,19	34 068,82	60 035,37	37 281,96	**37 282**
	10		Управление "Актобеэнергонефть" (Паротурбинная электростанция - 160)	Электроэнергия (другие)	0,621	557 945,34	601 895,60	-43 950,26	-27 293,11	**34 516**
				Теплоэнергия (другие)	0,31	879 781,50	768 440,00	111 341,50	34 515,87	
8	11	АО "Эмбамунайгаз"	Нефтегазодобывающее управление "Доссормунайгаз"	Нефть (добыча)	0,065	382 231,77	319 075,00	63 156,77	4 105,19	**4 105**
	12		Нефтегазодобывающее управление "Жылыоймунайгаз"	Нефть (добыча)	0,065	1 262 763,26	1 253 213,00	9 550,26	620,77	**621**
	13		Нефтегазодобывающее управление "Жайыкмунайгаз"	Нефть (добыча)	0,065	967 927,29	833 505,00	134 422,29	8 737,45	**8 737**
	14		Нефтегазодобывающее управление "Кайнармунайгаз"	Нефть (добыча)	0,065	489 198,15	504 988,00	-15 789,85	-1 026,34	
9	15	АОЗТ "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В."	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.	Нефть (добыча)	0,065	27 391 290,53	30 691 403,47	-3 300 112,94	-214 507,34	
				Электроэнергия (другие)	0,621	949 293,89	949 388,21	-94,32	-58,58	
10	16	АО "Озенмунайгаз"	Озенмунайгаз	Нефть (добыча)	0,065	5 891 123,80	5 539 107,08	352 016,73	22 881,09	**22 881**
11	17	АО "Мангистаумунайгаз"	Мангистаумунайгаз	Нефть (добыча)	0,065	6 934 175,41	6 871 676,24	62 499,17	4 062,45	**6 093**
				Электроэнергия (другие)	0,621	345 038,67	386 735,00	-41 696,33	-25 893,42	
				Теплоэнергия (другие)	0,31	43 319,67	36 768,54	6 551,13	2 030,85	
12	18	ТОО Совместное предприятие "Куатамлонмунай"	Куатамлонмунай	Нефть (добыча)	0,065	854 019,43	103 924,00	750 095,43	48 756,20	**48 756**
				Электроэнергия (другие)	0,621	297,08	44 012,31	-43 715,23	-27 147,16	
				Нефть (добыча)	0,065	44 498 538,57	43 810 135,39	688 403,18	44 746,21	

13	19	ТОО "Тенгизшевройл"	ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ	Электроэнергия (другие)	0,621	1 880 566,24	1 969 533,87	-88 967,62	-55 248,89	65 322
				Теплоэнергия (другие)	0,310	2 985 643,04	2 919 269,76	66 373,27	20 575,71	
14	20	АО "СНПС- Ай Дан мунай"	СНПС – Ай Дан Мунай	Нефть (добыча)	0,065	174 972,42	77 525,51	97 446,91	6 334,05	6 334
15	21	ТОО "Тузколь МунайГаз Оперейтинг"	Западный Тузколь, Кетеказган	Нефть (добыча)	0,065	392 122,33	453 792,00	-61 669,67	-4 008,53	
16	22	ТОО "Жаикмунай"	Жаикмунай	Нефть (добыча)	0,065	1 054 697,73	472 061,58	582 636,15	37 871,35	61 372
				Нефтепродукты	0,181	342 079,84	307 619,10	34 460,74	6 237,39	
				Электроэнергия	0,621	132 891,66	105 092,05	27 799,61	17 263,56	
17	23	ТОО "Казахойл Актобе"	Казахойл Актобе	Нефть (добыча)	0,065	1 194 459,33	1 196 385,33	-1 926,00	-125,19	
				Теплоэнергия	0,31	100 663,00	105 305,30	-4 642,30	-1 439,11	
18	24	ТОО "САУТС-ОЙЛ"	Кенлык	Нефть (добыча)	0,065	224 154,65	278 622,43	-54 467,78	-3 540,41	
19	25	АО "Каражанбасмунай"	Каражанбасмунай	Нефть (добыча)	0,065	2 187 153,36	2 053 026,00	134 127,36	8 718,28	74 745
				Теплоэнергия (другие)	0,31	3 114 533,90	2 901 545,00	212 988,90	66 026,56	
20	26	ТОО "Казахский газоперерабатывающий завод"	Казахский газоперерабатывающий завод	Нефть и газ (добыча)	0,065	221 127,00	116 764,03	104 362,97	6 783,59	150 163
				Теплоэнергия (другие)	0,310	876 637,96	414 123,95	462 514,01	143 379,34	
21	27	АО "КМК Мунай"	Кокжиде, Кумсай, Мортук	Нефть (добыча)	0,065	457 564,99	394 153,00	63 411,99	4 121,78	4 122
22	28	ТОО "Кен-Сары"	Кен-Сары	Нефть (добыча)	0,065	318 198,53	384 554,84	-66 356,31	-4 313,16	
23	29	Компания "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."	Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.	Нефть (добыча)	0,065	19 210 099,67	31 223 377,00	-12 013 277,33	-780 863,03	
				Сера техническая	0,243	1 271 625,67	1 485 857,00	-214 231,33	-52 058,21	
				Электроэнергия (другие)	0,621	1 310 891,60	1 427 287,97	-116 396,37	-72 282,15	
				Теплоэнергия (другие)	0,310	3 668 936,37	4 952 830,00	-1 283 893,63	-398 007,03	
24	30	ТОО "Павлодарский нефтехимический завод"	Павлодарский нефтехимический завод	Нефтепродукты	0,181	4 369 498,33	5 117 651,00	-748 152,67	-135 415,63	
				Сера техническая	0,243	40 468,67	52 668,00	-12 199,33	-2 964,44	
				Нефтяной кокс	0,689	227 675,00	260 514,00	-32 839,00	-22 626,07	
				Теплоэнергия (другие)	0,310	842 103,67	925 626,00	-83 522,33	-25 891,92	
25	31	ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс"	ПетроКазахстан Ойл Продактс	Нефтопродукты	0,181	4 548 044,33	5 266 182,00	-718 137,67	-129 982,92	
				Теплоэнергия (другие)	0,310	635 442,00	830 094,00	-194 652,00	-60 342,12	
				Электроэнергия (другие)	0,621	59 894,19	110 765,75	-50 871,56	-31 591,24	
26	32	ТОО "Атырауский нефтеперерабатывающий завод"	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	Нефтепродукты	0,181	4 989 568,04	5 439 529,79	-449 961,75	-81 443,08	2 102
				Сера техническая	0,243	3 047,93	5 065,57	-2 017,64	-490,29	
				Нефтяной кокс	0,689	197 521,94	276 227,11	-78 705,17	-54 227,86	
				Электроэнергия (другие)	0,621	193 716,39	190 331,21	3 385,18	2 102,19	
				Теплоэнергия (другие)	0,31	1 475 134,67	1 526 592,00	-51 457,33	-15 951,77	
27	33	ТОО "Совместное предприятие "CASPI BITUM"	Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума	Нефтепродукты	0,181	807 738,00	841 418,78	-33 680,78	-6 096,22	
				Теплоэнергия (другие)	0,31	46 046,00	55 022,23	-8 976,23	-2 782,63	
28	34	АО "Конденсат"	Конденсат	Нефтепродукты	0,181	468 719,41	439 309,65	29 409,76	5 323,17	5 327
				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	612 709,72	137 020,08	8 906,31	8 906
				Электроэнерги (другие)	0,621	28 675	44 502,95	-15 827,95	-9 829,16	
				Теплоэнергия (другие)	0,310	16 031	17 128,00	-1 097,00	-340,07	

30	36	**АО "Кожан"**	Месторождение Морское, включая блок Огайское	Нефть (добыча)	0,065	518 009,57	496 457,89	21 551,68	1 400,86	**1 401**
31	37	**АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум - К"**	Каспийский трубопроводный консорциум - К	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	891,7596	1 003,33	-111,57	-6 328,39	
32	38	**АО"КазТрансОйл"**	Нефтеперекачивающая станция им. А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление Западный филиал	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	453,18	539,69	-86,50	-4 906,54	
33	39	**АО "Интергаз Центральная Азия"**	Управление магистральных газопроводов "Уральск"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	1 449,67	226,34	1 223,33	69 387,22	**69 387**
	40		Управление магистральных газопроводов "Атырау"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	3 664,67	1 931,59	1 733,08	98 300,39	**98 300**
	41		Управление магистральных газопроводов "Актау"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	3 524,33	3 147,87	376,46	21 352,94	**21 353**
	42		Управление магистральных газопроводов "Актобе"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	2 592,00	3 511,32	-919,32	-52 143,55	
	43		Управление магистральных газопроводов "Шымкент"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	761,4633	230,47	530,99	30 117,77	**30 118**
	44		Управление магистальных газопроводов "Кызылорда"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	1 595,67	7,93	1 587,73	90 056,31	**90 056**
34	45	**ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"**	КС "Бозой"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	1 653,80	3 527,78	-1 873,99	-106 292,49	
	46		МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент"	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	146,09033	37,944	108,15	6 134,06	**6 134**
35	47	**ТОО "Азиатский Газопровод"**	Магистральный газопровод Казахстан Китай	Нефть и газ (транспортировка)	56,72	22 988,78	19 350,24	3 638,54	206 377,94	**206 378**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Новый УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	1	ТОО "Богатырь Комир"	Разрез "Богатырь"	Уголь (добыча)	0,062	0,007	43 473 790,33	42 926 872,00	546 918,33	3 828,43	**3 828**
	2		Котельная станция Богатырская	Теплоэнергия (уголь)	0,484		47 783,76	35 892,27	11 891,49	5 755,48	**5 755**
2	3	АО "Арселор Миттал Темиртау" Угольный департамент	Шахта "Саранская"	Уголь (добыча)	0,062	0,007	1 605 151,00	644 856,00	960 295,00	6 722,07	**6 722**
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		145 876,20	168 171,00	-22 294,80	-10 790,68	
	4		Шахта им. Т. Кузембаева	Уголь (добыча)	0,062	0,007	1 130 881,33	1 257 757,00	-126 875,67	-888,13	
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		82 623,89	101 877,00	-19 253,11	-9 318,51	
	5		Шахта им. Костенко	Уголь (добыча)	0,062	0,007	1 332 504,00	956 764,00	375 740,00	2 630,18	**5 579**
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		87 849,00	81 756,00	6 093,00	2 949,01	
	6		Шахта "Казахстанская"	Уголь (добыча)	0,062	0,007	1 243 084,33	894 013,50	349 070,83	2 443,50	**12 553**
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		94 766,00	73 879,00	20 887,00	10 109,31	
	7		Шахта "Тентекская"	Уголь (добыча)	0,062	0,007	784 685,00	0,00	784 685,00	5 492,80	**5 493**
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		149 595,00	189 338,00	-39 743,00	-19 235,61	
	8		Шахта им. Ленина	Уголь (добыча)	0,062	0,007	1 313 407,33	888 148,00	425 259,33	2 976,82	**6 175**
				Электроэнергия (уголь)	0,985		3 247,10	0,00	3 247,10	3 198,39	
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		116 964,30	132 483,35	-15 519,05	-7 511,22	
	9		Шахта "Абайская"	Уголь (добыча)	0,062	0,007	1 093 456,67	476 057,00	617 399,67	4 321,80	**4 322**
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		51 175,00	61 736,77	-10 561,77	-5 111,90	
	10		Центральная обогатительная фабрика "Восточная"	Обогащенный уголь	0,018		5 143 670,99	4 748 744,00	394 926,99	7 108,69	**12 405**
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		34 294,95	23 352,17	10 942,78	5 296,30	
3	11	ТОО "Майкубен-Вест"	Майкубенский угольный разрез	Уголь (добыча)	0,062	0,007	4 097 864,17	3 866 745,88	231 118,29	1 617,83	**1 618**
4	12	АО "Каражыра"	Угольный разрез Каражыра	Уголь (добыча)	0,062	0,007	7 629 800,00	8 200 000,00	-570 200,00	-3 991,40	
5	13	ТОО «Kazakhmys Coal» (Казахмыс Коал)	Угольный разрез «Молодежный»	Уголь (добыча)	0,062	0,007	7 267 065,18	9 019 708,00	-1 752 642,82	-12 268,50	
6	14	ТОО «Актюбинская медная компания»	Газопоршневая станция № 1	Электроэнергия (другие)	0,621		171 501,02	212 519,30	-41 018,27	-25 472,35	
7	15	АО "Шубарколь комир"	Коксо-химическое производство	Кокс	0,482		182 405,98	199 246,30	-16 840,32	-8 117,03	
	16		Разрез "Центральный"	Уголь (добыча)	0,062	0,007	5 979 225,90	6 417 594,00	-438 368,10	-3 068,58	
	17		Разрез "Западный"	Уголь (добыча)	0,062	0,007	5 155 562,97	7 386 938,00	-2 231 375,03	-15 619,63	
8	18	АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"	Фабрика производства окатышей	Железорудные окатыши	0,039		4 700 145,67	4 593 698,00	106 447,67	4 151,46	**4 151**
	19		Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985		780 836,67	778 580,00	2 256,67	2 222,82	**3 350**
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		1 286 489,67	1 284 161,00	2 328,67	1 127,07	
9	20	АО "Качары руда"	Качарский теплоцентр	Теплоэнергия (уголь)	0,484		152 309,00	112 938,00	39 371,00	19 055,56	**19 056**

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Новый УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	1	АО «Qarmet»	Стальной департамент								3 803 701
		коксовый цех		Кокс	0,482		2 316 679,00	1 982 986,00	333 693,00	160 840,03	
		агломерационный цех		Агломерат	0,307		5 065 637,67	4 850 598,00	215 039,67	66 017,18	
		доменный цех		Жидкий чугун	1,877		3 361 675,67	2 756 640,00	605 035,67	1 135 651,95	
		конверторный цех		Углеродистая сталь	0,161		3 628 914,67	3 093 106,00	535 808,67	86 265,20	
		цех обжига известняка		Известь	1,112		504 482,67	457 769,00	46 713,67	51 945,60	
		ТЭЦ-2		Электроэнергия (уголь)	0,985		1 857 232,33	1 652 710,00	204 522,33	201 454,50	
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		2 758 635,33	2 400 248,00	358 387,33	173 459,47	
		ТЭЦ-ПВС		Электроэнергия (уголь)	0,985		702 455,00	379 514,00	322 941,00	318 096,89	
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		4 067 436,00	741 052,00	3 326 384,00	1 609 969,86	
2	2	ТОО "Кастинг"	Электросталеплавильный цех	Углеродистая сталь	0,161		111 294,73	0,00	111 294,73	17 918,45	37 759
				Прокат стальной горячекатаный круглый	0,146		57 111,50	0,00	57 111,50	8 338,28	
				Арматурный прокат	0,159		46 310,90	0,00	46 310,90	7 363,43	
				Стальные шары	0,142		29 148,23	0,00	29 148,23	4 139,05	
3	3	ТОО "KSP Steel"	Павлодарский филиал	Углеродистая сталь	0,161		252 058,75	175 073,77	76 984,98	12 394,58	50 330
				Ферросплавы	1,695		11 452,04	9 802,79	1 649,25	2 795,47	
				Трубы	0,486		172 091,67	111 111,21	60 980,45	29 636,50	
				Жидкий металл	0,033		314,45	159,26	155,18	5,12	
				Арматурный прокат	0,159		15 249,93	14 415,05	834,88	132,75	
				Стальные шары	0,142		40 823,64	9 634,76	31 188,89	4 428,82	
				Чугун	1,877		604,93	105,80	499,13	936,88	
4	4	АО «Казахстанский электролизный завод»	Цех электролиза	Алюминий	1,492		258 826,20	260 875,87	-2 049,67	-3 058,11	
	5		Цех по производству электродов	Обоженные аноды	0,397		137 573,20	91 120,16	46 453,04	18 441,86	18 442
5	6	ТОО "Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)"	Балхашский медеплавильный завод Балхашская площадка	Медь	0,618		199 722,00	168 543,49	31 178,51	19 268,32	19 268
	7		Жезказганский медеплавильный завод Жезказганская площадка	Медь	0,618		137 075,30	151 810,11	-14 734,81	-9 106,11	
6	8	ТОО "Казцинк"	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	Медь	0,618		65 725,03	42 108,00	23 617,03	14 595,32	152 290
				Серная кислота	0,008		662 333,53	478 940,00	183 393,53	1 467,15	
				Сульфат цинка	1,094		2 696,66	6 075,00	-3 378,34	-3 695,90	
				Вельцвозгоны	5,730		37 181,96	37 057,00	124,96	716,04	
				Свинец рафинированный	2,913		142 346,59	95 905,00	46 441,59	135 284,35	
				Свинцовый кек	0,142		31 757,15	34 902,00	-3 144,85	-446,57	
				Цинковый огарок	0,004		290 690,12	233 930,00	56 760,12	227,04	
	9		Риддерский металлургический комплекс	Серная кислота	0,008		153 131,47	164 036,00	-10 904,53	-87,24	11 347
				Сульфат цинка	1,094		2 775,75	3 091,00	-315,25	-344,89	
				Вельцвозгоны	5,730		89 925,91	93 137,00	-3 211,09	-18 399,54	
				Свинцовый кек	0,142		94 567,70	14 662,00	79 905,70	11 346,61	
				Цинковый огарок	0,004		162 414,93	202 164,00	-39 749,07	-159,00	
7	10	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	0,55	24 539,20	25 519,07	-979,87	-538,93	
				Известь	1,112		39 490,00	0,00	39 490,00	43 912,88	
				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	6 923,03	26 620,12	45 121,10	45 121
	12		Павлодарский алюминиевый завод	Глинозем	2,225		1 461 135,67	1 410 000,00	51 135,67	113 776,86	113 777

9	13	**АО "Алюминий Казахстана"**	Теплоэлектроцентраль	Электроэнергия (уголь)	0,985		2 196 519,21	1 967 772,79	228 746,42	225 315,22	**225 315**
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		6 500 788,06	6 716 009,59	-215 221,53	-104 167,22	
10	14	**АО "ТНК "Казхром"**	Аксуский завод ферросплавов	Агломерат	0,307		204 164,00	194 435,00	9 729,00	2 986,80	**216 490**
				Ферросплавы	1,695		1 124 251,84	998 908,00	125 343,84	212 457,80	
				Теплоэнергия (уголь)	0,484		526 817,75	524 658,00	2 159,75	1 045,32	
	15		Актюбинский завод ферросплавов	Ферросплавы	1,695		604 777,79	612 883,69	-8 105,90	-13 739,50	**23 229**
				Электроэнергия (другие)	0,621		1 103 078,53	1 065 673,36	37 405,18	23 228,61	
	16		Донской горно-обогатительный комбинат	Хромовые окатыши	0,137		928 586,67	693 166,00	235 420,67	32 252,63	**32 739**
				Теплоэнергия (другие)	0,31		512 280,07	510 712,00	1 568,07	486,10	
11	17	**ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»**	Газопоршневая генераторная установка	Электроэнергия (другие)	0,621		278 996,72	246 476,43	32 520,29	20 195,10	**20 195**
	18		Нагревательная печь	Теплоэнергия (другие)	0,31		108 359,13	98 787,66	9 571,47	2 967,16	**2 967**
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**

	Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	АО "КазАзот"	Завод по производству минеральных удобрений	Аммиак	1,800	187 504,90	167 621,26	19 883,64	35 790,56	**35 791**
2		Шагырлы-Шомышты	Нефть и газ (добыча)	0,065	691 026,48	502 313,37	188 713,12	12 266,35	**12 303**
			Теплоэнергия	0,31	3 270,13	3 152,19	117,94	36,56	
			Электроэнергия	0,621	5 485,86	6 714,38	-1 228,52	-762,91	
3		Газопоршневая электрическая станция	Электроэнергия (другие)	0,62	280 003,00	201 228,0	78 775,00	48 919,28	**48 919**
4	ТОО "НДФЗ"	Новоджамбульский фосфорный завод	Агломерат	0,307	1 012 232,33	835 130,00	177 102,33	54 370,42	**129 074**
			Фосфор	4,065	90 243,67	73 834,00	16 409,67	66 705,29	
			Триполифосфат натрий	0,734	20 701,67	9 805,00	10 896,67	7 998,15	
			Теплоэнергия (другие)	0,310	295 044,67	305 788,00	-10 743,33	-3 330,43	
5	ТОО "Казфосфат"	Минеральные удобрения	Серная кислота	0,008	86 265,00	166 293,00	-80 028,00	-640,22	**10 357**
			Аммофос	0,248	315 821,67	593 384,20	-277 562,53	-68 835,51	
			Трикальцийфосфат кормовой	1,116	12 241,85	11 247,00	994,85	1 110,26	
			Теплоэнергия (другие)	0,310	103 839,67	74 012,00	29 827,67	9 246,58	
6	АО "Актюбинский завод хромовых соединений"	Актюбинский завод хромовых соединений	Монохромат Натрия	1,832	104 271,67	88 481,00	15 790,67	28 928,50	**39 093**
			Окись хрома - металлургическая	1,480	29 118,00	28 295,00	823,00	1 218,04	
			Окись хрома - пигментная	1,504	4 974,67	230,00	4 744,67	7 135,98	
			Сульфат хрома	0,093	13 593,83	5 521,08	8 072,75	750,77	
			Хромовый ангедрид	0,214	20 146,33	15 194,67	4 951,66	1 059,66	
7	ТОО "Кентавр"	Завод по производству спирта	Этиловый спирт	10,122	2 253,01	13 462,83	-11 209,82	-113 465,76	

№		Наименование организации	Наименование установки	Продукция	УКВ	Среднее значение объема продукции за 2017-2019 гг.	Количество произведенной продукции за 2023 год	Разница среднего значения и продукции 2023 года	Профицит/дефицит	Итого к изъятию
1	1	ТОО "Стандарт Цемент"	Стандарт цемент	Цемент (клинкер)	0,961	1 440 630,00	1 545 000,00	-104 370,00	-100 299,57	
2		ТОО "Производственная компания "Цементный завод Семей"	Цементный завод Семей	Цемент (клинкер)	0,961	797 776,67	821 318,00	-23 541,33	-22 623,22	
	2			Теплоэнергия (уголь)	0,484	28 101,67	29 668,00	-1 566,33	-758,11	
3		ТОО "Бухтарминская цементная компания"	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	Цемент (клинкер)	0,961	928 441,67	689 546,00	238 895,67	229 578,74	251 032
	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	836 869,00	-42 857,00	-41 185,58	
5	5	ТОО "Жамбылская цементная производственная компания"	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	Цемент (клинкер)	0,961	1 085 275,00	1 067 087,00	18 188,00	17 478,67	17 479
6		ТОО "SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)"	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	Цемент (клинкер)	0,961	212 803,00	115 900,00	96 903,00	93 123,78	93 124
	6			Известь	1,112	61 653,67	73 006,00	-11 352,33	-12 623,79	
7		ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	Компания Гежуба Шиели Цемент	Цемент (клинкер)	0,961	350 550,00	859 950,00	-509 400,00	-489 533,40	82 528
	7			Теплоэнергия (другие)	0,31	266219,00	0,00	266 219,00	82 527,89	
8	8	ТОО "КаспийЦемент"	Цементный завод КаспийЦемент	Цемент (клинкер)	0,961	706 970,00	746 694,00	-39 724,00	-38 174,76	
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	0,164	197 545,33	227 456,59	-29 911,26	-4 905,45	
10		ТОО "Стройдеталь"	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	Известь	1,112	42 940,00	22 166,33	20 773,67	23 100,32	23 100
	10			Керамзит	0,211	26 576,67	29 530,00	-2 953,33	-623,15	
11		ТОО "Силикат"	Силикат	Известь	1,112	14 811,81	37 496,32	-22 684,51	-25 225,18	
				Кирпич силикатный	0,074	85 668,11	327 303,51	-241 635,40	-17 881,02	
	11			Теплоэнергия (уголь)	0,484	40 276,73	54 000,00	-13 723,27	-6 642,06	
12	12	ТОО "ПО "Кокше-Цемент"	Цементный завод	Цемент (клинкер)	0,961	352 407	281 670,00	70 737,45	67 978,69	67 979
				Электроэнергия (другие)	0,621	3	2,56	0,43	0,27	
				Теплоэнергия (другие)	0,31	274 544	322 457,00	-47 913,23	-14 853,10	
13	13	АО "Карцемент"	5 линия	Цемент (клинкер)	0,961	839 744,00	777 772,00	61 972,00	59 555,09	59 555
	14		6 линия	Цемент (клинкер)	0,961	547 569,73	661 113,00	-113 543,27	-109 115,08	