**Заключение по итогам проведенного анализа** **состояния конкуренции на рынке оптовой реализации электрической энергии**

декабрь 2022 года г. Астана

1. **Общие положения**

Департаментом топливно-энергетического комплекса (*далее – Департамент*) Агентства по защите и развитию конкуренции Республики Казахстан проведен анализ и оценка состояния конкурентной среды на рынке оптовой реализации электрической энергии.

При проведении анализа состояния конкуренции на рынке оптовой реализации электрической энергии (*далее – анализ рынка*) Департамент руководствовался Предпринимательским кодексом Республики Казахстан (*далее -Кодекс*), Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», Методикой по проведению анализа состояния конкуренции на товарных рынках (*далее - Методика*).

Цель Анализа рынка:

1. Определение уровня конкуренции.

2. Выявление субъектов рынка, занимающих доминирующее или монопольное положение.

3.Разработка комплекса мер, направленных на защиту и развитие конкуренции, предупреждение, ограничение и пресечение монополистической деятельности.

В качестве исходной информации при анализе рынка использованы сведения, предоставленные уполномоченными государственными органами, системным оператором АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (АО «КЕГОК»), субъектами рынка и данные собственных исследований ведомства антимонопольного органа.

1. Определение наименования товара.

Согласно пункту 2 статьи 14 Закона «Об электроэнергетике» установлено, что электрическая энергия является товаром на рынке.

2. Определение свойств товара, определяющих выбор покупателя, и товаров, потенциально являющихся взаимозаменяемыми для данного товара.

Функциональное назначение, в том числе цель приобретения товара и его потребительские свойства.

В соответствии с пунктом 3 статьи 14 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» рынок электрической энергии состоит из двух уровней: оптового и розничного рынков электрической энергии.

На оптовом рынке электрическая энергия приобретается в целях перепродажи на розничном рынке либо оптовыми потребителями, как правило, в промышленных целях.

Потребительскими свойствами электроэнергии являются:

 - неэластичность спроса по цене (изменение цены на электрическую энергию не влечет за собой изменения величины спроса на нее);

- невозможность адресной поставки электрической энергии от конкретного производителя конкретному потребителю;

- наличие технологических и инфраструктурных ограничений при поставке электрической энергии потребителю;

- невозможность хранения (производство электрической энергии и мощности равно ее потреблению в каждый момент времени).

Применение.

Электрическая энергия применяется практически во всех сферах производственно-хозяйственной деятельности, это обусловлено возможностью ее передачи и последующего преобразования в другие виды энергии (в том числе: кинетическую, тепловую, световую).

Качественные и технические характеристики.

Подпунктом 23) пункта 2 Правил пользования электрической энергией, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 февраля 2015 года № 143 предусмотрено, что качество электроэнергии – это степень соответствия нормам, установленным действующим ГОСТом.

Условия реализации.

Купля-продажа электроэнергии на оптовом рынке осуществляется на основании договоров о купле-продаже электрической энергии, заключаемых энергопроизводящими организациями.

Договоры, заключаемые энергопроизводящими и энергопередающими организациями на оптовом рынке, обязаны содержать равные условия для всех участников оптового рынка.

Цена и условия поставки электроэнергии, поставляемой энергопроизводящими организациями, устанавливаются в соответствии с договором купли-продажи по соглашению сторон с учетом тарифа энергопередающей организации.

3. Определение взаимозаменяемых товаров.

Имея особые потребительские свойства, технические и качественные характеристики электроэнергия не имеет альтернативного товара (альтернативная энергия) для замещения. Взаимозаменяемые товары (альтернативная энергия), которые могли быть включены в группу товаров, рынки которых расцениваются как один товарный рынок, отсутствуют.

Таким образом, электрическая энергия в силу своих качественных и технических характеристик, а также особенностей в системе распространения и сбыта, не может подлежать фактической замене другим товаром, а значит, является невзаимозаменяемым видом товара.

Рынок оптовой реализации электрической энергии не является сезонным, поскольку потребление электроэнергии происходит постоянно.

1. **Временной интервал исследования**

Временным интервалом исследования рынка оптовой реализации электрической энергии определен период 2021 год и 8 месяцев (*январь-август*) 2022 года.

1. **Границы товарного рынка**

Пунктом 17 Методики определено, что границы товарного рынка определяют **территорию**, на которой потребители приобретают товар или взаимозаменяемый товар, если его приобретение нецелесообразно за пределами данной территории по экономическим, технологическим и другим причинам.

Границы могут охватывать **территорию** одного или нескольких населенных пунктов, одного или нескольких административных районов, городов, одного или нескольких областей республики, городов, либо всю территорию Республики Казахстан, где может быть реализован товар.

Предварительные границы рассматриваемого товарного рынка определенны на основании фактического баланса производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, составленный системным оператором национальной электрической сети (*АО «KEGOC»*).

Границы товарного рынка определяются с учетом доступности приобретения товаров, в связи с чем определение границ рынка оптовой реализации электрической энергии осуществлено с учетом следующих критериев:

*Наличие прямых электрических связей между регионами Казахстана, исходя из чего можно выделить 2 зоны по техническим границам:*

- Западная энергетическая зона Казахстана, включающая в себя Атыраускую, Западно-Казахстанскую и Мангистаускую области, за исключением Актюбинской области. Западная энергетическая зона Казахстана не связана с единой энергосистемой Казахстана, то есть является изолированной;

- Северная, Южная энергетические зоны Казахстана, а также Актюбинская область.

*Стоимости передачи электроэнергии от производителя* *– поставщика до потребителя* по сетям регионального (РЭК-и) и национального значения (АО «KEGOC»).

*Энергодефицитность регионов, наличие фактических поставок электрической энергии из регионов.*

При этом, согласно пункту 21 Методики, если цена товара, поставляемого с каких-либо территорий (от продавцов, расположенных на каких-либо территориях), оказывается более чем на 10 процентов выше средневзвешенной цены товара, доступного покупателю (покупателям) в пределах предварительно определенных границ рассматриваемого товарного рынка, то такие территории (продавцы) должны относиться к другим товарным рынкам.

Таким образом, в соответствии с пунктом 17 Методики границы рынка определены с учетом доступности приобретения товаров по следующим критериям:

- возможность приобретения товара на данной территории;

- обоснованность и оправданность транспортных затрат относительно стоимости товара;

- сохранение качества, надежности и других потребительских свойств товара при его транспортировке;

- отсутствие ограничений (*запретов*) кули-продажи, ввоза и вывоза товаров.

Также при анализе рынка процедура определения географических границ товарного рынка учитывались условия обращения товара (электрической энергией), ограничивающих возможности продажи субъектом рынка и его приобретения потребителем в черте географических границ и вне географических границ товарного рынка на основании фактического баланса производства-потребления электрической энергии составленного АО «KEGOC».

**В результате, по итогам проведенных расчетов за период 2021 год определены 17 рынков оптовой реализации электрической энергии по энергоузлам АО «KEGOC».**

В соответствии с Указом Президента РК от 3 мая 2022 года № 887 «О некоторых вопросах административно-территориального устройства Республики Казахстан» принято решение о создании трех новых областей: Абай, Жетісу, Ұлытау с административными центрами в городах Семее, Талдыкоргане и Жезказгане путем выделения из составов Восточно-Казахстанской области (*района Ақсуат, Абайского, Аягозского, Бескарагайского, Бородулихинского, Жарминского, Урджарского, Кокпектинского районов, городов Семея и Курчатова*), Алматинской области (*Аксуского, Алакольского, Ескельдинского, Каратальского, Кербулакского, Коксуского, Панфиловского, Сарканского районов, городов Талдыкоргана и Текели*) и Карагандинской области (*Жанааркинского, Улытауского районов, городов Жезказгана, Каражала и Сатпаева*) соответственно.

В этой связи АО «KEGOC» в июне т.г. создан новый энергоузел «Абайский», который начал функционировать только в августе 2022 года, а Талдыкорканский и Жезказканский энергоузлы переименованы на Жетысуйский и Улытауский энергоузлы соответственно.

**Таким образом, по результатам проведенного анализа за период январь-август 2022 год определены 18 рынков оптовой реализации электрической энергии по энергоузлам АО «KEGOC».**

**В Западно-энергетической зоне** определены 3 рынка оптовой реализации электроэнергии в границах Западно-Казахстанской (*Западно-Казахстанского энергоузла*), Атырауской (*Атырауского энергоузла*) и Мангистауской области (*Мангистауского энергоузла*). Западная энергетическая зона Казахстана не связана с единой энергосистемой Казахстана, то есть является изолированной.

**Северная, Южная энергетические зоны Казахстана, Актюбинская область** с14 (*в 2022 году 15*) обособленными рынками оптовой реализации электрической энергии в границах Акмолинской области и г. Астана (*Акмолинского энергоузла*), Туркестанской области и г. Шымкент (*Туркестанского энергоузла*), Алматинского, Талдыкорканского (*ныне Жетысуйского энергоузла*), Абайского (*ранее в составе Восточно-Казахстанского энергоузла*), Жезказканского (*ныне Улытауского энергоузла*), Северо-Казахстанского, Восточно-Казахстанского, Костанайского, Актюбинского, Павлодарского, Карагандинского, Кызылординского, Жамбылского энергоузлов АО «KEGOC».

1. **Состав субъектов рынка, действующих на рассматриваемом товарном рынке**

В соответствии с подпунктом 33) статьи 1 Закона РК «Об электроэнергетике» субъекты оптового рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, потребители электрической энергии, системный оператор, оператор (операторы) рынка централизованной торговли, расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии.

Для определения состава субъектов на оптовом рынке реализации электроэнергии Агентством были направлены запросы в адрес Министерства национальной экономики РК, АО «KEGOC» и АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности» о предоставлении необходимых для проведения анализа рынка.

По данным АО «KEGOC» (*исх. № 01-04-06/7619 от 13.10.2022 г*), по состоянию на 1 сентября 2022 года оптовую реализацию электроэнергии осуществляют следующие субъекты рынка:

1. энергопроизводящие организаций (*традиционные энргоисточники*):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Полное наименование** | **Адрес** | **Принадлежность к группе лиц** | **Регионы продаж товара** |
| 1 | АО «Астана-Энергия» | г. Нур-Султан, Промзона | ‒ | Акмолинская область, г. Астана |
| 2 | ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова» | г. Экибастуз | Группа лиц АО «Самрук-Энерго» | По всей северной и южной энергозонам |
| 3 | АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» | Павлодарская область, п. Солнечный | По всей северной и южной энергозонам |
| 4 | АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» | г. Алматы, ул. Шевченко, 162Ж | По всей северной и южной энергозонам(за искл. ВКО, СКО, Павлодарской и Актюбинской обл.) |
| 5 | АО «Шардаринская ГЭС» | Туркестанская обл., г. Шардара | Туркестанская обл. |
| 6 | АО «Алматинские электрические станций» | г. Алматы пр. Достык, 7 | Алматинский э/у |
| 7 | АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» | Павлодарская обл., г. Аксу | Группа лиц ERG | По всей северной и южной энергозонам, за искл. СКО |
| 8 | АО «Алюминий Казахстана» | г. Павлодар, Промзона Восточная, | По всей северной и южной энергозонам, за искл. СКО |
| 9 | АО «3-Энергоорталык» | г. Шымкент, ул. Капал батыра, зд. 97 | Туркестанская обл. |
| 10 | ТОО «Караганда Энергоцентр» | г. Караганда проспект Бухар-Жырау, 22/1 | Группа лиц ТОО «ККС» | По всей северной и южной энергозонам |
| 11 | ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» | г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная, 2 | По всей северной и южной энергозонам, за искл. СКО |
| 12 | АО «Севказэнерго» | г. Петропавловск,ул. Жамбыла, 215 | Группа лиц АО «ЦАЭК» | По всей северной и южной энергозонам, за искл. Алматинского э/у и ВКО |
| 13 | АО «Павлодарэнерго» | г. Павлодар, ул. Кривенко, 27 | Акмолинская, Костанайская и Павлодарская обл. |
| 14 | АО «Жамбылская ГРЭС им. Т. И. Батурова» | г. Тараз | ‒ | По всей северной и южной энергозонам, за искл. Актюбинской обл. и СКО |
| 15 | ТОО «Главная распределительная станция ТОПАР» | Карагандинская обл, Абайский р-н, п. Топар, 60 | Группа лиц ТОО «Казахмыс» | По всей северной и южной энергозонам, за искл. Талдыкорганского э/у и СКО |
| 16 | ТОО «Казахмыс Энерджи» |  | Жезказганский э/у |
| 17 | Бухтарминская ГЭК ТОО «Казцинк» | г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная, 1 | ‒ | По всей северной и южной энергозонам |
| 18 | ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» | г. Семей, п. Шульбинск, Промзона, 1 | 100 % Министерство энергетики РК | По всей северной и южной энергозонам |
| 19 | ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» | г. Усть-Каменогорск, ул. Шлюзная, 35 |
| 20 | ТОО «Степногорская ТЭЦ» | Акмолинская обл., | ‒ | Кокшетауский э/у |
| 21 | АО «Кристалл Менеджмент» | г. Алматы, | ‒ | По всей северной и южной энергозонам, за искл. СКО |
| 22 | АО «АрселорМиттал Темиртау» | г. Темиртау, пр. Республики, 1 | - | Карагандинская обл. |
| 23 | АО «Риддер ТЭЦ» | ВКО, г. Риддер, ул. Бухмейера, 9 | - | ВКО, Кокшетауский э/у |
| 24 | ТОО «Согринская ТЭЦ» | г. Усть-Каменогорск, | - | ВКО |
| 25 | ТОО «Bassel Group LLS» | г. Караганда, уч. квартал 102, стр. 17 | - | Карагандинская обл. |
| 26 | ТОО «Текелийский энергокомплекс» | Алматинская обл., г. Текели, ул. Д.Кунаева, 178 | - | Талдыкорганский э/у |
| 27 | ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» | г. Шахтинск, ул. Индустриальная, 38 | - | Карагандинская обл. |
| 28 | АО «Актобе ТЭЦ» | г. Актобе, пр-т 312 стрелковой дивизии, 60 | - | Актюбинская обл. |
| 29 | ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» | г. Актобе, с. Курайлы, ж/м Курайли, 397 |  | Актюбинская обл. |
| 30 | ГКП «Кентау Сервис» | г. Кентау | - | Туркестанская обл. |
| 31 | ГКП Аркалыкская ТЭК» | г. Аркалык, ул. Каирбекова, 25 | - | Костанайская обл. |
| 32 | ГКП «Костанайская ТЭК» | г. Костанай, ул. Бородина, 231 | - | Костанайская обл. |
| 33 | ТОО «Жанажолская ГТЭС» | г. Актобе, ул. Айтеке би, 58 | - | Актюбинская обл. |
| 34 | ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» | г. Кызылорда, ул. Марал Ишан, 1 | - | Кызылординская обл. |
| 35 | ТОО "УПНК-ПВ" | г. Павлодар, Промзона Северная, стр.100/2 | - | Павлодарская обл. |
| 36 | АО «Таразэнергоцентр» | г. Тараз | - | Жамбылская обл. |
| 37 | ТОО «Sagat Energy» | г. Атырау, Куттыгай батыр, 28 | - | Атырауская обл. |
| 38 | AO «Атырауская ТЭЦ» | г. Атырау, | - | Атырауская обл. |
| 39 | АО «Жайыктеплоэнерго» | г. Уральск, район ТЭЦ | - | ЗКО |
| 40 | ТОО «Батыс Пауэр» | ЗКО, Зеленовский р-н, с. Белес | - | По всей западной энергозоне |
| 41 | ТОО «Жайык Мунай» | г. Уральск, ул. А. Карева | - | ЗКО |
| 42 | ТОО «Уральская газотурбинная электростанция» | ЗКО, Зеленовский р-н, Мичуринский с/о | - | ЗКО |
| 43 | АО «МАЭК» | г. Актау | - | По всей западной энергозоне |
| 44 | ГКП «Теплокоммунэнерго» | ВКО, г. Семей, пр. Ауэзова, 111 |  |  |
| 45 | ТОО «Karabatan Utility Solution» | г. Атырау, трасса Атырау-Доссор, строение 295/2 |  |  |
| 46 | ТОО «ОралМунайПром» | г. Жанаозен, мкр.Коктем, 46, 8 | - |  |
| 47 | ТОО «ЕРС Industry» | - | - |  |
| 48 | ТОО «Экибастузтеплоэнерго» | г. Экибастуз, ул. Проспект имени Д.А. Кунаева, д.105 | - | производство, передача и снабжение тепловой энергии г.Экибастуз |
| 49 | Государственное унитарное предприятие "Производственное-энергетическое предприятие "Байконурэнерго" г. Байконур | г. Байконур, ул. Пионерская 1 |  | г.Байконур |
| 50 | ТОО "Восход-Oriel" | Актюбинская обл., Хромтауский р-н, с/о Дон, с.Онгар, Булак, д.16 | - | Электрическую энергию вырабатывают исключительно для собственных нужд |
| 51 | Электростанция Актюбинского завода ферросплавов филиал АО "ТНК" Казхром" | гАктобе, проспект 312 Стрелковой Дивизии, 60А | - | Электростанция выработывает электрической и тепловой энергии только для обеспечения производственного цикла завода (собст. нужды) |
| 52 | Рудненская ТЭЦ АО "ССГПО" | г, Рудный, Промзона (ул.Транспортная) | - | Весь объем произведенной электрической энергии используется для собственных нужд АО "ССГПО" |
| 53 | ТГТЭС ТОО "Тенгизшевройл" (ТШО) | г.Атырау, ул.Сатпаева, д.3, | - | Газотурбинные электростанции вырабатывают электрическую энергию только для нужд Тенгиского месторождения и не имеет сторонних потребителей |

Также на рынке оптовой реализации электроэнергии действуют более 80 субъектов рынка, осуществляющих отпуск электроэнергии, генерируемой за счет возобновляемых источников энергии (*далее – ВИЭ*).

Однако условия реализации электроэнергии за счет ВИЭ отличаются. Так, согласно Закону «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» всю отпускаемую в сеть электроэнергию от ЭПО на ВИЭ гарантированно оплачивает единый закупщик (ТОО «РФЦ по поддержке ВИЭ») по установленным тарифам за 1 кВт\*ч. (*предельная до 2018 г., или аукционная после 2018 года*).

Таким образом, между данными ЭПО отсутствует конкуренция, в связи с чем они не могут учитываться при расчете долей субъектов рынка.

Процесс конкуренции между данными ЭПО происходит только на стадии отбора проекта по результатам аукционных торгов.

1. **Энергопередающие организаций** (*в т.ч. региональные электросетевые компании*)

На товарном рынке оптовой реализации электрической энергии участвуют порядка 20 энергопередающих организаций, которые оказывают услуги по передаче электрической энергии по линиям электропередач регионального уровня.

Согласно Закону РК «О естественных монополиях» услуги по передаче электрической энергии относится к сферам естественных монополий и государственное регулирование деятельности энергопередающих организаций осуществляется уполномоченным органом, осуществляющий руководство в соответствующих сферах естественных монополий путем формирования, установления и утверждения тарифа.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Полное наименование субъекта оптового рынка электрической энергии** | **Контактные данные субъекта рынка** | **Утвержденный тариф на услуги по передаче электроэнергии, тг/кВтч** |
| 1 | АО «KEGOC», системный оператор | г.Астана, Тауелсиздик 59 | 2,811 |
| 2 | АО «Астана-Региональная Электросетевая Компания» | город Нур-Султан, улица Домалак ана, 9 | 4,43 (*4,29 временный компенсирующий тариф*) |
| 3 | ТОО "Энергосистема" | г.Актобе, пр-т 312 Стрелковой дивизии, 42 | 5,46 |
| 4 | ТОО «Западно-Казахстанская региональная электросетевая компания» | г.Уральск, пр-т Абая, 181 | 6,18 |
| 5 | АО «Мангистауская региональная электросетевая компания» | 130000, Казахстан, Мангистауская область, город Актау, а/я 250 | 4,09 |
| 6 | АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» | г. Павлодар, ул. Центральная, д. строение 2014 | 4,73 |
| 7 | АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» | г. Петропавловск, ул. А. Шажимбаева 144 | 4,55 |
| 8 | АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания» | Акмолинская область, село Кабанбай батыра, улица Энергетиктер строение 1А | 5,36 |
| 9 | АО «Объединённая ЭнергоСервисная Компания» (*АО "ВК РЭК"*) | г. Усть-Каменогорск, улица Бажова, 10 | 7,68 |
| 10 | АО "Алатау Жарық Компаниясы" | г. Алматы, ул. Манаса 24 «Б» | 6,69 |
| 11 | ТОО "Жамбылские электрические сети" | г. Тараз, ул. Махамбета 11А | 7,28 |
| 12 | ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит" | г. Шымкент, Аль-Фарабийский район, улица Бекзат Саттарханова, здание 10/1 | 7,25 |
| 13 | ТОО "Карагандинская региональная энергетическая компания" | г. Караганда, Учетный квартал 102, строение 17 | 5,80 |
| 14 | ТОО "Межрегионэнерготранзит" | Костанайская обл., г. Костанай, ул. Киевская, 28 | 3,0 |
| 15 | ТОО "Кокшетау Энерго" | город Кокшетау, микрорайон Центральный, дом 5 | 6,875 |
| 16 | АО "Талдыкорганская акционерная транспортно-электросетевая компания" | Алматинская обл., г. Талдыкорган, ул. Абылайхана, д. 274 | 6,93 |
| 17 | ТОО "Қарағанды Жарық" | г.Караганда, ул.Сатпаева,115 | 5,93 |
| 18 | АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» | город Жезказган, ул. М.Маметовой, д. 33 | 4,2 |
| 19 | АО «Атырау Жарык» | , город Атырау, Махамбет Өтемісұлы, 110А | 5,84 |
| 20 | АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания» | г. Кызылорда, ул. Айтике би 25 | 4,893 |

1. **Энергоснабжающие организации:**

На рынке электроснабжения осуществляют в порядке 165 энергоснабжающих организаций (*далее – ЭСО*), в том числе порядка 35 ЭСО являются гарантирующими поставщиками электрической энергии, которые регулируется уполномоченным органом, осуществляющим руководство в соответствующих сферах естественных монополий в соответствии с порядком ценообразования на общественно значимых рынках. Остальные ЭСО самостоятельно устанавливают отпускную цену на электрическую энергию.

1. **Потребители электрической энергии:**

По данным Системного оператора на товарном рынке оптовой реализации электрической энергии существует порядка 74 крупных потребителей электрической энергии, заключивших договор с системным оператором на услуги системного оператора: по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии.

в 2021 году Агентством инициированы поправки в Закон об электроэнергетике, запрещающих энергоснабжающим организациям снабжать оптовых потребителей.

*Справочно: ранее оптовые потребители имея техническую возможность покупки электрическую энергию от энергопроизводителей приобретали электрическую энергию через энергоснабжающих организации, которые являлись посредническим звеном между энергопроизводящими организациями и конечными оптовыми потребителями.*

В настоящее время, указанные оптовые потребители приобретают электрическую энергию напрямую по договорам от энергопроизводящих организаций.

1. **Оператор (операторы) рынка централизованной торговли**

В соответствии с подпунктом 53) статьи 5 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 226 АО «КОРЭМ» определено оператором рынка централизованных торгов электрической энергии.

Деятельность АО «КОРЭМ» (*далее – Оператор рынка*) в качестве оператора рынка централизованной торговли осуществляется в соответствии вышеуказанным Законом, Правилами организации и функционирования оптового рынка электроэнергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106, и Правилами организации централизованных торгов электрической энергии, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 24 февраля 2015 года № 137.

В соответствии с подпунктом 2 статьи 15 Закона РК «Об электроэнергетике» на оператора рынка централизованной торговли электрической энергией возложены следующие функции:

осуществление организации и проведения спот-торгов;

осуществление организации и проведения централизованной торговли электрической энергией на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды;

обеспечение равных условий доступа субъектам оптового рынка электрической энергии на рынок централизованной торговли электрической энергией;

определение соответствия субъектов оптового рынка электрической энергии требованиям, установленным правилами централизованной торговли электрической энергией;

осуществление регистрации и учета заключенных сделок по купле-продаже электрической энергии на централизованных торгах электрической энергией;

обеспечение в пределах своей компетенции субъектов оптового рынка электрической энергии информацией по индикативным ценам на электрическую энергию, сложившимся на централизованных торгах, и другой рыночной информацией.

В соответствии с Предпринимательским Кодексом Республики Казахстан деятельность Оператор рынка по организации и проведению централизованной торговли электрической энергией, обеспечению готовности торговой системы к проведению централизованных торгов, централизованной покупке и продаже электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии регулируется уполномоченным органом, осуществляющим руководство в соответствующих сферах естественных монополий в соответствии с порядком ценообразования на общественно значимых рынках.

1. **Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ)**

В целях создания условий развития сектора ВИЭ был принят механизм государственной поддержки, основанный на внедрении централизованной покупки единым покупателем – расчетно-финансовым центром электрической энергии, производимой объектами ВИЭ.

Для реализации данного механизма Системным оператором (*АО «KEGOC»*) в соответствии с Законом Республики Казахстан от 4 июля 2009 года № 165-IV «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» было создано ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии».

Постановлением Правительства РК № 1281 от 29 ноября 2013 года ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» определено расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии.

В соответствии с Законом РК от 4 июля 2013 года № 128-V «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии» ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» осуществляет централизованную покупку и продажу электрической энергии, произведенной объектами по использованию ВИЭ и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

14 июня 2022 года проведена перерегистрация в органах юстиции и ТОО «РФЦ по ВИЭ» передано под управление Министерства энергетики Республики Казахстан.

1. **Объем товарного рынка и доли субъектов на товарном рынке**

Баланс производства и потребления электрической энергии *(кВт·ч)* *(далее – электроэнергия)* в Республике Казахстан за последние 5 лет выглядит следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Год | Генерация  *млрд. кВт·ч* | Рост генерации  *%* | Потребление  *млрд. кВт·ч* | Рост потребления  *%* |
| 1 | 2017 год | 102,384 | *8,56 %* | 97,857 | *6,00%* |
| 2 | 2018 год | 106,797 | *4,31%* | 103,228 | *5,49%* |
| 3 | 2019 год | 106,030 | *-1,38%* | 105,193 | *1,90%* |
| 4 | 2020 год | 108,086 | *2,00%* | 107,345 | *2,05%* |
| 5 | 2021 год | 114,448 | *5,89%* | 113,890 | *6,10%* |
| 5.1 | В т.ч. январь-август 2021 года | 75,073 |  | 74,417 |  |
| 6 | Январь-август 2022 года | 73,698 | *-1,83%* | 73,707 | *-0,95%* |

За последние 5 лет наблюдается стабильный рост ежегодного потребления электрической энергии.

В январе-декабре 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года производство электроэнергии значительно увеличилось (рост 15% и выше) в Акмолинской, Жамбылской, Кызылординской и Туркестанской областях. В то же время, снижение производства электроэнергии наблюдалось в Актюбинской, Алматинской, Восточно-Казахстанской, Карагандинской, Костанайской, Северо-Казахстанской областях.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-декабрь** | | | **Δ, %** |
| **2020г** | **2021г** |  | |
| 1 | Акмолинская | 4 628,50 | 5 413,70 | 17% | |
| 2 | Актюбинская | 3 816,50 | 3 747,90 | -1,80% | |
| 3 | Алматинская | 7 201,80 | 6 827,50 | -5,20% | |
| 4 | Атырауская | 6 261,90 | 7 041,40 | 12,40% | |
| 5 | Восточно-Казахстанская | 9 482,10 | 9 255,90 | -2,40% | |
| 6 | Жамбылская | 2 388,80 | 3 028,40 | 26,70% | |
| 7 | Западно-Казахстанская | 2 254,30 | 2 411,80 | 6,90% | |
| 8 | Карагандинская | 16 346,80 | 15 746,00 | -3,70% | |
| 9 | Костанайская | 1 082,90 | 995 | -8,20% | |
| 10 | Кызылординская | 505,7 | 623,6 | 23,30% | |
| 11 | Мангистауская | 4 971,90 | 5 035,80 | 1,20% | |
| 12 | Павлодарская | 44 336,10 | 49 915,50 | 12,50% | |
| 13 | Северо-Казахстанская | 3 339,10 | 2 709,10 | -18,90% | |
| 14 | Туркестанская | 1 469,40 | 1 695,50 | 15,30% | |
|  | **Итого по РК** | **108 085,80** | **114 447,90** | **5,80%** | |

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-декабре 2021 года было выработано 114 447,9 млн. кВтч электроэнергии, что на 5,8% больше аналогичного периода 2020 года. Рост выработки наблюдался во всех зонах ЕЭС Казахстана.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **2020 г.,**  **млн. кВт\*ч** | **2021 г.**  **млн. кВт\*ч** | **Δ, %** |
| **Казахстан** | **Всего** | **108 085,80** | **114 447,90** | **5,80%** |
|  | *ТЭС* | *86662,6* | *91164,2* | *5,20%* |
|  | *ГТЭС* | *9527,7* | *10701,8* | *12,30%* |
|  | *ГЭС* | *9545,8* | *9184,9* | *-3,80%* |
|  | *ВЭС* | *1094,1* | *1758* | *60,60%* |
|  | *СЭС* | *1250,7* | *1636,5* | *30,80%* |
|  | *БГУ* | *4,9* | *2,5* | *-49%* |
| **Северная** | **Всего** | **83032** | **87783,9** | **5,70%** |
|  | *ТЭС* | *72345,7* | *76954,6* | *6,30%* |
|  | *ГТЭС* | *3159,4* | *2949,9* | *-6,70%* |
|  | *ГЭС* | *6553* | *6515,6* | *-0,60%* |
|  | *ВЭС* | *515,9* | *841,3* | *63%* |
|  | *СЭС* | *453,1* | *520* | *14,70%* |
|  | *БГУ* | *4,9* | *2,5* | *-49%* |
| **Южная** | **Всего** | **11565,7** | **12175** | **5,20%** |
|  | *ТЭС* | *7338,6* | *7517,3* | *2,40%* |
|  | *ГТЭС* | *166,7* | *269,7* | *61,70%* |
|  | *ГЭС* | *2992,8* | *2669,3* | *-10,80%* |
|  | *ВЭС* | *273* | *605,3* | *221,70%* |
|  | *СЭС* | *794,6* | *1113,4* | *40,10%* |
| **Западная** | **Всего** | **13488,1** | **14489** | **7,40%** |
|  | *ТЭС* | *6978,3* | *6692,3* | *-4,10%* |
|  | *ГТЭС* | *6201,6* | *7482,2* | *20,60%* |
|  | *ВЭС* | *305,2* | *311,4* | *2,00%* |
|  | *СЭС* | *3* | *3,1* | *3,30%* |

Как указана выше, товарный рынок оптовой реализации электрической энергии разделена на две энергетической зоны Казахстана. Северная, Южная (*в т.ч. Актюбинская область*) и Западная энергетические зоны Казахстана.

1. **Северная, Южная энергетические зоны Казахстана,** включает 14 (*в 2022 году 15*) обособленные рынки оптовой реализации электрической энергии в границах Акмолинской области и г. Астана (*Акмолинского энергоузла*), Туркестанской области и г. Шымкент (*Туркестанского энергоузла*), Алматинского, Талдыкорканского (*ныне Жетысуйского энергоузла*), Абайского (*ранее в составе Восточно-Казахстанского энергоузла*), Жезказканского (*ныне Улытауского энергоузла*), Северо-Казахстанского, Восточно-Казахстанского, Костанайского, Актюбинского, Павлодарского, Карагандинского, Кызылординского, Жамбылского, Кокшетауского энергоузлов АО «KEGOC», втом числе:
2. **Акмолинский энергоузел (*Акмолинская область и г. Астана*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **АО "Астана-Энергия"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | **49,99** |
| *АО "Астана-Теплотранзит"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Астана-РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ПХВ "Астана су арнасы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Energy Provision"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "GorSvetGroup"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Smart Energy Hub"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "Астана қалалық жарық"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "КАДАСКО-А"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Компания Астана энерго холдинг"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Самга-Энерго"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО"SilkWayEnergy"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | *43* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *1* |
| *'ТОО"Энергокомпани-ПВ"* |  |  |  | *21* |
| **2** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **39,21** |
| *2.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *25,57* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Astana Ceramic"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "GorSvetGroup"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "KB Enterprises"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Smart Energy Hub"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Астана қалалық жарық"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Компания Астана энерго холдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"SilkWayEnergy"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | *21* |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | *43* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *21* |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Шантобе-энергокомплекс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *2* |
| *хоз.нужды и пр.потр.филиала Акм.МЭС* |  |  |  | *0* |
| *2.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *13,20* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Astana Ceramic"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "GorSvetGroup"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "KB Enterprises" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Smart Energy Hub"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Астана қалалық жарық"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Компания Астана энерго холдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | *17* |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | *36* |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *38* |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Шантобе-энергокомплекс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | 0,44 |
| *ТОО "Astana Ceramic"* |  |  |  | 0 |
| *ТОО "GorSvetGroup"* |  |  |  | 1 |
| *ТОО "KB Enterprises" (СН)* |  |  |  | 0 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | 0 |
| *ТОО "Компания Астана энерго холдинг"* |  |  |  | 0 |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | 36 |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | 54 |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | 2 |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | 2 |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  |  | 0 |
| *ТОО"Шантобе-энергокомплекс"* |  |  |  | 1 |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | 3 |
| **3** | **Группа лиц в составе АО "Севказэнерго" и АО "Павлодарэнерго", в т.ч.:** | **Итого:** |  |  |  |  | ***8,52*** |
| *3.1.* | *АО"СевКазЭнерго"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 7,04 |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *0* |
| *'ТОО"Энергокомпани-ПВ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | *92* |
| *АО"АРЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ConsolidatedEnergyKazakhstan"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | *7* |
| *3.2.* | *АО "Павлодарэнерго"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 1,48 |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | *96* |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | *4* |
| **4** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,79 |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *31* |
| *ТОО "Astana Ceramic"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *68* |
| **5** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,51 |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  |  |
| **6** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,51 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *24* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *76* |
| **7** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,32 |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *38* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *39* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *23* |
| **8** | **Группа лиц в составе ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Итого:** |  |  |  |  | 0,02 |
| *8.1.* | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,02* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *86* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *10* |
| *8.2.* | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,00* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *29* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *71* |
| **9** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,04 |
| *ТОО "Astana Ceramic"* |  |  |  | *52* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *33* |
| *ТОО "ЖибекЖолыОперейтинг"* |  |  |  | *15* |
| **10** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,09 |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *23* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *14* |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  |  |  | *63* |
| **11** | **Нетто-потр.Акм.обл.** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,00 |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  |  |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Акмолинского энергоузла АО «KEGOC» (*г. Астана и Акмолинская область*) за период 2021 год продажу электрическую энергию осуществляют 13 субъектов рынка (*энергопроизводящие организаций* *АО «Астана-Энергия», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева», АО «Севказэнерго» и АО «Павлодарэнерго», АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар», ТОО «Казцинк» (БГЭС), ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС», ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС», АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова» и ГТЭС «Акшабулак»*) в объеме \_\_ млн. кВтч.

Расчет долей на рынке оптовой реализации электрической энергии границе Акмолинского энергоузла показал, что наибольшие доли у АО «Астана-Энергия» (*50% доля субъекта на товарном рынке*), группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» (*39%*).

январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электри-ческой энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **АО "Астана-Энергия"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | **51,53** |
| *АО "Астана-Теплотранзит"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Астана-РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ПХВ "Астана су арнасы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Energy Provision"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "GorSvetGroup"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Smart Energy Hub"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "Астана қалалық жарық"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "Жибек Жолы Оперейтинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КАДАСКО-А"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Компания Астана энерго холдинг"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "Корпорация "Ясин"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Самга-Энерго"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО "Электр Желісі"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"SilkWayEnergy"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | *41* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *1* |
| *'ТОО"Энергокомпани-ПВ"* |  |  |  | *18* |
| **2** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова» и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **38,46** |
| *2.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *27,67* |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Astana Ceramic"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "GorSvetGroup"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "KB Enterprises"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Smart Energy Hub"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Астана қалалық жарық"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Компания Астана энерго холдинг"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Самға-Энерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоПромКомпани"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"SilkWayEnergy"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | *18* |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | *43* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Шантобе-энергокомплекс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *2* |
| *Филиал "Канал им. К.Сатпаева" РГП "Казводхоз"* |  |  |  | *0* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *хоз.нужды и пр.потр.филиала Акм.МЭС* |  |  |  | *0* |
| *2.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *9,91* |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Astana Ceramic"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "GorSvetGroup"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "KB Enterprises" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Smart Energy Hub"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Астана қалалық жарық"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Компания Астана энерго холдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Самға-Энерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоПромКомпани"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"SilkWayEnergy"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | *39* |
| *ТОО"Орда Энергосбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *22* |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Шантобе-энергокомплекс"* |  |  |  | *0* |
| *Филиал "Канал им. К.Сатпаева" РГП "Казводхоз"* |  |  |  | *0* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | 0,88 |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  |  | 0 |
| *ТОО "Astana Ceramic"* |  |  |  | 0 |
| *ТОО "GorSvetGroup"* |  |  |  | 1 |
| *ТОО "KB Enterprises" (СН)* |  |  |  | 0 |
| *ТОО "Smart Energy Hub"* |  |  |  | 2 |
| *ТОО "Астана қалалық жарық"* |  |  |  | 8 |
| *ТОО "Компания Астана энерго холдинг"* |  |  |  | 1 |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | 0 |
| *ТОО "Самға-Энерго"* |  |  |  | 6 |
| *ТОО "ЭнергоПромКомпани"* |  |  |  | 0 |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | 23 |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | 54 |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | 3 |
| *ТОО"Шантобе-энергокомплекс"* |  |  |  | 1 |
| *Филиал "Канал им. К.Сатпаева" РГП "Казводхоз"* |  |  |  | 0 |
| **3** | **Группа лиц в составе АО "Севказэнерго" и АО "Павлодарэнерго", в т.ч.:** | **Итого:** |  |  |  |  | ***6,48*** |
| *3.1.* | *АО"СевКазЭнерго"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 2,57 |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ConsolidatedEnergyKazakhstan"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | *6* |
| *АО"АРЭК"* |  |  |  | *14* |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | *0* |
| *3.2.* | *АО "Павлодарэнерго"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 3,90 |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | *100* |
| **4** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  |  |  | 1,46 |
| *ТОО "Dar Rail"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *33* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *56* |
| **7** | **ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,88 |
| *АО"АРЭК"* |  |  |  | *100* |
| **5** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,65 |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
| **10** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,39 |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  |  |  | *37* |
| *ТОО "Жибек Жолы Оперейтинг"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Теміржолэнерго"* |  |  |  | *55* |
| **6** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,11 |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *30* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *70* |
| **9** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,04 |
| *ТОО "GorSvetGroup"* |  |  |  | *97* |
| *ТОО "ЖибекЖолыОперейтинг"* |  |  |  | *3* |
| **11** | **Нетто-потр.Акм.обл.** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,00 |
| *ТОО"Астанаэнергосбыт"* |  |  |  | *100* |
| *ТОО"АРЭК-Энергосбыт"* |  |  |  | *0* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Акмолинского энергоузла (*г. Астана и Акмолинская область*) за период январь-август 2022 года продажу электрическую энергию осуществляют 11 субъектов рынка (*энергопроизводящие организаций*) в объеме \_\_\_\_ млн. кВтч.

Расчет долей на рынке оптовой реализации электрической энергии границе Акмолинского энергоузла показал, что наибольшие доли у АО «Астана-Энергия» (*51,5% доля субъекта на товарном рынке*), группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» (*38,4%*).

1. **Кокшетауский энергоузел**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова» и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»** | **Итого:** |  |  |  |  | **60,70** |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *43,55* |
| *АО"Кокшетауские минеральные воды"* |  |  |  | *1* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "БурабайЭнергоЦентр"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Асыл-Арман"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Кокшетау Энерго"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО"КокшетауЭнергоЦентр"* |  |  |  | *37* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Солтустик Энерго Орталык"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *19* |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *2* |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *16,13* |
| *ТОО "БурабайЭнергоЦентр"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Балхашэнерго-1"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Асыл-Арман"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *3* |
| *АО"Кокшетауские минеральные воды"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *4* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Кокшетау Энерго"* |  |  |  | *14* |
| *ТОО"КокшетауЭнергоЦентр"* |  |  |  | *46* |
| *ТОО"Солтустик Энерго Орталык"* |  |  |  | *13* |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *1,02* |
| *АО"Кокшетауские минеральные воды"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "БурабайЭнергоЦентр"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Асыл-Арман"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Балхашэнерго-1"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Кокшетау Энерго"* |  |  |  | *21* |
| *ТОО"КокшетауЭнергоЦентр"* |  |  |  | *39* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Солтустик Энерго Орталык"* |  |  |  | *13* |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *2* |
| **2** | **ТОО «Степногорская ТЭЦ»** | **Всего:** |  |  |  |  | **22,78** |
| *пр.потр. ТОО "Степногорская ТЭЦ"* |  |  |  | *69* |
| *ТОО "Лайтек"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Степногорск Энерготранзитi"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "СтепногорскЭнергосбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "Транзит-СТ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"КокшетауЭнергоЦентр"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Солтустик Энерго Орталык"* |  |  |  | *3* |
| **3** | **Бухтарминская ГЭК ТОО «Казцинк»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,23 |
| *ТОО "Altyntau Kokshetau"(Васильковский ГОК)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *13* |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  |  | *31* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *56* |
| **4** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | **Всего:** |  |  |  |  | 8,83 |
| *ТОО "ЖибекЖолыОперейтинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Кокшетау Энерго"* |  |  |  | *62* |
| *ТОО"КокшетауЭнергоЦентр"* |  |  |  | *22* |
| *ТОО"Солтустик Энерго Орталык"* |  |  |  | *15* |
| **5** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  |  |  | 5,41 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| **6** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | 1,37 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| **7** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,32 |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
| **8** | **Группа лиц в составе ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ" и ТОО "Караганда Энерго Центр", в т.ч.:** | **Итого:** |  |  |  |  | *0,12* |
| *8.1.* | *"Усть-Каменогорская ТЭЦ"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,11 |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  |  | *100* |
| *8.2.* | *ТОО "Караганда Энерго Центр"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,01 |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  |  | *100* |
| **9** | **Группа лиц в составе ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Итого:** |  |  |  |  | 0,05 |
| *9.1.* | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,04* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *30* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  |  | *42* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *10* |
| *9.2.* | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,02* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *13* |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  |  | *87* |
| **10** | **АО"СевКазЭнерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,0001 |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Кокшетауского энергоузла по итогам 2021 года продажу электрическую энергию осуществляют 10 субъектов рынка (*энергопроизводящие организаций*) в объеме \_\_\_\_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Кокшетауского энергоузла занимают ТОО «Степногорская ТЭЦ» и группы лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева», по совокупной доле свыше 50%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  | |  | |  | | **52,33** | |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  | |  | |  | | *38,65* | |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  | |  | | *0* | |
| *АО"Кокшетауские минеральные воды"* |  |  | |  | | *1* | |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  | |  | | *6* | |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "БурабайЭнергоЦентр"* |  |  | |  | | *7* | |
| *ТОО "Жибек Жолы Оперейтинг"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Каз Энерго Холдинг"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "РиталСевэнерго"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Семизбай-U" (АО НАК"Казатомпром)* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "ЭнергоПромКомпани"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"SilkWayEnergy"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Асыл-Арман"* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"Балхашэнерго-1"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Кокшетау Энерго"* |  |  | |  | | *6* | |
| *ТОО"КокшетауЭнергоЦентр"* |  |  | |  | | *45* | |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Солтустик Энерго Орталык"* |  |  | |  | | *9* | |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  | |  | | *9* | |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  | |  | | *3* | |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  | |  | | *1* | |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  | |  | |  | | *12,13* | |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  | |  | | *0* | |
| *АО"Кокшетауские минеральные воды"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  | |  | | *14* | |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "БурабайЭнергоЦентр"* |  |  | |  | | *7* | |
| *ТОО "Жибек Жолы Оперейтинг"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "РиталСевэнерго"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Семизбай-U" (АО НАК"Казатомпром)* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "ЭнергоПромКомпани"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"SilkWayEnergy"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Асыл-Арман"* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"Балхашэнерго-1"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Кокшетау Энерго"* |  |  | |  | | *6* | |
| *ТОО"КокшетауЭнергоЦентр"* |  |  | |  | | *47* | |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Солтустик Энерго Орталык"* |  |  | |  | | *9* | |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  | |  | | *3* | |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  | |  | | *3* | |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  |  | |  | |  | | *1,56* | |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  | |  | | *0* | |
| *АО"Кокшетауские минеральные воды"* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  | |  | | *18* | |
| *ТОО "БурабайЭнергоЦентр"* |  |  | |  | | *6* | |
| *ТОО "Жибек Жолы Оперейтинг"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Каз Энерго Холдинг"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "РиталСевэнерго"* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "Семизбай-U" (АО НАК"Казатомпром)* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "Темп-Энерго"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Асыл-Арман"* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"Балхашэнерго-1"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Кокшетау Энерго"* |  |  | |  | | *4* | |
| *ТОО"КокшетауЭнергоЦентр"* |  |  | |  | | *39* | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Солтустик Энерго Орталык"* |  |  | |  | | *11* | |
| *ТОО"Транзитэнергосервис"* |  |  | |  | | *5* | |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  | |  | | *6* | |
| **2** | **ТОО «Степногорская ТЭЦ»** | **Всего:** |  |  | |  | |  | | **20,83** | |
| *пр.потр. ТОО "Степногорская ТЭЦ"* |  |  | |  | | *39* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  | |  | | *9* | |
| *ТОО "Лайтек"* |  |  | |  | | *4* | |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  | |  | | *5* | |
| *ТОО "РиталСевэнерго"* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Степногорск Энерготранзитi"* |  |  | |  | | *18* | |
| *ТОО "СтепногорскЭнергосбыт"* |  |  | |  | | *22* | |
| *ТОО "Транзит-СТ"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"КокшетауЭнергоЦентр"* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"Солтустик Энерго Орталык"* |  |  | |  | | *1* | |
| **3** | **Бухтарминская ГЭК ТОО «Казцинк»** | **Всего:** |  |  | |  | |  | | 0,23 | |
| *ТОО "Altyntau Kokshetau"(Васильковский ГОК)* |  |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  | |  | | *100* | |
| **4** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | **Всего:** |  |  | |  | |  | | 15,85 | |
| *ТОО "ЖибекЖолыОперейтинг"* |  |  | |  | | *180* | |
| *ТОО"Кокшетау Энерго"* |  |  | |  | | *41 217* | |
| *ТОО"КокшетауЭнергоЦентр"* |  |  | |  | | *22 757* | |
| *ТОО"Солтустик Энерго Орталык"* |  |  | |  | | *17 387* | |
| **5** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  | |  | |  | | 7,62 | |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  | |  | | *100* | |
| **6** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | ***Всего:*** |  |  | |  | |  | | 2,04 | |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  | |  | | *38* | |
| *ТОО "РИТАЛ ЭНЕРГО"* |  |  | |  | | *62* | |
| **7** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  | |  | |  | | 0,38 | |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  | |  | | *100* | |
| **8** | **ГТЭС "Акшабулак"** | ***Всего:*** |  |  | |  | |  | | *0,32* | |
| *ТОО "Жибек Жолы Оперейтинг"* |  |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Теміржолэнерго"* |  |  | |  | | *97* | |
| **9** | **ВИЭ (ТОО "РФЦ")** | **Всего:** |  |  | |  | |  | | 0,14 | |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  | |  | | *39* | |
| *ТОО "РИТАЛ ЭНЕРГО"* |  |  | |  | | *61* | |
| **10** | **ТОО "Караганда Энерго Центр"** | **Всего:** |  |  | |  | |  | | 0,01 | |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  | |  | | *100* | |
| **11** | **АО «Севказэнерго»** | **Всего:** |  |  | |  | |  | | 0,00 | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  | |  | | *100* | |
|  | **Итого:** | |  | |  | |  | |  | | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Кокшетауского энергоузла за период январь-август 2022 года продажу электрическую энергию осуществляли 11 субъектов рынка (*энергопроизводящие организаций*) в объеме \_\_\_\_млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Кокшетауского энергоузла занимают Группа лиц в составе ТОО «Степногорская ТЭЦ» и группы лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 70%.

1. **Северо-Казахстанский энергоузел (*Северо-Казахстанская область*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **АО "СевКазЭнерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | **99,7** |
| *потери на ПС АО "Севказэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоИмпекс"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "GLOBAL ENERGY TRADE"* |  |  |  | *29* |
| *АО "Северо-Казахстанская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"СевКазЭнергоСбыт"* |  |  |  | *71* |
| **2** | **ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,00* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| **3** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,29* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Северо-Казахстанского энергоузла по итогам 2021 года реализована электроэнергия в объеме \_\_\_\_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года монопольное положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Северо-Казахстанского энергоузла занимаетАО «Севказэнерго**»** с долей 100%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **Группа лиц в составе АО «Севказэнерго» и АО «Павлодарэнерго», в т.ч.:** | **Итого:** |  | |  |  |  | **69,07** | |
| *1.1.* | **АО «Севказэнерго»** | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *68,26* | |
| *АО "Северо-Казахстанская РЭК"* |  | |  |  | *0* |
| *АО "Севказэнерго"(потери на ПС)* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "GLOBAL ENERGY TRADE"* |  | |  |  | *41* |
| *ТОО "ЭнергоИмпекс"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО"СевКазЭнергоСбыт"* |  | |  |  | *58* |
| *1.2.* | **АО «Павлодарэнерго»** | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *0,81* | |
| *ТОО"СевКазЭнергоСбыт"* |  | |  |  | *100* |
| **2.** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  | |  |  |  | **24,02** | |
| *2.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *18,39* | |
| *ТОО"СевКазЭнергоСбыт"* |  | |  |  | *100* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  |  | *0* |
| *2.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *4,34* | |
| *ТОО"СевКазЭнергоСбыт"* |  | |  |  | *24* |
| *2.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *1,29* | |
| *ТОО"СевКазЭнергоСбыт"* |  | |  |  | *7* |
| **3.** | **Группа лиц в составе ТОО "Караганда Энерго Центр" и ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»** | **Итого:** |  | |  |  |  | **6,90** | |
| *3.1.* | *ТОО "Караганда Энерго Центр"* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *3,83* | |
| *ТОО"СевКазЭнергоСбыт"* |  | |  |  | *100* |
| *3.2.* | *ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *3,08* | |
| *ТОО"СевКазЭнергоСбыт"* |  | |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Северо-Казахстанского энергоузла за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 7 субъектов рынка (*энергопроизводящие организаций*) в составе трех группы лиц в объеме \_\_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Северо-Казахстанского энергоузла занимаетАО «Севказэнерго**»** с долей свыше 50%.

1. **Костанайский энергоузел (*Костанайская область*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **55,04** |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *32,04* |
| *'АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *АО"Рудныйсоколовстрой"* |  |  |  | *1* |
| *ГКП ПХО"Лисаковскгоркоммунэнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ГКП"Житикаракоммунэнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ГКП"КТЭК"* |  |  |  | *1* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *15* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АрнауЭнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "КазахЭнергоМонтаж"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КостанайЭнергоСбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ОсирисЭнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"SilkwayEnergy"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО"АлатауЭнерготрейдЛимитед"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *24* |
| *ТОО"КЭЛ"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Ремэнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Темп-Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Электродил"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Энергопромсбыт"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭПК Atica"* |  |  |  | *2* |
| *хоз.нужды и пр.потр.филиала Сарб.МЭС АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *21,52* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *АО"Рудныйсоколовстрой"* |  |  |  | *1* |
| *ГКП ПХО"Лисаковскгоркоммунэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ГКП"Житикаракоммунэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ГКП"КТЭК"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "АрнауЭнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "КазахЭнергоМонтаж"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КостанайЭнергоСбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ОсирисЭнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"SilkwayEnergy"* |  |  |  | *41* |
| *ТОО"АлатауЭнерготрейдЛимитед"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО"КЭЛ"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Ремэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Темп-Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Электродил"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Энергопромсбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭПК Atica"* |  |  |  | *2* |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | 1,49 |
| *АО"Рудныйсоколовстрой"* |  |  |  | *1* |
| *ГКП ПХО "Лисаковскгоркоммунэнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ГКП"Житикаракоммунэнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ГКП"КТЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *22* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АрнауЭнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "КазахЭнергоМонтаж"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ОсирисЭнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"SilkwayEnergy"* |  |  |  | *32* |
| *ТОО"АлатауЭнерготрейдЛимитед"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *19* |
| *ТОО"КЭЛ"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Ремэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Электродил"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Энергопромсбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭПК Atica"* |  |  |  | *1* |
| **2** | **Группа лиц в составе АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана" и Рудненская ТЭЦ** | **Итого:** |  |  |  |  | **24,32** |
| *2.1.* | *АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *24,32* |
| *АО "Качары руда"* |  |  |  | *18* |
| *АО"ССГПО"* |  |  |  | *0* |
| *ГКП "Аркалыкская ТЭК"* |  |  |  | *1* |
| *ГКП "Костанайюжэлектросервис" г.Аркалык* |  |  |  | *13* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *20* |
| *ТОО "Кун Электросеть"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Межрегионэнерготранзит"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"Рудненская теплосеть"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Рудненская энергокомпания"* |  |  |  | *24* |
| *ТОО"Рудненский водоканал"* |  |  |  | *5* |
| *2.2.* | *ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,00* |
| *АО"ССГПО"* |  |  |  | *0* |
| *'АО "АК" (ТБРУ)* |  |  |  | *0* |
| *АО "АК" (КБРУ)* |  |  |  | *0* |
| *2.3.* | *Рудненская ТЭЦ* | ***Всего:*** |  |  |  | **0** | *0,00* |
| *АО"ССГПО"* |  |  |  | *0* |
| **3** | **АО"СевКазЭнерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | **18,41** |
| *ТОО "КазахЭнергоМонтаж"* |  |  |  | *0* |
| *ГКП "Костанай-Су"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *81* |
| *ТОО"ЭПК-forfait"* |  |  |  | *14* |
| **4** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,80 |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *33* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *67* |
| **5** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,53 |
| *ТОО «Кеден-Сервис»* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
| **6** | **ГКП "Костанайская ТЭЦ"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,39 |
| *ТОО"АлатауЭнерготрейдЛимитед"* |  |  |  | *100* |
| **7** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,36 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *92* |
| *ТОО"Темп-Энерго"* |  |  |  | *8* |
| **8** | **Группа лиц в составе ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Итого:** |  |  |  |  | 0,12 |
| *8.1.* | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,04* |
| *ТОО "АрнауЭнерго"* |  |  |  | *20* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *80* |
| *8.2.* | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,08* |
| *ТОО "АрнауЭнерго"* |  |  |  | *18* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *82* |
| **9** | **ГКП "Аркалыкская ТЭЦ"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,04* |
| *Прочие потр. ГКП "Аркалыкская ТЭЦ"* |  |  |  | *34* |
| *ГКП "Костанайюжэлектросервис" г.Аркалык* |  |  |  | *66* |
| **10** | **АО "ЖГРЭС" (1,2-блок)** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,00* |
| *ТОО "ЖибекЖолыОперейтинг"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *90* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Костанайского энергоузла по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 14 энергопроизводящих организаций в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Костанайской области занимают Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 50%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **60,14** |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *41,59* |
| *АО"Рудныйсоколовстрой"* |  |  |  | *1* |
| *ГКП ПХО"Лисаковскгоркоммунэнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ГКП"Житикаракоммунэнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ГКП"КТЭК"* |  |  |  | *1* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "C.A.PetroGroup"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *20* |
| *ТОО "Warm Energy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Адал-Энергия"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АрнауЭнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "КазахЭнергоМонтаж"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КостанайЭнергоСбыт"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ОсирисЭнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"АлатауЭнерготрейдЛимитед"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *27* |
| *ТОО"КЭЛ"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Ремэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Темп-Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Электродил"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Энергопромсбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭПК Atica"* |  |  |  | *2* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *хоз.нужды и пр.потр.филиала Сарб.МЭС АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *16,15* |
| *АО"Рудныйсоколовстрой"* |  |  |  | *1* |
| *ГКП ПХО"Лисаковскгоркоммунэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ГКП"Житикаракоммунэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ГКП"КТЭК"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "C.A.PetroGroup"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *23* |
| *ТОО "Warm Energy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Адал-Энергия"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АрнауЭнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "Жибек Жолы Оперейтинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КазахЭнергоМонтаж"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КостанайЭнергоСбыт"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ОсирисЭнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"АлатауЭнерготрейдЛимитед"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *21* |
| *ТОО"КЭЛ"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Ремэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Темп-Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Электродил"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Энергопромсбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"ЭПК Atica"* |  |  |  | *2* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *2* |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 2,39 |
| *АО"Рудныйсоколовстрой"* |  |  |  | *1* |
| *ГКП ПХО"Лисаковскгоркоммунэнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ГКП"Житикаракоммунэнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ГКП"КТЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *41* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Warm Energy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Адал-Энергия"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АрнауЭнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "КазахЭнергоМонтаж"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КостанайЭнергоСбыт"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ОсирисЭнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"АлатауЭнерготрейдЛимитед"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *21* |
| *ТОО"КЭЛ"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Ремэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Темп-Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Электродил"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Энергопромсбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭПК Atica"* |  |  |  | *1* |
| **2** | **Группа лиц в составе АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана" и Рудненская ТЭЦ** | **Итого:** |  |  |  |  | **20,27** |
| *2.1.* | *АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *20,27* |
| *АО "Качары руда"* |  |  |  | *0* |
| *АО"ССГПО"* |  |  |  | *0* |
| *ГКП "Аркалыкская ТЭК"* |  |  |  | *4* |
| *ГКП "Костанайюжэлектросервис" г.Аркалык* |  |  |  | *18* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *17* |
| *ТОО "Dar Rail"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Межрегионэнерготранзит"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Рудненская теплосеть"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Рудненская энергокомпания"* |  |  |  | *32* |
| *ТОО"Рудненский водоканал"* |  |  |  | *6* |
| *2.2.* | *ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,00* |
| *ТОО "ERG Service"* |  |  |  | *0* |
| *АО"ССГПО"* |  |  |  | *0* |
| *'АО "АК" (ТБРУ)* |  |  |  | *0* |
| *АО "АК" (КБРУ)* |  |  |  | *0* |
| *2.3.* | *Рудненская ТЭЦ* | ***Всего:*** |  |  |  | **0** | *0,00* |
| *АО"ССГПО"* |  |  |  | *0* |
| **3** | **Группа лиц в составе АО «Севказэнерго» и АО «Павлодарэнерго», в т.ч.:** | **Итого:** |  |  |  |  | *8,19* |
| *3.1.* | *АО"СевКазЭнерго"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | **7,49** |
| *ТОО "КазахЭнергоМонтаж"* |  |  |  | *0* |
| *ГКП "Костанай-Су"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *53* |
| *ТОО"ЭПК-forfait"* |  |  |  | *35* |
| *3.2.* | *АО «Павлодарэнерго»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,70 |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *186* |
| **4** | **АО "ЖГРЭС"** | **Всего:** |  |  |  |  | *7,93* |
| *ТОО "ЖибекЖолыОперейтинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *100* |
| **5** | **Группа лиц в составе ТОО "Караганда Энерго Центр" и ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»** | **Итого:** |  |  |  |  | ***1,01*** |
| *5.1.* | *ТОО "Караганда Энерго Центр"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *1,01* |
| *ТОО"Рудненская энергокомпания"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Костанайский Энергоцентр"* |  |  |  | *97* |
| *5.2.* | *ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,00* |
| *ТОО"Рудненская энергокомпания"* |  |  |  | *2* |
| **6** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,71 |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *97* |
| **7** | **ГКП "Костанайская ТЭЦ"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,48 |
| *ТОО"АлатауЭнерготрейдЛимитед"* |  |  |  | *100* |
| **8** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,45 |
| *ИП Рак Виктория Алексеевна (быв.ТОО «Кеден-Сервис»)* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
| **9** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,38 |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *100* |
| **10** | **Группа лиц в составе ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Итого:** |  |  |  |  | **0,28** |
| *10.1.* | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,14* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *99* |
| *ТОО"Темп-Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *10.2.* | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,14* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *100* |
| **11** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,16* |
| *ТОО "C.A.PetroGroup"* |  |  |  | *49* |
| *ТОО "Кун Электросеть"* |  |  |  | *51* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Костанайского энергоузла за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 18 энергопроизводящих организаций в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Костанайского энергоузла занимают Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 50%.

1. **Актюбинский энергоузел (*Актюбинская область*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **АО "Актюбе ТЭЦ"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **29,50** | |
| *Прочие потр. АО "Актюбинская ТЭЦ"* |  | |  | |  | | *7* | |
| *ТОО "Актобе Энерго Трейд"* |  | |  | |  | | *15* | |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  | |  | | *9* | |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  | |  | |  | | *36* | |
| *ТОО"Энергосистема"* |  | |  | |  | | *33* | |
| **2** | **Жанажолская ГТЭС** | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | **28,57** | |
| *прочие потр. Жанажольская ГТЭС* |  | |  | |  | | *19* | |
| *ТОО "ЭСО"* |  | |  | |  | | *5* | |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  | |  | |  | | *11* | |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  | |  | |  | | *65* | |
| **3** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  | |  | |  | |  | | **29,02** | |
| *3.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | *19,37* | |
| *АО "Батыс Транзит"* |  | |  | |  | | *14* | |
| *ТОО"Energy Trade CO"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы" (потери)* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  | |  | |  | | *86* | |
| *Х/Н фил.Актюб.МЭС* |  | |  | |  | | *0* | |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *3.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | *9,00* | |
| *АО "Батыс Транзит"* |  | |  | |  | | *14* | |
| *ТОО"Energy Trade CO"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  | |  | |  | | *86* | |
| *3.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | 0,64 | |
| *АО "Батыс Транзит"* |  | |  | |  | | *11* | |
| *ТОО"Energy Trade CO"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  | |  | |  | | *88* | |
| **4** | **ГПЭС "Актюбинский рельсобалочный завод" (АРБЗ)** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | *10,81* | |
| *прочие потр. ГПЭС "АРБЗ"* |  | |  | |  | | *61* | |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"* |  | |  | |  | | *9* | |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы" (потери)* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  | |  | |  | | *28* | |
| **5** | **ГПЭС Юж.Каратобе** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,80 | |
| *прямые потребители ТОО"Казахтуркмунай"* |  | |  | |  | | *50* | |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  | |  | |  | | *50* | |
| **6** | **ГПС-Восход** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,71 | |
| *ТОО "Восход-Oriel"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **7** | **ГПЭС - Бащенколь** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,36 | |
| *ТОО"Фирма Ада Ойл"* |  | |  | |  | | *66* | |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  | |  | |  | | *34* | |
| **8** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,24 | |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  | |  | |  | | *60* | |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  | |  | | *40* | |
| **10** | **Уральская ГТЭС** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,0023 | |
| *ТОО"Энергосистема"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **9** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,0019 | |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **11** | **Группа лиц в составе АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» и ЭС АЗФ ТНК"Казхром"** | **Итого:** |  | |  | |  | |  | | 0,00 | |
| *11.1.* | *АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | 0,00 | |
| *АО "ТНК "Казхром" (ДГОК)* |  | |  | |  | |  | |
| *АО "ТНК "Казхром" (АЗФ)* |  | |  | |  | |  | |
| *11.2.* | *ЭС АЗФ ТНК"Казхром"* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | 0,00 | |
| *АО "ТНК "Казхром" (АЗФ)* |  | |  | |  | |  | |
| **12** | **ГТЭС - 45** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,00 | |
| *АО "СНПС-Актобемунайгаз"* |  | |  | |  | |  | |
| **13** | **ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,00 | |
| *АО "ТНК "Казхром" (АЗФ)* |  | |  | |  | |  | |
|  | **Итого:** | | |  | |  | |  | |  | | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Актюбинского энергоузла по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 18 энергопроизводящих организаций в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Актюбинской области занимают ТОО «Жанажолская ГТЭС», АО «Актобе ТЭЦ» и Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 70%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **АО "Актюбе ТЭЦ"** | **Всего:** |  |  |  |  | **18,28** |
| *Прочие потр. АО "Актюбинская ТЭЦ"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО "Актобе Энерго Трейд"* |  |  |  | *18* |
| *ТОО "Almaty Power Company"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  |  |  | *19* |
| *ТОО"Энергосистема"* |  |  |  | *46* |
| **2** | **Жанажолская ГТЭС** | ***Всего:*** |  |  |  |  | **30,72** |
| *прочие потр. Жанажольская ГТЭС* |  |  |  | *20* |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  |  |  | *72* |
| **3** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **38,64** |
| *3.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *28,58* |
| *АО "Батыс Транзит"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Energy Trade CO"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  |  |  | *87* |
| *Х/Н фил.Актюб.МЭС* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *3.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *8,87* |
| *АО "Батыс Транзит"* |  |  |  | *13* |
| *ТОО"Energy Trade CO"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  |  |  | *86* |
| *3.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 1,20 |
| *АО "Батыс Транзит"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"Energy Trade CO"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  |  |  | *89* |
| **4** | **ГПЭС "Актюбинский рельсобалочный завод" (АРБЗ)** | **Всего:** |  |  |  |  | *10,92* |
| *прочие потр. ГПЭС "АРБЗ"* |  |  |  | *54* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"* |  |  |  | *5* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  |  |  | *33* |
| **5** | **ГПЭС Юж.Каратобе** | **Всего:** |  |  |  |  | 1,16 |
| *прямые потребители ТОО"Казахтуркмунай"* |  |  |  | *37* |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  |  |  | *63* |
| **6** | **ГПС-Восход** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *ТОО "Восход-Oriel"* |  |  |  | *0* |
| **7** | **ГПЭС - Бащенколь** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,21 |
| *ТОО"Фирма Ада Ойл"* |  |  |  | *94* |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  |  |  | *6* |
| **8** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,03 |
| *ТОО"Актобеэнергоснаб"* |  |  |  | *100* |
| **10** | **Уральская ГТЭС** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,0027 |
| *ТОО"Энергосистема"* |  |  |  | *100* |
| **11** | **Группа лиц в составе АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» и ЭС АЗФ ТНК"Казхром"** | **Итого:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *11.1.* | *АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,00 |
| *АО "ТНК "Казхром" (ДГОК)* |  |  |  |  |
| *АО "ТНК "Казхром" (АЗФ)* |  |  |  |  |
| *11.2.* | *ЭС АЗФ ТНК"Казхром"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,00 |
| *АО "ТНК "Казхром" (АЗФ)* |  |  |  |  |
| *11.3.* | *ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана"* | **Всего:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *АО "ТНК "Казхром" (АЗФ)* |  |  |  |  |
| **12** | **ГТЭС - 45** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *АО "СНПС-Актобемунайгаз"* |  |  |  |  |
| **12** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,05 |
| *ТОО "IB Service"* |  |  |  |  |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Актюбинского энергоузла за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 16 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Актюбинского энергоузла занимают ТОО «Жанажолская ГТЭС», АО «Актобе ТЭЦ» и группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 50%.

1. **Павлодарский энергоузел (*Павлодарская область*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе АО «Севказэнерго» и АО «Павлодарэнерго», в т.ч.:** | **Итого:** |  |  |  |  | **39,20** |
| *1.1.* | *АО «Павлодарэнерго»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *39,06* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЭрЛикидМунайТехГазы"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Павлодар-Водоканал"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Экибастузтеплоэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Компания Нефтехим LTD"* |  |  |  | *2* |
| *ПФ ТОО "KSP Steel"* |  |  |  | *19* |
| *ТОО "Павлодароргсинтез"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Павлодарский нефтехимический завод"* |  |  |  | *17* |
| *ТОО "ЭнергоИмпекс"* |  |  |  | *12* |
| *АО "Павлодарская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Павлодарэнергосбыт"* |  |  |  | *47* |
| *ТОО "Павлодарские тепловые сети"* |  |  |  | *0* |  |
| *1.2.* | *АО «Севказэнерго»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,14* |
| *ТОО "Теректы - энерго"* |  |  |  | *100* |
| **2** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **47,41** |
| *2.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *33,82* |
| *ТОО "Greenhouse-Qaztomat" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | ***15*** |
| *ТОО "Samga Development" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | ***28*** |
| *ТОО "RES Kazakhstan" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Каз Экотранс"* |  |  |  | ***2*** |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | ***1*** |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | ***1*** |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | ***5*** |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | ***6*** |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО"КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | ***9*** |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | ***3*** |
| *ТОО "Майнинг ГРЭС1"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО"Богатырь Комир"* |  |  |  | ***9*** |
| *ТОО"Экибастузэнерго"* |  |  |  | ***5*** |
| *ГКП"Горводоканал"* |  |  |  | ***1*** |
| *ТОО"Горэлектросеть" г.Экибастуз* |  |  |  | ***2*** |
| *ТОО "ЭнергоИнвестСтройСервис"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО"Энергоуправление"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Темиржолэнерго" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | ***10*** |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы" (потери)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Транзитэнергосервис"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО " West-Квазар"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Павлодарэнергосбыт"* |  |  |  | ***2*** |
| *х/н "СМЭС" филиал АО"KEGOC"* |  |  |  | ***0*** |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | ***0*** |
| *2.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *13,01* |
| *Хоз.нужды АО"Ст.ЭГРЭС-2"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Greenhouse-Qaztomat"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *17* |
| *ТОО "RES Kazakhstan"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *15* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Каз Экотранс"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Майнинг ГРЭС1"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Богатырь Комир"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"Экибастузэнерго"* |  |  |  | *6* |
| *ГКП"Горводоканал"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Горэлектросеть" г.Экибастуз* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЭнергоИнвестСтройСервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Энергоуправление"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО " West-Квазар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Павлодарэнергосбыт"* |  |  |  | *2* |
| *2.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | *0,58* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *5* |
| *ГКП"Горводоканал"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "RES Kazakhstan"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "West-Квазар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Каз Экотранс"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *15* |
| *ТОО"Богатырь Комир"* |  |  |  | *14* |
| *ТОО"Горэлектросеть"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *17* |
| *ТОО"Павлодарэнергосбыт"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Экибастузэнерго"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО"Энергоуправление"* |  |  |  | *1* |
| **3** | **Группа лиц в составе АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» и АО «Алюминий Казахстана»:** | **Итого:** |  |  |  |  | **7,49** |
| *3.1.* | *АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *7,36* |
| *Аксуская ТЭС* |  |  |  | *0* |
| *АЗФ АО "ТНК"Казхром"* |  |  |  | *0* |
| *разрез "Восточный"* |  |  |  | *0* |
| *Транспортная - 15 ПРП АО "ЕЭК"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Казахстанский электролизный завод"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *92* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Экибастузэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *3.2.* | *ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,13* |
| *собств.потреб. АО "Алюминий Казахстана"* |  |  |  | 0 |
| *рудник «Керегетас» – филиал АО «Алюминий Казахстана»* |  |  |  | 0 |
| *ПАЗ и не промсфера* |  |  |  | 0 |
| *ТОО "ЭнергоИмпекс"* |  |  |  | 55 |
| *ТОО"Павлодарэнергосбыт"* |  |  |  | 45 |
| **4** | **ГРЭС "Топар"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,71* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *45* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *55* |
| **5** | **Группа лиц ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Итого:** |  |  |  |  | **0,10** |
| *5.1.* | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,01* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *67* |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *21* |
| *ТОО"Экибастузэнерго"* |  |  |  | *13* |
| *5.2.* | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,08* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *24* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *14* |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Экибастузэнерго"* |  |  |  | *10* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *46* |
| **6** | **ТОО "УПНК-ПВ"** | **Всего:** |  |  |  |  | **0,40** |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *100* |
| **7** | ***ВИЭ (ТОО "РФЦ")*** | **Всего:** |  |  |  |  | **0,00** |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| **8** | ***ГТЭС "Акшабулак"*** | **Всего:** |  |  |  |  | **0,11** |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | *100* |
| **9** | ***Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"*** | **Всего:** |  |  |  |  | **4,42** |
| *ЗСЖД филиала"РЖД"* |  |  |  | *58* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *42* |
| **10** | ***ТОО "Каскад КаратГЭС"*** | **Всего:** |  |  |  |  | **0,15** |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *100* |
| **11** | **ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»** | **Всего:** |  |  |  |  | **0,00** |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| **12** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | **0,00** |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Павлодарского энергоузла по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 17 субъектов рынка в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Павлодарской области занимают Группа лиц в составе АО «Севказэнерго», АО «Павлодарэнерго» и Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» с долей свыше 50%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе АО «Севказэнерго» и АО «Павлодарэнерго», в т.ч.:** | **Итого:** |  |  |  |  | **47,54** |
| *1.1.* | *АО «Павлодарэнерго»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *47,50* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭрЛикидМунайТехГазы"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Павлодар-Водоканал"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Павлодар-Водоканал-Северный"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Экибастузтеплоэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Компания Нефтехим LTD"* |  |  |  | *2* |
| *ПФ ТОО "KSP Steel"* |  |  |  | *19* |
| *ТОО "Павлодароргсинтез"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Павлодарский нефтехимический завод"* |  |  |  | *18* |
| *ТОО "ЭнергоИмпекс"* |  |  |  | *7* |
| *АО "Павлодарская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Павлодарэнергосбыт"* |  |  |  | *52* |
| *ТОО "Павлодарские тепловые сети"* |  |  |  | *0* |  |
| *1.2.* | *АО «Севказэнерго»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,04* |
| *ТОО "Теректы - энерго"* |  |  |  | *100* |
| **2** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **43,64** |
| *2.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *38,79* |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  |  | ***0*** |
| *ГКП"Горводоканал"* |  |  |  | ***1*** |
| *ТОО "Greenhouse-Qaztomat" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "AB Energo"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Agronis" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | ***3*** |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Samga Development" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "RES Kazakhstan" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "West-Квазар"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Каз Экотранс"* |  |  |  | ***1*** |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | ***2*** |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | ***2*** |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | ***5*** |
| *ТОО "Темиржолэнерго" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Транзитэнергосервис"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО "Энерджи Плюс (Energy Plus)"* |  |  |  | ***50*** |
| *ТОО «EkibastuzFerroAlloys»* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | ***2*** |
| *ТОО"Богатырь Комир"* |  |  |  | ***11*** |
| *ТОО"Горэлектросеть"* |  |  |  | ***2*** |
| *ТОО"КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО"Павлодарэнергосбыт"* |  |  |  | ***0*** |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | ***4*** |
| *ТОО"Экибастузэнерго"* |  |  |  | ***7*** |
| *ТОО"Энергоуправление"* |  |  |  | ***1*** |
| *Филиал "Канал им. К.Сатпаева" РГП "Казводхоз"* |  |  |  | ***9*** |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | ***0*** |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ЧК "Cool Digital Ltd" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *ЧК "Power Mainframe 2 Ltd" (на с.н.ЭГРЭС-1)* |  |  |  | ***0*** |
| *х/н "СМЭС" филиал АО"KEGOC"* |  |  |  | ***0*** |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | ***0*** |
| *2.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *4,21* |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ГКП"Горводоканал"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "AB Energo"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Agronis"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "RES Kazakhstan"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "West-Квазар"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Каз Экотранс"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "Энерджи Плюс (Energy Plus)"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО «EkibastuzFerroAlloys»* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Богатырь Комир"* |  |  |  | *31* |
| *ТОО"Горэлектросеть"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Павлодарэнергосбыт"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Экибастузэнерго"* |  |  |  | *19* |
| *ТОО"Энергоуправление"* |  |  |  | *2* |
| *Филиал "Канал им. К.Сатпаева" РГП "Казводхоз"* |  |  |  | *12* |
| *Хоз.нужды АО"Ст.ЭГРЭС-2"* |  |  |  | *0* |
| *ЧК "Cool Digital Ltd"* |  |  |  | *0* |
| *ЧК "Power Mainframe 2 Ltd"* |  |  |  | *0* |
| *2.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | *0,65* |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ГКП"Горводоканал"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "AB Energo"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО "RES Kazakhstan"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "West-Квазар"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Каз Экотранс"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО «EkibastuzFerroAlloys»* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"АлтынЭнергоСервис"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Богатырь Комир"* |  |  |  | *25* |
| *ТОО"Горэлектросеть"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Павлодарэнергосбыт"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Экибастузэнерго"* |  |  |  | *17* |
| *ТОО"Энергоуправление"* |  |  |  | *1* |
| *Филиал "Канал им. К.Сатпаева" РГП "Казводхоз"* |  |  |  | *13* |
| **3** | **Группа лиц в составе АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» и АО «Алюминий Казахстана»,** | **Итого:** |  |  |  |  | **2,78** |
| *3.1.* | *АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *2,78* |
| *Аксуская ТЭС* |  |  |  | *0* |
| *АЗФ АО "ТНК"Казхром"* |  |  |  | *0* |
| *разрез "Восточный"* |  |  |  | *0* |
| *Транспортная - 15 ПРП АО "ЕЭК"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Казахстанский электролизный завод"* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *62* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *30* |
| *ТОО "Dar Rail"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Тепличный комплекс Аксу"* |  |  |  | *2* |
| *3.2.* | *ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,00* |
| *собств.потреб. АО "Алюминий Казахстана"* |  |  |  | 0 |
| *рудник «Керегетас» – филиал АО «Алюминий Казахстана»* |  |  |  | 0 |
| *Павлодарский алюминиевый завод* |  |  |  | 0 |
| **4** | **ТОО "УПНК-ПВ"** | **Всего:** |  |  |  |  | **0,50** |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *100* |
| **5** | ***ВИЭ (ТОО "РФЦ")*** | **Всего:** |  |  |  |  | **0,09** |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *32* |
| *ТОО "Интер РАО-Казахстан"* |  |  |  | *68* |
| **6** | ***ГТЭС "Акшабулак"*** | **Всего:** |  |  |  |  | **0,08** |
| *ТОО"Теміржолэнерго"* |  |  |  | *100* |
| **7** | ***Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"*** | **Всего:** |  |  |  |  | **5,36** |
| *ЗСЖД филиала"РЖД"* |  |  |  | *58* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО "Интер РАО-Казахстан"* |  |  |  | *16* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *17* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Павлодарского энергоузла за период январь-август 2022 года года продажу электрической энергии осуществляли 11 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Павлодарского энергоузла занимают Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» и Группа лиц в составе АО «Севказэнерго» и АО «Павлодарэнерго» по совокупной доле свыше 50%.

1. **Восточно-Казахстанский энергоузел (*Восточно-Казахстанская область*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** |  |  |  |  |  | **50,52** |
| 1.1. | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *27,17* |
| *Прямые потр. ТОО "AES УКГЭС"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энергосбыт Плюс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "GP Trading"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Алтайэнерго Трейд"* |  |  |  | *7* |
| *ГКП"Оскемен Водоканал"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *АБ Энерго* |  |  |  | *0* |
| *АО"УК ТМК"* |  |  |  | *21* |
| *ТОО"Узень"* |  |  |  | *0* |
| *АО "ОЭСК" (с марта 2021) (быв. АО "ВК РЭК")* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *55* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| 1.2. | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *23,36* |
| *Прямые потр.ТОО "AES ШГЭС"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Энергетический Комплекс Т"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"ДТХ Нефтегазмаш-сервис"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"ВостокЭнерго Трейд"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алтайэнерго Трейд"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "GP Trading"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "Энергосбыт Плюс"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *АО"УК ТМК"* |  |  |  | *22* |
| *ТОО"Узень"* |  |  |  | *0* |
| *АО "ОЭСК" (с марта 2021г) (быв. АО "ВК РЭК")* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *39* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *1* |
| **2** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова» и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»** |  |  |  |  |  | **12,03** |
| *2.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *8,68* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"ДТХ Нефтегазмаш-сервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *17* |
| *ТОО "Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Казэнергоцентр"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *0* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Узень"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *56* |
| *х/н филиала "ВМЭС"* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *2.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *3,24* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"ДТХ Нефтегазмаш-сервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *15* |
| *ТОО "Казэнергоцентр"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Узень"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *61* |
| *2.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,10* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *80* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "Узень"* |  |  |  | *5* |
| **3** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,43 |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *99* |
| *ТОО "Казцинк-Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Казцинк"* |  |  |  | *0* |
| **4** | **ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»** | ***Всего:*** |  |  |  |  | **18,58** |
| *Прямые потреб.ТОО "УКТЭЦ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энергетический Комплекс Т"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ДТХ Нефтегазмаш-сервис"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ВостокЭнерго Трейд"* |  |  |  | *1* |
| *ГКП "Оскемен Водоканал"* |  |  |  | *0* |
| *АО "ОЭСК" (с марта 2021) (быв. АО "ВК РЭК")* |  |  |  | *21* |
| *ТОО"Узень"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *22* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *52* |
| **5** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  |  |  | 6,86 |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *82* |
| *ТОО"Узень"* |  |  |  | *0* |
| **6** | **ТОО "Степногорская ТЭЦ"** | **Всего:** |  |  |  |  | 5,46 |
| *Прямые потребители ТОО "СТЭЦ"* |  |  |  | *58* |
| *С.Н, потери, небаланс ТОО "СТЭЦ"(распр.сеть)* |  |  |  | *0* |
| *С.Н, потери, небаланс "Риддер ТЭЦ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *41* |
| **7** | **ГРЭС "Топар"** | **Всего:** |  |  |  |  | 2,96 |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Востокэнерго"* |  |  |  | *34* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Казэнергоцентр"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *63* |
| **8** | **ТОО "Компания "ЛК ГЭС"** | **Всего:** |  |  |  |  | 2,09 |
| *Пр.потр.ТОО"Компания ЛКГЭС"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Казцинк"* |  |  |  | *100* |
| **9** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,42* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
| **10** | **Группа лиц в составе АО «Севказэнерго» и АО «Павлодарэнерго», в т.ч.:** | **Всего:** |  |  |  |  | ***0,30*** |
| **11** | *АО «Севказэнерго»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,30* |
| *ТОО"Узень"* |  |  |  | *100* |
| **12** | *АО «Павлодарэнерго»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,00* |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  |  |  | *100* |
| **13** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,19* |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  |  |  | *100* |
| **14** | **АО "Риддер ТЭЦ"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,09 |
| *Прямые потреб. АО "Риддер ТЭЦ"* |  |  |  | *93* |
| *ТОО"Казцинк"* |  |  |  | *7* |
| *С.Н, потери АО "Риддер ТЭЦ" небаланс* |  |  |  | *0* |
| **15** | **ГКП"Теплокоммунэнерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,04* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *100* |
| **16** | **ТОО"ЗайсанскаяГЭС"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,02* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *100* |
| **17** | **АО "Жамбылская ГРЭС"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,001* |
| *ТОО "Алем-Павлодар"* |  |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Восточно-Казахстанской области по итогам 2021 года года продажу электрической энергии осуществляли 19 субъектов рынка в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Восточно-Казахстанской области занимают Группа лиц ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» по совокупной доле свыше 50%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **Группа лиц ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** |  |  | |  |  |  | **42,91** | |
| 1.1. | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *23,23* | |
| *Прямые потр. ТОО "AES УКГЭС"* |  | |  |  | *0* |
| *АО "ОЭСК"* |  | |  |  | *6* |
| *АО"УК ТМК"* |  | |  |  | *23* |
| *ГКП"Оскемен Водоканал"* |  | |  |  | *3* |
| *ТОО "GP Trading"* |  | |  |  | *2* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  | |  |  | *2* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  | |  |  | *3* |
| *ТОО "Энергосбыт Плюс"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Алтайэнерго Трейд"* |  | |  |  | *6* |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  | |  |  | *55* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  |  | *0* |
| 1.2. | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *19,68* | |
| *Прямые потр.ТОО "AES ШГЭС"* |  | |  |  | *0* |
| *АО "ОЭСК"* |  | |  |  | *7* |
| *АО "УК ТМК"* |  | |  |  | *27* |
| *ТОО "GP Trading"* |  | |  |  | *2* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  | |  |  | *7* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  | |  |  | *2* |
| *ТОО "Энергосбыт Плюс"* |  | |  |  | *3* |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Алтайэнерго Трейд"* |  | |  |  | *5* |
| *ТОО"ВостокЭнерго Трейд"* |  | |  |  | *2* |
| *ТОО"ДТХ Нефтегазмаш-сервис"* |  | |  |  | *3* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  | |  |  | *37* |
| *ТОО"Энергетический Комплекс Т"* |  | |  |  | *3* |
| **2** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** |  |  | |  |  |  | **30,90** | |
| *2.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *19,24* | |
| *АО "ОЭСК"* |  | |  |  | *5* |
| *АО"УМЗ"* |  | |  |  | *6* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО " Samga Development"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  |  | *2* |
| *ТОО "KAP Technology" (АО НАК"Казатомпром)* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  | |  |  | *6* |
| *ТОО "Каз Экотранс"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  | |  |  | *5* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  | |  |  | *8* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  | |  |  | *8* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО "Тенгри Энерджи"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Транзитэнергосервис"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерго-Инвест"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерджи Плюс* |  | |  |  | *14* |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"ДТХ Нефтегазмаш-сервис"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО"Казэнергоцентр"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  | |  |  | *2* |
| *ТОО"Узень"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  | |  |  | *40* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  | |  |  | *0* |
| *х/н филиала "ВМЭС"* |  | |  |  | *0* |
| *2.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *10,66* | |
| *АО "ОЭСК"* |  | |  |  | *4* |
| *АО"УМЗ"* |  | |  |  | *3* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО "KAP Technology" (АО НАК"Казатомпром)* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  | |  |  | *4* |
| *ТОО "Росэлко трэйд"* |  | |  |  | *5* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  | |  |  | *5* |
| *ТОО "Транзитэнергосервис"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерго-Инвест"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерджи Плюс* |  | |  |  | *48* |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"ДТХ Нефтегазмаш-сервис"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  | |  |  | *2* |
| *ТОО "Узень"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  | |  |  | *26* |
| *2.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | *1,00* | |
| *АО"УМЗ"* |  | |  |  | *6* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО "KAP Technology" (АО НАК"Казатомпром)* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  | |  |  | *8* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  | |  |  | *2* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  | |  |  | *6* |
| *ТОО "Транзитэнергосервис"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерго-Инвест"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерджи Плюс (Energy Plus)"* |  | |  |  | *55* |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"ДТХ Нефтегазмаш-сервис"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Узень"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  | |  |  | *19* |
| **3** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  | |  |  |  | 0,00 | |
| *ТОО "Казцинк-Энерго"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "Казцинк"* |  | |  |  | *0* |
| **4** | **ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»** | ***Всего:*** |  | |  |  |  | **13,22** | |
| *Прямые потреб.ТОО "УКТЭЦ"* |  | |  |  | *0* |
| *АО "ОЭСК"* |  | |  |  | *10* |
| *АО"УМЗ"* |  | |  |  | *0* |
| *ГКП "Оскемен Водоканал"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  |  | *40* |
| *ТОО"ВостокЭнергоГрупп"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО"ДТХ Нефтегазмаш-сервис"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО"Узень"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  | |  |  | *46* |
| **5** | **ТОО "Степногорская ТЭЦ"** | **Всего:** |  | |  |  |  | 5,45 | |
| *Прямые потребители ТОО "СТЭЦ"* |  | |  |  | *83* |
| *С.Н ТОО "СТЭЦ"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  | |  |  | *17* |
| **6** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  | |  |  |  | 2,63 | |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  | |  |  | *4* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  |  | *89* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  |  | *7* |
| **7** | **ТОО "Компания "ЛК ГЭС"** | **Всего:** |  | |  |  |  | 1,97 | |
| *Пр.потр.ТОО"Компания ЛКГЭС"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО"Казцинк"* |  | |  |  | *100* |
| **8** | **АО "Риддер ТЭЦ"** | **Всего:** |  | |  |  |  | 1,09 | |
| *Прямые потреб. АО "Риддер ТЭЦ"* |  | |  |  | *67* |
| *ТОО"Казцинк"* |  | |  |  | *33* |
| *С.Н, потери АО "Риддер ТЭЦ" небаланс* |  | |  |  | *0* |
| **9** | **ГРЭС "Топар"** | **Всего:** |  | |  |  |  | 0,84 | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  |  | *1* |
| *ТОО "Востокэнерго"* |  | |  |  | *89* |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс" (в т.ч. Космурун)* |  | |  |  | *10* |
| **10** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  | |  |  |  | *0,41* | |
| *ТОО "Интер РАО-Казахстан"* |  | |  |  | *19* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  |  | *81* |
| **11** | **АО «Севказэнерго»** | **Всего:** |  | |  |  |  | *0,28* | |
| *#ССЫЛКА!* |  | |  |  | *100* |
| **12** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  | |  |  |  | *0,25* | |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  | |  |  | *43* |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  | |  |  | *57* |
| **13** | **ТОО"ЗайсанскаяГЭС"** | **Всего:** |  | |  |  |  | *0,02* | |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  | |  |  | *100* |
| **14** | **АО "Жамбылская ГРЭС"** | **Всего:** |  | |  |  |  | *0,019* | |
| *ТОО"СиП"* |  | |  |  | *0* |
| *ТОО "ВК ЭНЕРГИЯ"* |  | |  |  | *100* |
| **15** | ***ВИЭ (ТОО "РФЦ")*** | **Всего:** |  | |  |  |  | *0,005* | |
| *ТОО "Интер РАО-Казахстан"* |  | |  |  | *100* |
| **16** | **Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Кызылордатеплоэлектроцентр»** | **Всего:** |  | |  |  |  | *0,004* | |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  | |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Восточно-Казахстанской области за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 19 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Восточно-Казахстанского энергоузла занимает Группа лиц ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС», ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» и Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева с долей свыше 50%.

**Абайский энергоузел**

Август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** |  |  |  |  |  | **54,99** |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *33,94* |
| *АО"УМЗ"* |  |  |  | *1* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "Росэлко трэйд"* |  |  |  | *15* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭНЕРГО-ИНВЕСТ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерджи Плюс (Energy Plus)"* |  |  |  | *43* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Казэнергоцентр"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *15* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *х/н филиала "ВМЭС"* |  |  |  | *0* |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *14,62* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЭНЕРГО-ИНВЕСТ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерджи Плюс (Energy Plus)"* |  |  |  | *81* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *3* |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *6,43* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *14* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Транзитэнергосервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭНЕРГО-ИНВЕСТ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерджи Плюс (Energy Plus)"* |  |  |  | *78* |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *5* |
| **2** | **Группа лиц ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** |  |  |  |  |  | **34,53** |
| 2.1. | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *2,56* |
| *ТОО"Алтайэнерго Трейд"* |  |  |  | *25* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  |  |  | *20* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *44* |
| 2.2. | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *31,97* |
| *АО "ОЭСК"* |  |  |  | *8* |
| *Пр.потр.ТОО "AES ШГЭС"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "СПСТ Компани"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Алтайэнерго Трейд"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *81* |
| *ТОО"Энергетический Комплекс Т"* |  |  |  | *0* |
| **3** | **ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»** | ***Всего:*** |  |  |  |  | **9,54** |
| *ТОО"Семейэнерготрейд"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Шыгысэнерготрейд"* |  |  |  | *96* |
| **4** | **ГРЭС "Топар"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,44 |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Востокэнерго"* |  |  |  | *100* |
| **5** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,43* |
| *ТОО"СемейПромЭнерго"* |  |  |  | *100* |
| **6** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,04* |
| *ТОО "Промснаб-Астана"* |  |  |  | *90* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *10* |
| **11** | **АО «Севказэнерго»** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,03* |
| *ТОО"Узень"* |  |  |  | *100* |
| **9** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *ТОО "Казцинк"* |  |  |  | *0* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

Как указано выше в соответствии с Указом Президента РК от 3 мая 2022 года № 887 О некоторых вопросах административно-территориального устройства Республики Казахстан образована область Абай с административным центром в городе Семее путем выделения из состава Восточно-Казахстанской области района Ақсуат, Абайского, Аягозского, Бескарагайского, Бородулихинского, Жарминского, Урджарского, Кокпектинского районов, городов Семея и Курчатова.

В этой связи АО «KEGOC» создан новый энергоузел «Абайский», который начал функционировать только в августе 2022 года.

По итогам анализа за август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Абайского энергоузла области занимает Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» и группа лиц ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС», ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» с долей свыше 50%.

1. **Карагандинская область**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО "Караганда Энерго Центр" и ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»** | **Итого:** |  |  |  |  | **56,17** |
| *1.1.* | *ТОО "Караганда Энерго Центр"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *52,05* |
| *Собст.потр.ТОО"Кар.ЭЦ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Qaz Carbon"* |  |  |  | *14* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЭнергоCбытКонтракт"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО  "YDD Corporation"* |  |  |  | *23* |
| *ТОО"Караганда Жарык"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *26* |
| *ТОО"КарагандыЖылуСбыт"* |  |  |  | *29* |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Расчетный сервис центр"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Энергоуголь-XXI"* |  |  |  | *2* |
| *1.2.* | *ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *4,12* |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *39* |
| *ТОО"КарагандыЖылуСбыт"* |  |  |  | *27* |
| *ТОО"Расчетный сервис центр"* |  |  |  | *34* |
| **3** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **17,55** |
| *3.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *11,60* |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО "ЭнергоCбытКонтракт"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнергоИнвестСтройСервис"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Central Asia Cement"* |  |  |  | *24* |
| *ТОО"Казэнергоцентр"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *13* |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"КарагандыЖылуСбыт"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Куат Энергия"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Расчетный сервис центр"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *6* |
| *хоз. нужды филиала"ЦМЭС" АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *3.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *5,66* |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *19* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоCбытКонтракт"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнергоИнвестСтройСервис"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Central Asia Cement"* |  |  |  | *24* |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"КарагандыЖылуСбыт"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Куат Энергия"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Расчетный сервис центр"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО"Электржабдыктау"* |  |  |  | *1* |
| *3.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | *0,29* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "ЭнергоCбытКонтракт"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЭнергоИнвестСтройСервис"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Central Asia Cement"* |  |  |  | *33* |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *18* |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Куат Энергия"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Расчетный сервис центр"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *7* |
| **2** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | **11,96** |
| *Собств.потр.ТОО ГРЭС "Топар"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Kazakhmys Coal"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *90* |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Казэнергоцентр"* |  |  |  | *5* |
| **4** | **ТОО "Bassel Group LLS" - Карагандинская ГРЭС** | **Всего:** |  |  |  |  | 7,71 |
| *АО"Арселор Миттал Темиртау"* |  |  |  | *62* |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  |  |  | *19* |
| *Z-Energy* |  |  |  | *20* |
| **5** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  |  |  | 4,97 |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *38* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *62* |
| **6** | **Группа лиц ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** |  |  |  |  |  | 1,13 |
| 6.1. | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *1,05* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  |  |  | *97* |
| *ТОО"Central Asia Cement"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *2* |
| 6.2. | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,08* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  |  |  | *38* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *34* |
| *ТОО"Central Asia Cement"* |  |  |  | *23* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *4* |
| **7** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,22 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *76* |
| *ТОО"Central Asia Cement"* |  |  |  | *32* |
| **8** | **Импорт ПАО"ИНТЕР РАО" Россия** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,12 |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  |  |
| **9** | **АО «Севказэнерго»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,08 |
| *ТОО"Куат Энергия"* |  |  |  | *95* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *5* |
| **10** | **ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,07 |
| *Произв.нужды ТОО "Шахт.ТЭЦ"* |  |  |  |  |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *100* |
| **11** | **ГТЭС "Акшабулак"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,01 |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | *41* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *59* |
|  | **Нетто-потр.Кар.ЭУ** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *ТОО"КарагандыЖылуСбыт"* |  |  |  | *100* |
| **12** | **ТЭЦ АО "Арселор Миттал Темиртау"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *АО "Арселор Миттал Темиртау"* |  |  |  |  |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Карагандинской области по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 16 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Карагандинской области занимают Группа лиц в составе ТОО «Караганда Энерго Центр» и ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» по совокупной доле свыше 50%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электри-ческой энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО "Караганда Энерго Центр" и ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»** | **Итого:** |  |  |  |  | **55,51** |
| *1.1.* | *ТОО "Караганда Энерго Центр"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *47,54* |
| *Собст.потр.ТОО"Кар.ЭЦ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Asia FerroAlloys"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО "ГКХ г.Караганда"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ҚарағандыЖылуСбыт"* |  |  |  | *32* |
| *ТОО "ЭнергоCбытКонтракт"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Караганда Жарык"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО  "YDD Corporation"* |  |  |  | *28* |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *26* |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Расчетный сервис центр"* |  |  |  | *2* |
| *1.2.* | *ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *7,97* |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *38* |
| *ТОО"Энергоуголь-XXI"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"КарагандыЖылуСбыт"* |  |  |  | *21* |
| *ТОО"Расчетный сервис центр"* |  |  |  | *29* |
| **2** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **17,42** |
| *2.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *12,69* |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Central Asia Cement"* |  |  |  | *26* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "Alatau Energy Trade"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "НураЭнергия"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Пауэр Трейдинг Компани"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоCбытКонтракт"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Казэнергоцентр"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Куат Энергия"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Расчетный сервис центр"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Теміржолэнерго"(пр.потр.)* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Электржабдыктау"* |  |  |  | *0* |
| *Филиал "Канал им. К.Сатпаева" РГП "Казводхоз"* |  |  |  | *6* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *хоз. нужды филиала"ЦМЭС" АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *2* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *4,04* |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Central Asia Cement"* |  |  |  | *24* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "Alatau Energy Trade"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "НураЭнергия"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Пауэр Трейдинг Компани"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоCбытКонтракт"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Куат Энергия"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Расчетный сервис центр"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"Электржабдыктау"* |  |  |  | *1* |
| *Филиал "Канал им. К.Сатпаева" РГП "Казводхоз"* |  |  |  | *11* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *2.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | *0,68* |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоCбытКонтракт"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Central Asia Cement"* |  |  |  | *22* |
| *ТОО "Alatau Energy Trade"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "НураЭнергия"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Пауэр Трейдинг Компани"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Куат Энергия"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Расчетный сервис центр"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *6* |
| *Филиал "Канал им. К.Сатпаева" РГП "Казводхоз"* |  |  |  | *28* |
| **3** | **ТЭЦ АО "Арселор Миттал Темиртау"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *АО "Арселор Миттал Темиртау"* |  |  |  | *0* |
| **4** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | **9,37** |
| *Собств.потр.ТОО ГРЭС "Топар"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Kazakhmys Coal"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *90* |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Казэнергоцентр"* |  |  |  | *5* |
| **5** | **ТОО "Bassel Group LLS" - Карагандинская ГРЭС** | **Всего:** |  |  |  |  | 8,28 |
| *АО"Арселор Миттал Темиртау"* |  |  |  | *67* |
| *ТОО "НураЭнергия"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  |  |  | *4* |
| *Z-Energy* |  |  |  | *26* |
| **6** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  |  |  | 7,82 |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *54* |
| *ТОО "Dar Rail"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *44* |
| **7** | **Импорт ПАО"ИНТЕР РАО" Россия** | **Всего:** |  |  |  |  | 1,07 |
| *ТОО "Интер РАО-Казахстан"* |  |  |  |  |
| **8** | **ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,29* |
| *ТОО "Отанэнерго"* |  |  |  | *5* |
| **9** | **ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,13 |
| *ТОО"Караганда Энергосбыт"* |  |  |  | *100* |
| *Собст.потр. ТОО "Шахт.ТЭЦ* |  |  |  | *0* |
| *Произв.нужды ТОО "Шахт.ТЭЦ"* |  |  |  | *0* |
| **10** | **ВИЭ (ТОО "РФЦ")** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,06 |
| *ТОО "Интер РАО-Казахстан"* |  |  |  | *100* |
| **11** | **АО "ЖГРЭС"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,05 |
| *ТОО"КарЭнергоСбыт"* |  |  |  | *100* |
| **12** | **АО «Севказэнерго»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *100* |
| **13** | **Нетто-потр.Кар.ЭУ** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *ТОО"КарагандыЖылуСбыт"* |  |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Карагандинской области за январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 16 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Карагандинского энергоузла занимают Группа лиц в составе ТОО «Караганда Энерго Центр» и ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» по совокупной доле свыше 50%.

1. **Улытауский (*ранее Жезказганский*) энергоузел.**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **29,44** |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *17,64* |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  |  |  | *9* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО " Samga Development"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО "Алем Павлодар"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Казэнергоцентр"* |  |  |  | *43* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "ЭнергоИнвестСтройСервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО «QR Energo»* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Орда Энергосбыт"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Электржабдыктау"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *0* |
| *хоз.нужды филиала"ЦМЭС" АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *10,44* |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  |  |  | *6* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *41* |
| *ТОО "Алем Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Казэнергоцентр"* |  |  |  | *32* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО «QR Energo»* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Орда Энергосбыт"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Электржабдыктау"* |  |  |  | *4* |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 1,36 |
| *ТОО "Казэнергоцентр"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО «QR Energo»* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Орда Энергосбыт"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Электржабдыктау"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *76* |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| **2** | **Группа лиц в составе ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар», БТЭЦ и ЖТЭЦ ТОО "Казахмыс Энерджи"** | **Итого:** |  |  |  |  | **35,69** |
| *2.1.* | *ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 35,59 |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  |  |  | *8* |
| *Собств.потр. ТОО ГРЭС "Топар"* |  |  |  | *43* |
| *ТОО "Kazakhmys Distribution"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Kazakhmys Smelting"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *30* |
| *ТОО "Казэнергоцентр"* |  |  |  | *13* |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО «Qazenergocentr»* |  |  |  | *0* |
| *2.2.* | *ЖТЭЦ ТОО "Казахмыс Энерджи"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,05 |
| *ТОО "Kazakhmys Distribution"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Kazakhmys Smelting"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *89* |
| *2.3.* | *БТЭЦ ТОО "Казахмыс Энерджи"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,05 |
| *Собств.потр. ТОО ГРЭС "Топар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Kazakhmys Distribution"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Kazakhmys Smelting"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| **3** | **ГТЭС "Акшабулак"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | **15,90** |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  |  |  | *41* |
| *Собств.потр.ТОО "Кристалл Менеджмент"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Power Contract"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "Казэнергоцентр"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Кристалл Менеджмент" на потери* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | *48* |
| *ТОО"Анкил"* |  |  |  | *1* |
| **4** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  |  |  | 13,68 |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *99* |
| **5** | **ГТЭС АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз"** | **Всего:** |  |  |  |  | 3,11 |
| *ГТЭС "ПККР" на потери* |  |  |  | *-* |
| *АО"Петро Казах.Кумколь Ресорсиз"* |  |  |  |  |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "Росэлко Трейд"* |  |  |  | *92* |
| **6** | **Импорт ПАО"ИНТЕР РАО" Россия** | **Всего:** |  |  |  |  | 1,48 |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
| **7** | **Группа лиц в составе ТОО "Караганда Энерго Центр" и ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»** | **Итого:** |  |  |  |  | **0,23** |
| *7.1.* | *ТОО "Караганда Энерго Центр"* | **Всего:** |  |  |  |  | *0,01* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| *7.2.* | *ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»* | **Всего:** |  |  |  |  | *0,22* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| **7** | **Группа лиц в составе ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Итого:** |  |  |  |  | 0,19 |
| 7.1. | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,09* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| 7.2. | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,10* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| **8** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,29 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Улытауского энергоузла по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 16 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Жезказганского энергоузла занимает Группа лиц в составе ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар», БТЭЦ и ЖТЭЦ ТОО «Казахмыс Энерджи» и группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 50%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  | |  | |  | |  | | **35,62** | |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | *26,20* | |
| *АО "Пригородные перевозки"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  | |  | |  | | *9* | |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  | |  | | *16* | |
| *ТОО "Алем Павлодар"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "ДП "Орталык" (АО "НАК"Казатомпром")* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Казатомпром-SaUran" Степное (АО "НАК"Казатомпром")* |  | |  | |  | | *3* | |
| *ТОО "Казэнергоцентр"* |  | |  | |  | | *41* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  | |  | |  | | *5* | |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО «QR Energo»* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО СП "ЮГХК" (АО "НАК"Казатомпром")* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"КарПромЭнерго"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  | |  | | *6* | |
| *ТОО"Орда Энергосбыт"* |  | |  | |  | | *8* | |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Электржабдыктау"* |  | |  | |  | | *5* | |
| *ТОО"Энергопоток"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *хоз. нужды филиала"ЦМЭС" АО"KEGOC"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *2.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | *8,68* | |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  | |  | |  | | *11* | |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  | |  | | *15* | |
| *ТОО "Алем Павлодар"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Казатомпром-SaUran" Степное (АО "НАК"Казатомпром")* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "Казэнергоцентр"* |  | |  | |  | | *46* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  | |  | |  | | *5* | |
| *ТОО «QR Energo»* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО СП "ЮГХК" (АО "НАК"Казатомпром")* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  | |  | |  | | *3* | |
| *ТОО"Компания Эрго"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  | |  | | *3* | |
| *ТОО"Орда Энергосбыт"* |  | |  | |  | | *7* | |
| *ТОО"Электржабдыктау"* |  | |  | |  | | *3* | |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | *0,74* | |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Казатомпром-SaUran" Степное (АО "НАК"Казатомпром")* |  | |  | |  | | *4* | |
| *ТОО "Казэнергоцентр"* |  | |  | |  | | *58* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО «QR Energo»* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО СП "ЮГХК" (АО "НАК"Казатомпром")* |  | |  | |  | | *4* | |
| *ТОО"Карагандинская РЭК"* |  | |  | |  | | *3* | |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  | |  | | *8* | |
| *ТОО"Орда Энергосбыт"* |  | |  | |  | | *12* | |
| *ТОО"Электржабдыктау"* |  | |  | |  | | *7* | |
| **2** | **Группа лиц в составе ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар», БТЭЦ ТОО "Казахмыс Энерджи" ЖТЭЦ ТОО "Казахмыс Энерджи"** | **Итого:** |  | |  | |  | |  | | **14,09** | |
| *2.1.* | *ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | *14,05* | |
| *Собств.потр. ТОО ГРЭС "Топар"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *АО"Жезказганская РЭК"* |  | |  | |  | | *24* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  | |  | | *36* | |
| *ТОО "Energo Global" (ТОО "Qazenergocentr")* |  | |  | |  | | *4* | |
| *ТОО "Kazakhmys Distribution"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Kazakhmys Smelting"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Казэнергоцентр"* |  | |  | |  | | *24* | |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  | |  | |  | | *11* | |
| *2.2.* | *ТОО"Казахмыс Энерджи" (ЖТЭЦ)* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | 0,02 | |
| *ТОО "Kazakhmys Distribution"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Kazakhmys Smelting"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  | |  | | *100* | |
| *2.3.* | *ТОО"Казахмыс Энерджи" (БТЭЦ)* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | 0,02 | |
| *Собств.потр. ТОО ГРЭС "Топар"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Kazakhmys Distribution"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Kazakhmys Smelting"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **3** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **29,71** | |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  | |  | |  | | *3* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  | |  | | *71* | |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  | |  | | *26* | |
| **4** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **17,23** | |
| *АО "Кристалл Менеджмент" на потери* |  | |  | |  | | *0* | |
| *Собств.потр.АО "Кристалл Менеджмент"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  | |  | |  | | *57* | |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  | |  | |  | | *41* | |
| *ТОО"Анкил"* |  | |  | |  | | *2* | |
| **5** | **АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 3,15 | |
| *потери ГТЭС АО"ПККР"* |  | |  | |  | | 0 | |
| *АО"Петро Казах.Кумколь Ресорсиз"* |  | |  | |  | | 0 | |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  | |  | |  | | 100 | |
| **6** | **Импорт ПАО"ИНТЕР РАО" Россия** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,10 | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **7** | **ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,05 | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **8** | **ТОО "УПНК-ПВ"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,05 | |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **9** | **ВИЭ (ТОО "РФЦ")** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,01 | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  | |  | |  | | *100* | |
|  | **Итого:** | | |  | |  | |  | |  | | **100** | |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Улытауского энергоузла за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 14 субъектов рынка в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Улытауского энергоузла занимают Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» и АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» по совокупной доле свыше 50%.

1. **Кызылординский энергоузел (*Кызылординская область*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  | |  |  | |  | **67,05** |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  | |  |  | |  | *45,26* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  | |  |  | | *0* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  | |  |  | | *5* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  | |  |  | | *21* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  |  | | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  | |  |  | | *1* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  | |  |  | | *0* |
| *ТОО "Алем - Павлодар"* |  | |  |  | | *9* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  | |  |  | | *1* |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  | |  |  | | *2* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  | |  |  | | *0* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  | |  |  | | *10* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  | |  |  | | *0* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  |  | | *12* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  | |  |  | | *2* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  | |  |  | | *37* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  | |  |  | | *1* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  | |  |  | | *0* |
| *Х/Н филиала "ЮМЭС"* |  | |  |  | | *0* |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  | |  |  | |  | *21,79* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  | |  |  | | *4* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  | |  |  | | *20* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  | |  |  | | *1* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  | |  |  | | *0* |
| *ТОО "Алем - Павлодар"* |  | |  |  | | *10* |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  | |  |  | | *2* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  | |  |  | | *10* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  |  | | *14* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  | |  |  | | *3* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  | |  |  | | *35* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  | |  |  | | *0* |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  | |  |  | |  | *1,58* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  | |  |  | | *3* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  | |  |  | | *26* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  | |  |  | | *2* |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  | |  |  | | *3* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  | |  |  | | *8* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  | |  |  | | *10* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  |  | | *8* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  | |  |  | | *4* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  | |  |  | | *37* |
| **2** | **Государственное коммунальное предприятие на праве хозяйственного ведения «Кызылордатеплоэлектроцентр»** | **Всего:** |  | |  |  | |  | **18,50** |
| *прямые потребители ГКП "КО ТЭЦ"* |  | |  |  | | *9* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  | |  |  | | *1* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  | |  |  | | *2* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  | |  |  | | *45* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  | |  |  | | *3* |
| *АО"Кызылординская РЭК"* |  | |  |  | | *41* |
| **3** | **ТОО "СКЗ-U"** | **Всего:** |  | |  |  | |  | **5,73** |
| *пр.потр.ТОО "СКЗ-U"* |  | |  |  | | *35* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  | |  |  | | *38* |
| *АО"Кызылординская РЭК"* |  | |  |  | | *27* |
| **4** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | ***Всего:*** |  | |  |  | |  | 3,49 |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  | |  |  | | *1* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  | |  |  | | *5* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  | |  |  | | *41* |
| *Таукентский ф-л ТОО "Уранэнерго"* |  | |  |  | | *1* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  | |  |  | | *0* |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  | |  |  | | *2* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  | |  |  | | *5* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  | |  |  | | *15* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  | |  |  | | *29* |
| **5** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  | |  |  | |  | 2,21 |
| *ТОО"Анкил"* |  | |  |  | | *1* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  | |  |  | | *1* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  | |  |  | | *0* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  | |  |  | | *75* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  | |  |  | | *4* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  | |  |  | | *15* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  | |  |  | | *5* |
| **6** | **АО"СевКазЭнерго"** | **Всего:** |  | |  |  | |  | 0,74 |
| *АО"Кызылординская РЭК"* |  | |  |  | | *5* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  | |  |  | | *3* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  | |  |  | | *36* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  | |  |  | | *56* |
| **7** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  | |  |  | |  | 0,29 |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  |  | | *100* |
| **8** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  | |  |  | |  | 0,24 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  | |  |  | | *6* |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  | |  |  | | *94* |
| **9** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | ***Всего:*** |  | |  |  | |  | 0,15 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  | |  |  | | *100* |
| **10** | **ТЭЦ "Байконурэнерго"** | ***Всего:*** |  | |  |  | |  | 0,00 |
| *ГУП ПЭО"Байконурэнерго"* |  | |  |  | | *0* |
| **11** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  | |  |  | |  | 0,00 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  | |  |  | | *100* |
|  | **Итого:** | | |  |  |  |  | | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Кызылординской области по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 13 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Кызылординской области занимают ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» и Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 70%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **53,73** |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *39,07* |
| *Производстенные объекты АО "НАК"Казатомпром"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Кызылординская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  |  |  | *28* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  |  |  | *33* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *хоз.нужды и пр.потр.филиала Сарб.МЭС АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *12,91* |
| *Производственные объекты АО "НАК "Казатомпром"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Кызылординская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  |  |  | *25* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  |  |  | *31* |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 1,75 |
| *Производственные объекты АО "НАК "Казатомпром"* |  |  |  | *0* |
| *АО"Кызылординская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  |  |  | *31* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  |  |  | *32* |
| **7** | **ГКП "Кызылординская ТЭЦ"** | **Всего:** |  |  |  |  | 21,34 |
| *прямые потребители ГКП "КО ТЭЦ"* |  |  |  | *8* |
| *АО"Кызылординская РЭК"* |  |  |  | *36* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  |  |  | *48* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  |  |  | *5* |
| **10** | **АО "ЖГРЭС" (1,2-блок)** | **Всего:** |  |  |  |  | *15,62* |
| *Производственные объекты АО "НАК "Казатомпром"* |  |  |  | *30* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Qaz Energy Distribution"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  |  |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Уранэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  |  |  | *18* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *2* |
| **9** | **ТОО "СКЗ-U"** | **Всего:** |  |  |  |  | *6,98* |
| *пр.потр.ТОО "СКЗ-U"* |  |  |  | *33* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  |  |  | *37* |
| *АО"Кызылординская РЭК"* |  |  |  | *30* |
| **9** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  |  |  |  | *2,24* |
| *ДТОО"Кызылордаэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Анкил"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Даулетэнерго"* |  |  |  | *9* |
| *ДТОО"Энергосервис"* |  |  |  | *17* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  |  |  | *5* |
| *2.1.* | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,08* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *100* |
| **6** | **ТЭЦ "Байконурэнерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *ГУП ПЭО"Байконурэнерго"* |  |  |  | *0* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Кызылординского энергоузла за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 9 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Кызылординского энергоузла занимают ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» и группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 70%.

1. **Туркестанский энергоузел (*Туркестанская область и г. Шымкент*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО "Шардаринская ГЭС" и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **65,05** |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *40,45* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *Таукентский ф-л ТОО "Уранэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Алем - Павлодар"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО "Казфосфат"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "Энергоснабжение"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЮгТрансEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *31* |
| *ТОО"Энергострой-Industry"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *7* |
| *х/н филиала "ЮМЭС"* |  |  |  | *0* |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *15,18* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *Таукентский ф-л ТОО "Уранэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Алем - Павлодар"* |  |  |  | *13* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО "Энергоснабжение"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "ЮгТрансEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *39* |
| *ТОО"Энергострой-Industry"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *10* |
| *1.3.* | *АО "Шардаринская ГЭС"* | **Всего:** |  |  |  |  | *8,22* |
| *пр.потр.АО"Шардаринская ГЭС"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Turan-IT"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Zharyq Qazaqstan"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Балауса-Нур"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *66* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *7* |
| *1.4.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | *1,21* |
| *Таукентский ф-л ТОО "Уранэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Алем - Павлодар"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО "Энергоснабжение"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "ЮгТрансEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *40* |
| *ТОО"Энергострой-Industry"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *9* |
| **2** | **Группа лиц в составе АО "3-Энергоорталык" и АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Итого:** |  |  |  |  | **15,29** |
| *2.1.* | *АО "3-Энергоорталык"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *14,02* |
| *ТОО "Aikon Сервис"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Нур-Арыстан"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Энергострой-Industry"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *94* |
| *2.2.* | *АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»* | **Всего:** |  |  |  |  | *1,27* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *71* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "Энергоснабжение"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *2* |
| **3** | **Группа лиц в составе ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ" и ТОО "Караганда Энерго Центр"** | **Итого:** |  |  |  |  | ***13,52*** |
| *3.1.* | *"Усть-Каменогорская ТЭЦ"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 8,24 |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *96* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *0* |
| *3.2.* | *ТОО "Караганда Энерго Центр"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | 5,28 |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *99* |
| **4** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | **Всего:** |  |  |  |  | *4,07* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *1* |
| *Таукентский ф-л ТОО "Уранэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Aikon Сервис"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЮгТрансEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *68* |
| *ТОО"Энергострой-Industry"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *1* |
| **5** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,760* |
| *ТОО "Aikon Сервис"* |  |  |  | *73* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Алем - Павлодар"* |  |  |  | *27* |
| **6** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,42* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *93* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "Энергоснабжение"* |  |  |  | *1* |
| **7** | **МГЭС "Кошкарата"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,30* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *100* |
| **8** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,27* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| **9** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,14* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
| **10** | **Группа лиц в составе ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Итого:** |  |  |  |  | 0,10 |
| *10.1.* | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,08* |
| *ТОО "Энергоснабжение"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *20* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *23* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *11* |
| *10.2.* | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,03* |
| *ТОО "Энергоснабжение"* |  |  |  | *14* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *35* |
| **10** | **ГКП «Кентау Сервис» ТЭЦ-5** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,03 |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *100* |
| **11** | **АО"СевКазЭнерго"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,02 |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *100* |
| **12** | **Нетто-потр.Турк.обл.** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,01 |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Туркестанской области и г.Шыкент по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 19 субъектов рынка в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Туркестанской области и г.Шыкент занимают в составе Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО «Шардаринская ГЭС» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 50%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потреби-телей (ЭСО) в покупке электри-ческой энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО "Шардаринская ГЭС" и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **55,54** |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *32,09* |
| *Производственные объекты АО "НАК"Казатомпром"* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *Таукентский ф-л ТОО "Уранэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Алем - Павлодар"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "Батыс Пауэр Сервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КАДАСКО-А"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Казфосфат"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "Энергоснабжение"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЮгТрансEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Шиели Жарыгы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *32* |
| *ТОО"Энергострой-Industry"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *9* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *х/н филиала "ЮМЭС"* |  |  |  | *0* |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *11,19* |
| *Производственные объекты АО "НАК"Казатомпром"* |  |  |  | *0* |
| *Таукентский ф-л ТОО "Уранэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *15* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Алем - Павлодар"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "Батыс Пауэр Сервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КАДАСКО-А"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Казфосфат"(ЦСМС)* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО "Энергоснабжение"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЮгТрансEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *27* |
| *ТОО"Энергострой-Industry"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *9* |
| *1.3.* | *АО "Шардаринская ГЭС"* | **Всего:** |  |  |  |  | *10,81* |
| *пр.потр.АО"Шардаринская ГЭС"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "Turan-IT"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "Zharyq Qazaqstan"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "БАЛАУСА-НУР" (распр.сети)* |  |  |  | *14* |
| *ТОО "Батыс Пауэр Сервис"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *33* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *57* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *22* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *448* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *127* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *65* |
| *1.4.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | *1,45* |
| *Производственные объекты АО "НАК"Казатомпром"* |  |  |  | *0* |
| *Таукентский ф-л ТОО "Уранэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Samga development"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО "Батыс Пауэр Сервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КАДАСКО-А"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Казфосфат"(ЦСМС)* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Алем - Павлодар"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО "Энергоснабжение"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЮгТрансEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *36* |
| *ТОО"Энергострой-Industry"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *10* |
| **Итого:** |  |  |  |  |
| **2** | **Группа лиц в составе АО "3-Энергоорталык" и АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | ***Всего:*** |  |  |  |  | **14,55** |
| *2.1.* | *АО "3-Энергоорталык"* | *ТОО "Aikon Сервис"* |  |  |  | *1* | *13,82* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Нур-Арыстан"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Энергострой-Industry"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *94* |
| **Всего:** |  |  |  |  |
| *2.2.* | *АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»* | *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *100* | *0,73* |
| **Итого:** |  |  |  |  |
| **3** | **Группа лиц в составе ТОО "Усть-Каменогорская ТЭЦ" и ТОО "Караганда Энерго Центр", в т.ч.:** | ***Всего:*** |  |  |  |  | ***12,64*** |
| *3.1.* | *"Усть-Каменогорская ТЭЦ"* | *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *8* | 7,31 |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *80* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *0* |
| ***Всего:*** |  |  |  |  |
| *3.2.* | *ТОО "Караганда Энерго Центр"* | *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *1* | 5,33 |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *98* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *0* |
| **Всего:** |  |  |  |  |
| **4** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | *АО "Аэропорт Шымкент"* |  |  |  | *0* | *14,67* |
| *Производственные объекты АО "НАК"Казатомпром"* |  |  |  | *2* |
| *ГКП на ПХВ "Оңтүстік Энергосервис"* |  |  |  | *0* |
| *Таукентский ф-л ТОО "Уранэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "Aikon Сервис"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО "Батыс Пауэр Сервис"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЮгТрансEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Онтустик Жарык Транзит"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *63* |
| *ТОО"Энергострой-Industry"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  |  |  | *2* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *1* |
| **Всего:** |  |  |  |  |
| **5** | **ГТЭС "Акшабулак"** | *ТОО "Aikon Сервис"* |  |  |  | *28* | *2,038* |
| *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *72* |
| **Всего:** |  |  |  |  |
| **7** | **МГЭС "Кошкарата"** | *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *100* | *0,50* |
| **Всего:** |  |  |  |  |
| **8** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *100* | *0,02* |
| ***Всего:*** |  |  |  |  |
| *10.2.* | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *19* | *0,02* |
| ***Всего:*** |  |  |  |  |
| **10** | **ГКП «Кентау Сервис» ТЭЦ-5** | *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *100* | 0,02 |
| ***Всего:*** |  |  |  |  |
| **12** | **Нетто-потр.Турк.обл.** | *ТОО"Энергопоток"* |  |  |  | *93* | 0,01 |
| *ТОО"Гарантэнерго"* |  |  |  | *7* |
|  |  |  |  | **100** |
|  |  | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Туркестанской области и г.Шыкент за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 14 субъектов рынка в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Туркестанского энергоузла (*Туркестанской области и г.Шыкент*) занимают Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» и АО «Шардаринская ГЭС» по совокупной доле свыше 50%.

1. **Жамбылский энергоузел (*Жамбылская область*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **62,60** |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *53,37* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ExpoEnergyKZ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Бурное Солар-1" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Бурное Солар-2" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *14* |
| *ТОО"Жамбылские Электрические Сети"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Казфосфат"* |  |  |  | *76* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *6* |
| *Х/Н филиала "Алматинские МЭС"* |  |  |  | *0* |
| *Х/Н филиала "ЮМЭС"* |  |  |  | *0* |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *8,24* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ExpoEnergyKZ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Бурное Солар-1" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Бурное Солар-2" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *42* |
| *ТОО"Жамбылские Электрические Сети"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *42* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *1* |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,995* |
| *ТОО "Бурное Солар-1" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Бурное Солар-2" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ExpoEnergyKZ"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Жамбылские Электрические Сети"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *54* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  |  |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *33* |
| **2** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | **Всего:** |  |  |  |  | **27,28** |
| *ТОО "РИТАЛ ЭНЕРГО" (быв.АО "Запчасть")* |  |  |  | *39* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ЕвроХим-Каратау"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Энерготрейдинг Кокшетау"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *23* |
| *ТОО"Жамбылские Электрические Сети"* |  |  |  | *23* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *1* |
| **3** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | ***Всего:*** |  |  |  |  | **5,28** |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *74* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *26* |
| **4** | **АО "Таразэнергоцентр"** | **Всего:** |  |  |  |  | 1,97 |
| *Пр.потр.АО"Таразэнергоцентр"* |  |  |  | *14* |
| *ТОО "ExpoEnergyKZ"* |  |  |  | *44* |
| *ТОО "Энерготрейдинг Кокшетау"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *29* |
| **5** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | *1,09* |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс" (рудник Шатыркуль)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *47* |
| *ТОО "ПромСнаб-Астана"* |  |  |  | *53* |
| **6** | **ТОО"Компания A&T Энерго"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,72 |
| *Пр.потр.ТОО "Компания A&T-Энерго"* |  |  |  | *87* |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *1* |
| **7** | **ГЭС ТОО"ГЭК"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,26 |
| *Пр.потр.ТОО"Гидроэнергетическая компания"(распред.сеть)* |  |  |  | *65* |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *35* |
| **8** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,24 |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| **9** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,19* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
| **10** | **Группа лиц в составе ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Итого:** |  |  |  |  | 0,14 |
| *10.1.* | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,11* |
| *ТОО "ЕвроХим-Каратау"* |  |  |  | *100* |
| *10.2.* | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,04* |
| *ТОО "ЕвроХим-Каратау"* |  |  |  | *100* |
| **11** | **ТОО "Жамбылские ГЭС"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,11 |
| *Пр.потр.ТОО "Жамбылские ГЭС"* |  |  |  | *100* |
| **12** | **ТОО"Ремкомстрой"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,09* |
| *Потр.ТОО "Ремкомстрой"(распр.сеть)* |  |  |  | *100* |
| **13** | **ТОО"ИзенСУ"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,04 |
| *Потр.ТОО"ИзенСУ"* |  |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Жамбылской области по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 16 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Жамбылской области занимают АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова» и Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 70%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова» и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»** | **Итого:** |  |  |  |  | | **58,23** | |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | | *49,28* | |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *4* | |
| *ТОО "ExpoEnergyKZ"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *1* | |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "Балхашэнерго-1"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  |  |  | *1* | |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО «Prime Energy Resources»* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *11* | |
| *ТОО"Казсбытгрупп"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"Казфосфат"* |  |  |  | *78* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *4* | |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* | |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* | |
| *Х/Н филиала "Алматинские МЭС"* |  |  |  | *0* | |
| *Х/Н филиала "ЮМЭС"* |  |  |  | *0* | |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | | *8,66* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* | |
| *ТОО "ExpoEnergyKZ"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *2* | |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "Балхашэнерго-1"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  |  |  | *1* | |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО «Prime Energy Resources»* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *18* | |
| *ТОО"Казфосфат" (НДФЗ)* |  |  |  | *64* | |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *1* | |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *11* | |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | | *0,286* | |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *6* | |
| *ТОО "Балхашэнерго-1"* |  |  |  | *2* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  |  |  | *9* | |
| *ТОО «Prime Energy Resources»* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *1* | |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *81* | |
| *ТОО"Казфосфат"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *0* | |
| **2** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | **Всего:** |  |  |  |  | | **32,52** | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* | |
| *ТОО "Kazakhstan Energy trade"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "ЕвроХим-Каратау"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс" (рудник Шатыркуль)* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *3* | |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *1* | |
| *ТОО "РИТАЛ ЭНЕРГО"* |  |  |  | *11* | |
| *ТОО "ЭНЕРГО-ВАТТ"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "ЭнергоИнвестСнаб"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "ЭнергоИнновации"* |  |  |  | *1* | |
| *ТОО "Энерготрейдинг Кокшетау"* |  |  |  | *7* | |
| *ТОО «Prime Energy Resources»* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *44* | |
| *ТОО"Жамбылские Электрические Сети"* |  |  |  | *25* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"Казфосфат" (НДФЗ)* |  |  |  | *0* | |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО"Темиржолэнерго"* |  |  |  | *3* | |
| **3** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | ***Всего:*** |  |  |  |  | | **3,57** | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *100* | |
| **4** | **АО "Таразэнергоцентр"** | **Всего:** |  |  |  |  | | 2,29 | |
| *Пр.потр.АО"Таразэнергоцентр"* |  |  |  | *11* | |
| *ТОО "ЭНЕРГО-ВАТТ"* |  |  |  | *5* | |
| *ТОО "Kazakhstan Energy trade"* |  |  |  | *10* | |
| *ТОО "ЭнергоИнвестСнаб"* |  |  |  | *20* | |
| *ТОО "ExpoEnergyKZ"* |  |  |  | *17* | |
| *ТОО "Энерготрейдинг Кокшетау"* |  |  |  | *14* | |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *6* | |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *10* | |
| *ТОО"ЖамбылЖарыкСауда-2030"* |  |  |  | *7* | |
| **5** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | | *0,01* | |
| *ТОО "Корпорация Казахмыс" (рудник Шатыркуль)* |  |  |  | *0* | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *100* | |
| **6** | **ТОО"Компания A&T Энерго"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | | 0,99 | |
| *Пр.потр.ТОО "Компания A&T-Энерго"* |  |  |  | *97* | |
| *ТОО "ЭнергоИнвестСнаб"* |  |  |  | *3* | |
| **7** | **ГЭС ТОО"ГЭК"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | | 0,29 | |
| *Пр.потр.ТОО"Гидроэнергетическая компания"* |  |  |  | *78* | |
| *ТОО"Алтыналмас-Энерго"* |  |  |  | *22* | |
| **8** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | ***Всего:*** |  |  |  |  | | 0,03 | |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *100* | |
| **9** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  |  |  |  | | *1,34* | |
| *ТОО "РИТАЛ ЭНЕРГО"* |  |  |  | *98* | |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *2* | |
| **10** | **Группа лиц в составе ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Итого:** |  |  |  |  | | 0,24 | |
| *10.1.* | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | | *0,12* | |
| *ТОО "ЕвроХим-Каратау"* |  |  |  | *100* | |
| *10.2.* | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | | *0,12* | |
| *ТОО "ЕвроХим-Каратау"* |  |  |  | *100* | |
| **11** | **ТОО "Жамбылские ГЭС"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | | 0,22 | |
| *Пр.потр.ТОО "Жамбылские ГЭС"* |  |  |  | *45* | |
| *ТОО "ЭНЕРГО-ВАТТ"* |  |  |  | *55* | |
| **12** | **ТОО"Ремкомстрой"** | **Всего:** |  |  |  |  | | *0,15* | |
| *Потр.ТОО "Ремкомстрой"* |  |  |  | *92* | |
| *ТОО "ЭНЕРГО-ВАТТ"* |  |  |  | *8* | |
| **13** | **ВИЭ (ТОО "РФЦ")** | ***Всего:*** |  |  |  |  | | 0,08 | |
| *ТОО "РИТАЛ ЭНЕРГО"* |  |  |  | *100* | |
| **13** | **ТОО"ИзенСУ"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | | 0,04 | |
| *Потр.ТОО"ИзенСУ"* |  |  |  | *100* | |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** | |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Жамбылской области за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 16 субъектов рынка в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Жамбылкого энергоузла (*Жамбылской области*) занимают АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» и Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 70%.

1. **Талдыкорганский энергоузел**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  | |  |  |  | | **73,73** | |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | | *50,74* | |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  | |  |  | *0* | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  |  | *11* | |
| *ГГКП"Жетысу Водоканал"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  |  | *5* | |
| *ТОО "EneverseKunkuat"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "Samga Development"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "Алем-Павлодар"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  | |  |  | *2* | |
| *ТОО "Хоргос Энерго"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО "ЭнергоСнаб XXI"* |  | |  |  | *3* | |
| *ТОО "Югэнергоимпульс"* |  | |  |  | *3* | |
| *ТОО"Alfa Power"* |  | |  |  | *11* | |
| *ТОО"АСПМК-519"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  |  | *53* | |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  | |  |  | *2* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  | |  |  | *5* | |
| *Хоз.нужды филиала "Алм.МЭС"* |  | |  |  | *0* | |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  | |  |  |  | | *21,52* | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  |  | *12* | |
| *ГГКП"Жетысу Водоканал"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  |  | *5* | |
| *ТОО "EneverseKunkuat"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "Хоргос Энерго"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО "ЭнергоСнаб XXI"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО "Югэнергоимпульс"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО"Alfa Power"* |  | |  |  | *12* | |
| *ТОО"АСПМК-519"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  |  | *61* | |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  | |  |  | *6* | |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  | |  |  |  | | *1,470* | |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  | |  |  | *0* | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  |  | *10* | |
| *ГГКП"Жетысу Водоканал"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  |  | *3* | |
| *ТОО "EneverseKunkuat"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "Хоргос Энерго"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО"Alfa Power"* |  | |  |  | *17* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  |  | *59* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  | |  |  | *9* | |
| **2** | **ТОО "ТЭК"** | ***Всего:*** |  | |  |  |  | | **12,01** | |
| *прямые потр ТОО"ТЭК"* |  | |  |  | *8* | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  |  | *8* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "Qazaq DCS"* |  | |  |  | *28* | |
| *ТОО "RAPID\_POWER"* |  | |  |  | *1* | |
| *ТОО "Хоргос Энерго"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО"АСПМК-519"* |  | |  |  | *9* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  |  | *46* | |
| **3** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | **Всего:** |  | |  |  |  | | **8,49** | |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО "ЭнергоСнаб XXI"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО"Alfa Power"* |  | |  |  | *2* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  |  | *97* | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  | |  |  | *0* | |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  | |  |  | *0* | |
| **4** | **ТОО"Каскад КаратГЭС"** | ***Всего:*** |  | |  |  |  | | *3,54* | |
| *прямые потр.ТОО "Каскад Каратальских ГЭС"* |  | |  |  | *13* | |
| *ТОО"АСПМК-519"* |  | |  |  | *52* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  |  | *35* | |
| **5** | **АО"СевКазЭнерго"** | **Всего:** |  | |  |  |  | | 1,17 | |
| *ТОО "Qazaq DCS"* |  | |  |  | *28* | |
| *ТОО"АСПМК-519"* |  | |  |  | *34* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  |  | *38* | |
| **6** | **ТОО"Аксуйская ГЭС"** | **Всего:** |  | |  |  |  | | 0,79 | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  |  | *100* | |
| **7** | **Фирма Тамерлан (Сарканская ГЭС-2)** | **Всего:** |  | |  |  |  | | 0,16 | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  |  | *100* | |
| **8** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  | |  |  |  | | 0,08 | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  | |  |  | *56* | |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  | |  |  | *44* | |
| **9** | **ТОО "Кайнар-АКБ"(Успеновская ГЭС)** | **Всего:** |  | |  |  |  | | 0,02 | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  |  | *100* | |
| **10** | **ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»** | ***Всего:*** |  | |  |  |  | | 0,00 | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  | |  |  | *100* | |
|  | **Итого:** | | |  |  |  |  | **100** | |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Талдыкорганского энергоузла по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 12 субъектов рынка в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Талдыкорганского энергоузла занимают Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 70%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  | |  | |  | |  | | **69,18** | |
| *1.1.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | *52,11* | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  | |  | | *10* | |
| *ГГКП"Жетысу Водоканал"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "EneverseKunkuat"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Samga Development"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Алем-Павлодар"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Тенгри Энерджи"* |  | |  | |  | | *3* | |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Хоргос Энерго"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "ЭнергоСнаб XXI"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "Югэнергоимпульс"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"Alfa Power"* |  | |  | |  | | *12* | |
| *ТОО"АСПМК-519"* |  | |  | |  | | *4* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  | |  | | *53* | |
| *ТОО"Мангыстау Энерго Сату"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  | |  | |  | | *6* | |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *Хоз.нужды филиала "Алм.МЭС"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *1.2.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | *14,95* | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  | |  | | *11* | |
| *ГГКП"Жетысу Водоканал"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "EneverseKunkuat"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Тенгри Энерджи"* |  | |  | |  | | *3* | |
| *ТОО "Хоргос Энерго"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Alfa Power"* |  | |  | |  | | *12* | |
| *ТОО"АСПМК-519"* |  | |  | |  | | *5* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  | |  | | *57* | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  | |  | |  | | *5* | |
| *ТОО"Теміржолэнерго"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *1.3.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | *2,123* | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  | |  | | *8* | |
| *ГГКП"Жетысу Водоканал"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "EneverseKunkuat"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Тенгри Энерджи"* |  | |  | |  | | *5* | |
| *ТОО "Хоргос Энерго"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Alfa Power"* |  | |  | |  | | *14* | |
| *ТОО"АСПМК-519"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  | |  | | *55* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  | |  | |  | | *11* | |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  | |  | |  | | *0* | |
| **2** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **11,91** | |
| *АО "УК СЭЗ" "Хоргос-Восточные ворота"* |  | |  | |  | | *3* | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "ЭнергоСнаб XXI"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"Alfa Power"* |  | |  | |  | | *4* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  | |  | | *87* | |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Югэнергоимпульс"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  | |  | |  | | *0* | |
| **3** | **ТОО "ТЭК"** | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | **11,40** | |
| *прямые потр ТОО"ТЭК"* |  | |  | |  | | *16* | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  | |  | | *12* | |
| *ТОО "RAPID\_POWER"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  | |  | | *71* | |
| **4** | **ТОО"Каскад КаратГЭС"** | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | *5,40* | |
| *ТОО "Хоргос Энерго"* |  | |  | |  | | *5* | |
| *АО "УК СЭЗ" "Хоргос-Восточные ворота"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "Alatau Power"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО"АСПМК-519"* |  | |  | |  | | *38* | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  | |  | | *55* | |
| **5** | **ТОО"Аксуйская ГЭС"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,70 | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **6** | **ТОО "Кайнар-АКБ"(Успеновская ГЭС)** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,69 | |
| *АО"ТАТЭК"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **7** | **Фирма Тамерлан (Сарканская ГЭС-2)** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,58 | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **8** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,12 | |
| *ТОО "ЭнерджиКоммерц"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **9** | **АО"СевКазЭнерго"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,02 | |
| *ТОО"АСПМК-519"* |  | |  | |  | | *2* | |
| **10** | **Нетто-потр.Талд.э/у** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 0,00 | |
| *ТОО"ЖетысуЭнергоТрейд"* |  | |  | |  | |  | |
|  | **Итого:** | | |  | |  | |  |  | **100** | |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Жетысуйского энергоузла (*ранее Талдыкорганский энергоузел*) за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 12 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Жетысуйского энергоузла (*ранее Талдыкорганский энергоузел*) занимают Группа лиц в составе ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» по совокупной доле свыше 50%.

1. **Алматинский энергоузел**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе АО"АлЭС", ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **93,17** |
| *1.1.* | *АО"АлЭС"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *39,33* |
| *АО "АлатауЖарык Компаниясы"* |  |  |  | *0* |
| *АО «Международный аэропорт Алматы»* |  |  |  | *1* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *ГКП "Алматы Су"* |  |  |  | *5* |
| *Производственные нужды АО "АлЭС"* |  |  |  | *0* |
| *прямые потребители АО"АлЭС"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *93* |
| *1.2.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *43,85* |
| *АО "КазФерроСталь"* |  |  |  | *4* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Mistral Energy" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *16* |
| *ТОО "Almaty Kuat"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *77* |
| *ТОО"Балхашэнерго-1"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Теректы - энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *Хоз.нужды филиала "Алм.МЭС"* |  |  |  | *0* |
| *1.3.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *5,37* |
| *АО "КазФерроСталь"* |  |  |  | *17* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО " Samga Development"* |  |  |  | *78* |
| *ТОО "Almaty Kuat"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Mistral Energy" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Каз Экотранс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Alfa Power"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Балхашэнерго-1"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *1.4.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | *4,63* |
| *хоз.нужды Мойнакской ГЭС* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Mistral Energy" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО " Samga Development"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО "Almaty Kuat"* |  |  |  | *0* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *0* |
| *АО "КазФерроСталь"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *89* |
| **2** | **Импорт (Кыргызстан) ОАО "Электрические станции", ОАО "НЭС Кыргызстана"** | **Всего:** |  |  |  |  | *3,54* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *98* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *2* |
| **3** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  |  |  | **1,74** |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *99* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *1* |
| **4** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,56* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
| **5** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,542* |
| *АО "КазФерроСталь"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО " Samga Development"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Almaty Kuat"* |  |  |  | *20* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЖибекЖолыОперейтинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *65* |
| **6** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,20 |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *45* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *55* |
| **7** | **ТОО "SamrukGreenEnergy(ВЭС Шелек)** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,000* |
| *АО "АлатауЖарык Компаниясы"* |  |  |  | *0* |
| **8** | **ТОО "AlmatyEngineering" (Талг.ГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,20* |
| *прямые потребители ТОО "AlmatyEngineering"* |  |  |  | *100* |
| **9** | **ГТЭС "Акшабулак"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,00* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *100* |
| **10** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,01* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| **11** | **Группа лиц в составе ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»** | **Итого:** |  |  |  |  | 0,00 |
| *11.1.* | *ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,00* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *87* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *13* |
| *11.2.* | *ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *0,00* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *74* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *26* |
| **12** | **ГЭС ТОО"Жетысуэнерджи"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,00* |
| *АО "АлатауЖарык Компаниясы"* |  |  |  | *0* |
| **13** | **Нетто-потр.Алм.обл.** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,00* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *100* |
| **14** | **ТОО "Бастау Энерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,00* |
| *прямые потребители ТОО "Бастау Энерго"* |  |  |  |  |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Алматинского энергоузла по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 12 субъектов рынка в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Алматинского энергоузла занимает Группа лиц в составе АО «Алматинские электрические Станции», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» с долей свыше 70%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Группа лиц в составе АО"АлЭС", ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»** | **Итого:** |  |  |  |  | **91,11** |
| *1.1.* | *АО"АлЭС"* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *43,01* |
| *АО "АлатауЖарык Компаниясы"* |  |  |  | *0* |
| *АО «Международный аэропорт Алматы»* |  |  |  | *1* |
| *ГКП "Алматы Су"* |  |  |  | *5* |
| *Производственные нужды АО "АлЭС"* |  |  |  | *0* |
| *прямые потребители АО"АлЭС"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *94* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *1.2.* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *38,63* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО " Samga Development"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "EneverseKunkuat" (СН, ХН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Mistral Energy" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО "SilkWayEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Жибек Жолы Оперейтинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Каз Экотранс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КазФерроСталь"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "ЭнергоСнаб ХХI"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Alfa Power"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *66* |
| *ТОО"Балхашэнерго-1"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Системный трейдер ЭиМ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *0* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *Хоз.нужды филиала "Алм.МЭС"* |  |  |  | *0* |
| *1.3.* | *АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»* | ***Всего:*** |  |  |  |  | *4,16* |
| *ТОО " Samga Development"* |  |  |  | *35* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "EneverseKunkuat" (СН, ХН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Mistral Energy" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Recourses"* |  |  |  | *23* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *15* |
| *ТОО "Каз Экотранс"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КазФерроСталь"* |  |  |  | *13* |
| *ТОО "КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Alfa Power"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Балхашэнерго-1"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"С.А.Petro Group"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ЭнергоПромТехно"* |  |  |  | *1* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *1.4.* | *АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева»* | **Всего:** |  |  |  |  | *5,32* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "EneverseKunkuat" (СН, ХН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Mistral Energy" (СН)* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "Samga Development"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Жибек Жолы Оперейтинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КазФерроСталь"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КазЭнергоХолдинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *83* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *Х.Н.Мойнакской ГЭС* |  |  |  | *0* |
| **2** | **Импорт (Кыргызстан) 1) ОАО "Электрические станции", 2) ОАО "НЭС Кыргызстана"** | **Всего:** |  |  |  |  | *5,15* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *99* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *1* |
| **3** | **АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»** | **Всего:** |  |  |  |  | **1,01** |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *14 651* |
| **5** | **АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова»** | **Всего:** |  |  |  |  | *2,386* |
| *АО "КазФерроСталь"* |  |  |  | *18* |
| *ТОО " Samga Development"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО "Almaty Kuat"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "ElektricEnergy"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "ЖибекЖолыОперейтинг"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *22* |
| *ТОО "КТЖ-Пассажирские локомотивы"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Росэлко Трэйд"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *32* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *1* |
| **6** | **ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,05 |
| *ТОО "AB Energo (АБ Энерго)"* |  |  |  | *100* |
| **7** | **ТОО "SamrukGreenEnergy(ВЭС Шелек)** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,000* |
| *АО "АлатауЖарык Компаниясы"* |  |  |  | *0* |
| **8** | **ТОО "AlmatyEngineering" (Талг.ГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,17* |
| *прямые потребители ТОО "AlmatyEngineering"* |  |  |  | *100* |
| **10** | **ТОО "Казцинк"(БГЭС)** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,12* |
| *ТОО "АБ Энерго"* |  |  |  | *100* |
| **12** | **ГЭС ТОО"Жетысуэнерджи"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,00* |
| *АО "АлатауЖарык Компаниясы"* |  |  |  | *0* |
| **13** | **Нетто-потр.Алм.обл.** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,00* |
| *ТОО"Алматыэнергосбыт"* |  |  |  | *72* |
| *ТОО "Prime Energy Resources"* |  |  |  | *28* |
| **14** | **ТОО "Бастау Энерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | *0,01* |
| *прямые потребители ТОО "Бастау Энерго"* |  |  |  | *100* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Алматинского энергоузла за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 14 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Алматинского энергоузла занимает Группа лиц в составе АО «Алматинские электрические Станции», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им. Б.Нуржанова», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» с долей свыше 70%.

1. **Западно-Казахстанский энергоузел (*Западно-Казахстанская область*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Уральская ГТЭС** | **Всего:** |  |  |  |  | **19,24** |
| *АО "ЗКМК"* |  |  |  | *0* |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  |  |  | *1* |
| *прямые потребители Уральская ГТЭС* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Kazenergimarketing"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО "Алем-Павлодар"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Батыс Су Арнасы"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО «QR Energo»* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Адал"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Западно-Казахстанская РЭК"* |  |  |  | *25* |
| *ТОО"Аксайэнерго"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО"ОралЭнергоСбыт"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *41* |
| **2** | **ГТЭС-200 ТОО «БатысПауэр»** | **Всего:** |  |  |  |  | **38,91** |
| *прямые потреб. ТОО "Батыс Пауэр"* |  |  |  | *69* |
| *ТОО"ОралЭнергоСбыт"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Аксайэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *26* |
| *АО"Западно-Казахстанская РЭК"* |  |  |  | *3* |
| *Х/Н фил.Актюб.МЭС* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *1* |
| **3** | **ГТЭС - АО "КПО б.в."** | **Всего:** |  |  |  |  | **12,89** |
| *прочие потр. ГТЭС - КПО б.в.* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Аксайэнерго"* |  |  |  | *12* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *88* |
| **4** | **АО"Жайыктеплоэнерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | 8,86 |
| *АО "ЗКМК"* |  |  |  | *6* |
| *ГКП "Аксайжылукуат"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "Батыс Су Арнасы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Каз.Армапром"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Миком"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО "ПСП Серик"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО"Адал"* |  |  |  | *9* |
| *ТОО"Аксайэнерго"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *49* |
| *ТОО"Западно-Казахстанская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ОралЭнергоСбыт"* |  |  |  | *12* |
| **5** | **ГТЭС ТОО "KUS"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 11,81 |
| *ТОО "Kazenergimarketing"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО «QR Energo»* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *76* |
| *ТОО"Западно-Казахстанская РЭК"* |  |  |  | *4* |
| *Х/Н фил.Актюб.МЭС* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *10* |
| **7** | **ГТЭС-26 ТОО "Жаикмунай"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 5,21 |
| *прочие потр. ТОО "Жаикмунай"* |  |  |  | *98* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *2* |
| **7** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 2,63 |
| *АО "Аксайгазпромэнерго"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *87* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *13* |
| **6** | **ТОО "МАЭК-Казатомпром"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,45 |
| *ТОО "Алем-Павлодар"* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Адал"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Kazenergimarketing"* |  |  |  | *37* |
| *ТОО «QR Energo»* |  |  |  | *24* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *31* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Западно-Казахстанской области по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 8 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Западно-Казахстанской области занимают ТОО «Уральская ГТЭС», ТОО «БатысПауэр» по совокупной доле свыше 50%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **Уральская ГТЭС** | **Всего:** |  |  |  |  | **19,75** |
| *прямые потребители Уральская ГТЭС* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Kazenergimarketing"* |  |  |  | *8* |
| *ТОО "Батыс Су Арнасы"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Энерго-Сервис-Экспресс"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Адал"* |  |  |  | *5* |
| *ТОО"Аксайэнерго"* |  |  |  | *7* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *56* |
| *ТОО"Западно-Казахстанская РЭК"* |  |  |  | *18* |
| *ТОО"ОралЭнергоСбыт"* |  |  |  | *2* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| **2** | **ГТЭС-200 ТОО «БатысПауэр»** | **Всего:** |  |  |  |  | **40,89** |
| *прямые потреб. ТОО "Батыс Пауэр"* |  |  |  | *78* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Kazenergimarketing"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Алем-Павлодар"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО «QR Energo»* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Адал"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Аксайэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *16* |
| *АО"Западно-Казахстанская РЭК"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"ОралЭнергоСбыт"* |  |  |  | *1* |
| *Х/Н фил.Актюб.МЭС* |  |  |  | *0* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| **3** | **ГТЭС - АО "КПО б.в."** | **Всего:** |  |  |  |  | **13,33** |
| *прочие потр. ГТЭС - КПО б.в.* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"Аксайэнерго"* |  |  |  | *11* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *89* |
| **4** | **АО"Жайыктеплоэнерго"** | **Всего:** |  |  |  |  | 7,95 |
| *АО "ЗКМК"* |  |  |  | *7* |
| *ГКП "Аксайжылукуат"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "Батыс Су Арнасы"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Каз.Армапром"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО "Миком"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "ПСП Серик"* |  |  |  | *2* |
| *ТОО"Адал"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"Аксайэнерго"* |  |  |  | *10* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *51* |
| *ТОО"Западно-Казахстанская РЭК"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"ОралЭнергоСбыт"* |  |  |  | *10* |
| **5** | **ГТЭС ТОО "KUS"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 8,41 |
| *ТОО "Kazenergimarketing"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "Алем-Павлодар"* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО «QR Energo»* |  |  |  | *8* |
| *ТОО"Адал"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *46* |
| *ТОО"Западно-Казахстанская РЭК"* |  |  |  | *17* |
| *ТОО"ОралЭнергоСбыт"* |  |  |  | *4* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *Х/Н фил.Актюб.МЭС* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *16* |
| **7** | **ГТЭС-26 ТОО "Жаикмунай"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 4,88 |
| *прочие потр. ТОО "Жаикмунай"* |  |  |  | *99* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *1* |
| **7** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО" и ОАО "Астраханская энергосбытовая компания"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 2,27 |
| *АО "Аксайгазпромэнерго"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *96* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *3* |
| **6** | **ТОО "МАЭК-Казатомпром"** | **Всего:** |  |  |  |  | 2,51 |
| *ТОО «QR Energo»* |  |  |  | *6* |
| *ТОО"Батыс Энергоресурсы"* |  |  |  | *94* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Западно-Казахстанской области за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 8 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Западно-Казахстанского энергоузла (*Западно-Казахстанской области*) занимают ТОО «Уральская ГТЭС» и ТОО «БатысПауэр» по совокупной доле свыше 50%.

1. **Атырауский энергоузел (*Атырауская область*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **АО "Атырауская ТЭЦ"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **55,96** | |
| *Собственное потреблениеАО"Ат.ТЭЦ"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Region Energo"* |  | |  | |  | | *5* | |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "АтырауЭнергосату"* |  | |  | |  | | *76* | |
| *АО "Атырау Жарык"* |  | |  | |  | | *19* | |
| **2** | **ГТЭС ТОО "KUS"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **25,11** | |
| *Собственное потребление ГТЭС ТОО "KUS"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"АтырауЭнергоСнаб"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *ТОО "Karabatan Power"* |  | |  | |  | | *74* | |
| *ТОО «Prime Energy Resources»* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО "АтырауЭнергосату"* |  | |  | |  | | *23* | |
| *Х/Н филиала Западных МЭС* |  | |  | |  | | *0* | |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  | |  | | *0* | |
| **3** | **ТОО "МАЭК-Казатомпром"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **12,08** | |
| *ТОО"Нефтестройсервис ЛТД"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *ТОО"Атырауский металлопрокатный завод"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Индер Гипс" с декабря (быв.ТОО "Актауский Битум")* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Зап.Каз.УЭ"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"АтырауЭнергоСнаб"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *АО "КТК-К"* |  | |  | |  | | *8* | |
| *ТОО "Karabatan Power"* |  | |  | |  | | *9* | |
| *ТОО "РКЦ-Энергия"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО «Prime Energy Resources»* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "АтырауЭнергосату"* |  | |  | |  | | *81* | |
| **4** | **ГТЭС-200 ТОО «БатысПауэр»** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **3,64** | |
| *ТОО "Зап.Каз.УЭ"* |  | |  | |  | | *17* | |
| *АО "КТК-К"* |  | |  | |  | | *83* | |
| *АО"KEGOC"* |  | |  | |  | | *0* | |
| **5** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **2,04** | |
| *ТОО "АтырауЭнергосату"* |  | |  | |  | | *88* | |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  | |  | | *12* | |
| **6** | **ГПЭС ТОО "Sagat Energy"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | 1,15 | |
| *АО "КТК-К"* |  | |  | |  | | *100* | |
| *Собств. потр. ГПЭС ТОО "Sagat Energy"* |  | |  | |  | | *0* | |
| **7** | **ТОО "РФЦ" ВИЭ** | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | 0,01 | |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **8** | **ТГТЭС ТОО "Тенгизшевройл" (ТШО)** | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | 0,00 | |
| *собств потреб ТОО "Тенгизшевройл"* |  | |  | |  | | *0* | |
| **9** | **ЭС «Кашаган» НКОК** | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | 0,00 | |
| *прямые потребители ЭС "Кашаган"* |  | |  | |  | | *#ДЕЛ/0!* | |
| **10** | **ТЭЦ ТОО "АНПЗ"** | ***Всего:*** |  | |  | |  | |  | | 0,00 | |
| *ТОО "АНПЗ"* |  | |  | |  | | *0* | |
|  | **Итого:** | | |  | |  | |  | |  | | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Атырауской области по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 10 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Атырауской области занимает АО «Атырау ТЭЦ» и ТОО «Karabatan Utility Solutions» с долей свыше 70%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** |
| **1** | **АО "Атырауская ТЭЦ"** | **Всего:** |  |  |  |  | **55,90** |
| *Собственное потреблениеАО"Ат.ТЭЦ"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Region Energo"* |  |  |  | *11* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АтырауЭнергосату"* |  |  |  | *73* |
| *АО "Атырау Жарык"* |  |  |  | *16* |
| **2** | **ГТЭС ТОО "KUS"** | **Всего:** |  |  |  |  | **26,50** |
| *Собственное потребление ГТЭС ТОО "KUS"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО"АтырауЭнергоСнаб"* |  |  |  | *3* |
| *ТОО "АНПЗ"* |  |  |  | *23* |
| *ТОО "Karabatan Power"* |  |  |  | *42* |
| *ТОО "Eurasian Energy Group"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО «Prime Energy Resources»* |  |  |  | *2* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "АтырауЭнергосату"* |  |  |  | *19* |
| *Х/Н филиала Западных МЭС* |  |  |  | *0* |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *11* |
| **3** | **ТОО "МАЭК-Казатомпром"** | **Всего:** |  |  |  |  | **13,07** |
| *ТОО"Нефтестройсервис ЛТД"* |  |  |  | *1* |
| *ТОО"Атырауский металлопрокатный завод"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО "Индер Гипс"* |  |  |  | *0* |
| *АО "КТК-К"* |  |  |  | *17* |
| *ТОО "Karabatan Power"* |  |  |  | *28* |
| *ТОО "РКЦ-Энергия"* |  |  |  | *0* |
| *ТОО «Prime Energy Resources»* |  |  |  | *4* |
| *ТОО "АтырауЭнергосату"* |  |  |  | *50* |
| **4** | **ГТЭС-200 ТОО «БатысПауэр»** | **Всего:** |  |  |  |  | **2,03** |
| *АО "КТК-К"* |  |  |  | *31* |
| **5** | **Импорт (Россия) ПАО "ИНТЕР РАО"** | **Всего:** |  |  |  |  | **1,76** |
| *ТОО "АтырауЭнергосату"* |  |  |  | *100* |
| **6** | **ГПЭС ТОО "Sagat Energy"** | **Всего:** |  |  |  |  | 0,74 |
| *АО "КТК-К"* |  |  |  | *100* |
| *Собств. потр. ГПЭС ТОО "Sagat Energy"* |  |  |  | *0* |
| **7** | **ТОО "РФЦ" ВИЭ** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,00 |
| *Потери в сети АО"KEGOC"* |  |  |  | *100* |
| **8** | **ТГТЭС ТОО "Тенгизшевройл" (ТШО)** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,00 |
| *собств потреб ТОО "Тенгизшевройл"* |  |  |  | *0* |
| **9** | **ЭС «Кашаган» НКОК** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,00 |
| *прямые потребители ЭС "Кашаган"* |  |  |  | *#ДЕЛ/0!* |
| **10** | **ТЭЦ ТОО "АНПЗ"** | ***Всего:*** |  |  |  |  | 0,00 |
| *ТОО "АНПЗ"* |  |  |  | *0* |
|  | **Итого:** | |  |  |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Атырауского энергоузла (*Атырауской области*) за период январь-август 2022 года продажу электрической энергии осуществляли 10 субъектов рынка в объеме \_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Атырауского энергоузла (*Атырауской области*) занимает АО «Атырау ТЭЦ» и ТОО «Karabatan Utility Solutions» с долей свыше 70%.

1. **Мангистауский энергоузел (*Мангистауская область*)**

2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **ТОО "МАЭК-Казатомпром"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **76,27** | |
| *ХН АО"Мангистауская РЭК"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *Собств.потреб. ТОО "МАЭК"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Альянсэнергосбыт"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО"Бейнеуский зерновой терминал"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *АО "Озенмунайгаз"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ФК "Buzachi Operating LTD"* |  | |  | |  | | *6* | |
| *АО "Каражанбасмунай"* |  | |  | |  | | *12* | |
| *ТОО "Электр жүйелері"* |  | |  | |  | | *6* | |
| *ТОО "AllianceEnergoSnab-Актау"* |  | |  | |  | | *32* | |
| *ТОО "АктауЭнергоСбыт"* |  | |  | |  | | *2* | |
| *АО "КазАзот"* |  | |  | |  | | *7* | |
| *ТОО "Мангистауэнергомунай"* |  | |  | |  | | *14* | |
| *ТОО "КараКудыкМунай"* |  | |  | |  | | *5* | |
| *ТОО "Мангыстау Жарык"* |  | |  | |  | | *12* | |
| *АО"Мангистауская РЭК"* |  | |  | |  | | *3* | |
| *АО "Мангистаумунайгаз"* |  | |  | |  | | *0* | |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  | |  | |  | | *1* | |
| *АО"НК "Казахстан темир жолы"(потери)* |  | |  | |  | | *0* | |
| **2** | **ГТЭС ТОО "KUS"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **22,50** | |
| *ТОО "АктауЭнергоСбыт"* |  | |  | |  | | *31* | |
| *ТОО "Мангыстау Жарык"* |  | |  | |  | | *40* | |
| *ТОО"Альянсэнергосбыт"* |  | |  | |  | | *15* | |
| *АО"Мангистауская РЭК"* |  | |  | |  | | *14* | |
| **3** | **ТОО "ОралМунайПром"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **1,15** | |
| *ТОО "Мангистауэнергомунай"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **4** | **ГТЭС-200 ТОО «БатысПауэр»** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **0,09** | |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  | |  | |  | | *100* | |
| **5** | **ГПЭС АО "КазАзот"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **0,00** | |
| *АО "КазАзот"* |  | |  | |  | | *0* | |
| **6** | **ГТЭС "Каламкас"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | | **0,00** | |
| *АО "Мангистаумунайгаз"* |  | |  | |  | | *0* | |
|  | **Итого:** | | |  | |  | |  | |  | | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Мангистауской области по итогам 2021 года продажу электрической энергии осуществляли 6 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам 2021 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Мангистауской области занимает ТОО «МАЭК-Казатомпром» и ТОО «Karabatan Utility Solutions» с долей свыше 70%.

Январь-август 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование субъекта рынка** | **Покупатели** | **Общий объем отпуска электрической энергии в сеть, кВт\*ч** | | **Объем реализации электрической энергии между группами лиц/либо на собственные нужды, кВт\*ч** | | **объем реализации электрической энергии на оптовом рынке, кВт\*ч** | | **доля потребителей (ЭСО) в покупке электрической энергии у ЭПО, %** | **доля Субъекта на товарном рынке, %** | |
| **1** | **ТОО "МАЭК-Казатомпром"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | **69,32** | |
| *АО "КазАзот"* |  | |  | |  | | *8* |
| *АО "Каражанбасмунай"* |  | |  | |  | | *13* |
| *АО "Мангистаумунайгаз"* |  | |  | |  | | *0* |
| *АО"Мангистауская РЭК"* |  | |  | |  | | *2* |
| *АО "Озенмунайгаз"* |  | |  | |  | | *0* |
| *ГКП "АУЭС"* |  | |  | |  | | *1* |
| *ГКП "Бейнеуэнергосервис"* |  | |  | |  | | *1* |
| *ГКП "Дария"* |  | |  | |  | | *0* |
| *ГКП "Коммуналдық қызмет"* |  | |  | |  | | *0* |
| *ГКП "Өзенэнергосервис"* |  | |  | |  | | *2* |
| *ГКП "ТупкараганЭлектрЖуйелери"* |  | |  | |  | | *0* |
| *ГКП "ТурмысСервис"* |  | |  | |  | | *0* |
| *Собств.потреб. ТОО "МАЭК"* |  | |  | |  | | *0* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  | |  | |  | | *0* |
| *ТОО "АктауЭнергоСбыт"* |  | |  | |  | | *2* |
| *ТОО "Мангистауэнергомунай"* |  | |  | |  | | *12* |
| *ТОО "КараКудыкМунай"* |  | |  | |  | | *5* |
| *ТОО "Мангыстау Жарык"* |  | |  | |  | | *45* |
| *ХН АО"Мангистауская РЭК"* |  | |  | |  | | *0* |
| *ФК "Buzachi Operating LTD"* |  | |  | |  | | *7* |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  | |  | |  | | *1* |
| *ТОО"Альянсэнергосбыт"* |  | |  | |  | | *0* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  | |  | |  | | *0* |
| **2** | **ГТЭС ТОО "KUS"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | **27,78** | |
| *ТОО "АктауЭнергоСбыт"* |  | |  | |  | | *28* |
| *ТОО "МангыстауЭнергоСервис"* |  | |  | |  | | *0* |
| *ТОО "Мангыстау Жарык"* |  | |  | |  | | *43* |
| *ТОО"Альянсэнергосбыт"* |  | |  | |  | | *18* |
| *АО"Мангистауская РЭК"* |  | |  | |  | | *11* |
| *ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"* |  | |  | |  | | *0* |
| *ф-л АО"НК "КТЖ"-"Дирекция магистральных сетей"* |  | |  | |  | | *1* |
| **3** | **ГПЭС "Жанаозен"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | **2,87** | |
| *ТОО "Мангистауэнергомунай"* |  | |  | |  | | *100* |
| **4** | **ГТЭС-200 ТОО «БатысПауэр»** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | **0,03** | |
| *ТОО "Темиржолэнерго"* |  | |  | |  | | *100* |
| **5** | **ГПЭС АО "КазАзот"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | **0,00** | |
| *АО "КазАзот"* |  | |  | |  | | *0* |
| **6** | **ГТЭС "Каламкас"** | **Всего:** |  | |  | |  | |  | **0,00** | |
| *АО "Мангистаумунайгаз"* |  | |  | |  | | *0* |
|  | **Итого:** | | |  | |  | |  |  | **100** |

На оптовом рынке реализации электрической энергии в географических границах Мангистауской области за период январь-август 2022 продажу электрической энергии осуществляли 6 субъектов рынка в объеме \_\_ млн. кВтч.

По итогам анализа за период январь-август 2022 года доминирующее положение на оптовом рынке электрической энергии в границах Мангистауского энергоузла (*Мангистауская область*) занимает ТОО «МАЭК-Казатомпром» и ТОО «Karabatan Utility Solutions» с долей свыше 70%.

1. **Барьеры входа на рынок**

К барьерам входа на рынок относятся:

* более высокие затраты привлечения финансирования для потенциальных участников по сравнению с субъектами рынка, действующими на рассматриваемом рынке электрической энергии;
* преимущества субъектов рынка, действующих на рассматриваемом рынке электрической энергии, перед потенциальными участниками рынка, в частности, по затратам на единицу продукции и по спросу на электрическую энергию.

долгий срок окупаемости вложенных инвестиций.

1. **Оценка состояния конкурентной среды на товарном рынке**

Согласно Разделу 7 Методики для оценки состояния конкурентной среды на товарном рынке используются следующие методы:

1) коэффициент рыночной концентрации (CR). Рассчитывается как процентное отношение объема реализации (поставки) электрической энергии определенным числом крупнейших поставщиков к общему объему реализации (поставки) электрической энергии на данном рынке электрической энергии всеми поставщиками.

2) индекс рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (НН) рассчитывается как сумма квадратов долей всех предприятий, действующих на рынке, и может измеряться в долях или процентах:

n

ННI = ∑ S2i x 100

i=1

Где Si – доля продаж, i – го предприятия в общем объеме реализации; n – число хозяйствующих субъектов на рынке.

1. **в Акмолинском энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(2) **89** <100 2000 <HHI **4036** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(2) **90** <100 2000 <HHI **4134** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

1. **в Кокшетауском энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(2) **83** <100 2000 <HHI **4204** <10000

2022год (*январь-август*): 70 <CR(3) **89** <100 2000 <HHI **3423** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что за указанный период рынок является **высококонцентрированным.**

1. **в Северо-Казахстанском энергоузле:**

2021 год: 2000 <HHI **9941** <10000

2022 год (*январь-август*): 2000 <HHI **5348** <10000

По показателю индекса рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

1. **в Костанайском энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(3) **97** <100 2000 <HHI **3959** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(2) **80** <100 2000 <HHI **4027** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

1. **в Актюбинском энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(3) **87** <100 2000 <HHI **2528** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(3) **87** <100 2000 <HHI **2771** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

1. **в Павлодарском энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(2) **86** <100 2000 <HHI **3784** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(2) **91** <100 2000 <HHI **4164** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

1. **в Восточно-Казахстанском энергоузле**

2021 год: 70 <CR(2) **70** <100 2000 <HHI **2897** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(2) **73** <100 2000 <HHI **2796** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

1. **в Карагандинском энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(2) **73** <100 2000 <HHI **3463** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(2) 92 <100 2000 <HHI **3384** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что в 2021-2022 годы рынок **высококонцентрированный.**

1. **в Улытауском (*ранее Жезказганский*) энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(3) **81** <100 1000 <HHI **2393** <2000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(3) **82** <100 2000 <HHI **2448** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что рынок **умеренно концентрированный.**

1. **в Кызылординском энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(2) **85** <100 2000 <HHI **4837** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(3) **90** <100 2000 <HHI **3586** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что оптовый рынок электрической энергии Кызылординской области **высококонцентрированный.**

1. **в Туркестанском энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(2) **80** <100 2000 <HHI **4465** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(3) **84** <100 2000 <HHI **3329** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

1. **в Жамбылском энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(2) **89** <100 2000 <HHI **4662** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(2) **90** <100 2000 <HHI **4447** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

1. **в Жетысуйском (*ранее Талдыкорканский*) энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(3) **85** <100 2000 <HHI **5580** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(3) **92** <100 2000 <HHI **5057** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

1. **Алматинский энергоузел:**

2021 год: 2000 <HHI **8681** <10000

2022 год (*январь-август*): 2000 <HHI **8301** <10000

По показателю индекса рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

1. **в Абайском энергоузле:**

2022 год (*август*): 70 <CR(3) **89** <100 2000 <HHI **4216** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

**16) в Западно-Казахстанском энергоузле:**

2021 год: 70 <CR(2) **58** <100 2000 <HHI **1883** <10000

2022 год (*январь-август*): 70 <CR(3) **60** <100 2000 <HHI **2448** <10000

По показателю коэффициента рыночной концентрации CR(3) и индексу рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

**17) в Атырауском энергоузле:**

2021 год: 2000 <HHI **3761** <10000

2022 год (*январь-август*): 2000 <HHI **3827** <10000

По показателю индекса рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

**18) в Мангистауском энергоузле:**

2021 год: 2000 <HHI **6323** <10000

2022 год (*январь-август*): 2000 <HHI **5577** <10000

По показателю индекса рыночной концентрации Герфиндаля – Гиршмана (HH) следует, что – это **высококонцентрированный рынок.**

Информация о субъектах рынка оптовой реализации электрической энергии, занимающих доминирующее или монопольное положение по географическим границам указаны согласно таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Географические границы** | **Наименование ЭПО (групп лиц)** | **Доля рынка** |
| **1** | Алматинский энергоузел | АО «Самрук-энерго» | *93%* |
| **2** | Талдыкорганский энергоузел | АО «Самрук-энерго» | *70-73%* |
| ТОО «ТЭК» | *12%* |
| **3** | Кызылординская область | АО «Самрук-энерго» | *67%* |
| ГКП «Кызылордатеплоэлектроцентр» | *19%* |
| **4** | Жамбылская область | АО «Самрук-энерго» | *62%* |
| АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова» | *27%* |
| **5** | Кокшетауский энергоузел | АО «Самрук-энерго» | *60%* |
| ТОО «Степногорская ТЭЦ» | *23%* |
| **6** | Костанайская область | АО «Самрук-энерго» | *свыше 55%* |
| Группа лиц в составе АО «ЕЭК», ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана" и Рудненская ТЭЦ | *24,32%* |
| АО"СевКазЭнерго" | *18,20%* |
| **7** | Павлодарская область | АО «Самрук-энерго» | *47%* |
| Группа лиц в составе АО «Севказэнерго» и АО «Павлодарэнерго», в т.ч.: | *39%* |
| **8** | Туркестанская область и г. Шымкент | АО «Самрук-энерго» | *65%* |
| Группа лиц в составе АО "3-Энергоорталык" и АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» | *15%* |
| **9** | Жезказганский энергоузел | АО «Самрук-энерго» | *29-35%* |
| Группа лиц в составе ТОО «ГРЭС Топар», БТЭЦ, ЖТЭЦ ТОО "Казахмыс Энерджи" | *35,60%* |
| **10** | Акмолинская область и г. Астана | АО «Самрук-энерго» | *свыше 39%* |
| АО "Астана-Энергия" | *50%* |
| **11** | Актюбинская область | АО «Самрук-энерго» | *свыше 29%* |
| АО "Актюбе ТЭЦ" | *29,5%* |
| Жанажолская ГТЭС | *28,5%* |
| **12** | Восточно-Казахстанская область | Группа лиц ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» | *50,5%* |
| ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» | *18,6%* |
| АО «Самрук-энерго» | *12,0%* |
| **13** | Карагандинский энергоузел | Группа лиц в составе ТОО "Караганда Энерго Центр" и ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» | *56,0%* |
| АО «Самрук-энерго» | *18,0%* |
| **14** | Северо-Казахстанский энергоузел | АО "СевКазЭнерго" | *100,0%* |
| **15** | Западно-Казахстанская область | ТОО «БатысПауэр» ГТЭС-200 | *39,0%* |
| Уральская ГТЭС | *20,0%* |
| **16** | Атырауская область | АО "Атырауская ТЭЦ" | *56,0%* |
| ГТЭС ТОО "KUS" | *25,0%* |
| **17** | Мангистауская область | ТОО "МАЭК-Казатомпром" | *76,0%* |
| ГТЭС ТОО "KUS" | *23,0%* |

При этом, с учетом неизменной высокой концентрации рынка, и высокими барьерами входа на рынок рассматриваемый товарный рынок, электрическая энергия ЭПО, занимающих доминирующее или монопольное положение на рынке, признается ключевой мощности в соответстветсвии с п. 2 статьи 176-1 Кодекса.

Правила равного доступа к ключевой мощности, утвержденного приказом Председателя Агентства от 13 июня 2022 года № 15 предусматривает обеспечение равного доступа к ключевой мощности и равных условий ко всем субъектам рынка независимо от организационно-правовой формы и места регистрации таких субъектов рынка.

При этом, отмечается практика ЭПО по отказу в заключении прямых договоров с потенциально новыми потребителями со ссылкой на законтрактованость всех объемов ЭСО и другими потребителями.

В этой связи в условиях высокой концентрации рынка оптовой реализации электрической энергии, необходимо обеспечить доступ ЭСО и оптовых потребителей к энергоресурсам, путем внесения дополнений в приказ Председателя Агентства от 13 июня 2022 года № 15 «Об утверждении Правил равного доступа к ключевой мощности» в части дополнительного раздела отраслевого характера «Особенности обеспечения равного доступа к ключевой мощности на рынке электрической энергии».

Кроме того, в рамках пункта 46 Плана мероприятий по реализации поручений Президента Республики Казахстан, данных на заседании Мажилиса Парламента Агентством проведен Комплексный анализ, в котором обозначены основные проблемы, препятствующие дальнейшей демонополизации электроэнергетического рынка и развития конкуренции, и по итогам которго выработаны предложения по демонополизации и развитию конкуренции на рынке электроэнергии в том числе по принятию Правил равного доступа к ключевой мощности, которые обеспечат прозрачный доступ на оптовом рынке для энергоснабжающих организаций и оптовых потребителей.

1. **Рекомендация по развитию конкуренции на рассматриваемом товарном рынке.**

В рамках исполнения пункта 46 Плана мероприятий по реализации поручений Президента Республики Казахстан, данных на заседании Мажилиса Парламента, Агентством проведен комплексный анализ рынка электрической энергии на предмет его демонополизации, оценки экономической эффективности и наличия издержек монопольных групп.

В рамках анализа Агентством предложены следующие ключевые направления демонополизации рынка электроэнергии:

‒ расширение доступа к оптовому рынку через централизованные торги и правила равного доступа;

‒ снижение концентрации на оптовом рынке через приватизацию государственных ЭПО раздельными лотами;

‒ поэтапное устранение перекрестного субсидирования на розничном рынке, с развитием адресных механизмов поддержки уязвимых категории потребителей;

‒ ограничение монопольных групп на участие во всех этапах производства и реализации электроэнергии;

‒ введение новой «сервисной» модели доступа к услугам электросетевых компаний для энергоснабжающих организаций

В рамках анализа выявлено нарушение законодательства в сфере защиты конкуренции группой лиц в лице АО «Самрук-Энерго» и ТОО «Экибастузская ГРЭС-1».

В действиях в группы лиц АО «Самрук-Энерго» и ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» усматриваются признаки нарушения п. 2 статьи 174 ПК РК применение разных условий при продаже электрической энергии субъектам оптового рынка электрической энергии г. Алматы. Так, ТОО «Алматыэнергосбыт» договор купли-продажи электроэнергии заключается индивидуально с ТОО «ГРЭС-1» (5,90 тг/кВтч), в тоже время остальные субъекты рынка в лице ЭСО и потребителей заключают четырехсторонние соглашения о покупке электроэнергии совместно от 3-х электростанций (ТОО «ГРЭС-1» - 5,90 тг/кВтч, АО «Экибастузская ГРЭС-2» - 8,59 тг/кВтч, АО «Мойнакская ГЭС им. У.Д. Кантаева» - 11,71 тг/кВтч), что приводит к покупке ими электроэнергии по повышенным ценам.

По указанным фактам в адрес группы внесено Уведомление об устранении выявленных признаков нарушении.

Кроме того, по итогам анализа выработаны системные меры по развитию конкуренции (*в рамках Концепции защиты и развития конкуренции в РК на 2022-2026 годы разработана дорожная карта развития конкуренции в области электроэнергетики, в котором определены основные механизмы совместного воздействия на конкурентную среду*), в котором предусматривают **следующие предложения по**:

1. обеспечению равного доступа к покупке электроэнергии участникам оптового рынка электроэнергии путем выставления энергопроизводящим организациям 15% объема реализации электроэнергии на централизованные торги и принятия Правил равного доступа к ключевой мощности при реализации электроэнергии доминирующими энергопроизводящими организациями;
2. обеспечению внутригрупповой конкуренции между энергопроизводящими организациями путем укрупнения групп энергопроизводящих организаций при утверждении Министерством энергетики РК предельных тарифов электрической энергии;
3. повышению уровня конкуренции на рынке передачи электрической энергии путем внесения изменений и дополнений в нормативно-правовые акты по заключению предварительных договоров региональными электросетевыми компаниями с любым обратившимся энергоснабжающей организацией на оказание услуг передачи электроэнергии (*новая сервисная модель доступа к услугам РЭК для энергоснабжающих организаций*);
4. обеспечению конкуренции на уровне отбора проектов путем пересмотра порядка проведения тендеров на отбор новых проектов генерации с целью увеличения потенциальных участников (*сроки, заблаговременное ознакомление с параметрами станций*);
5. снижению концентрации CR(3) на оптовом рынке электрической энергии на Алматинском энергоузле до 2000 <HHI 3900 <10000 путем приватизации объектов, отражённых в Комплексном плане приватизации на 2021-2025 годы с определением обязательных условий:

- АО «Алматыэнергосбыт» до его разукрупнения на несколько самостоятельных энергоснабжающих организаций;

- АО «Алматинские электрические станции» до его разукрупнения путем создания на базе ТЭЦ-1 (85МВт), ТЭЦ-2 (240МВт), ТЭЦ-3 (90 МВт), Капшагайской ГЭС (90МВт) самостоятельных энергопроизводящих организаций;

- АО «Алатау жарык компаниясы» с целью сохранения в государственной собственности и передачи в частную среду путем передачи в концессию (доверительное управление) на конкурсной основе (конкуренция за рынок);

1. исключению конфликта интересов между монопольными и конкурентными видами деятельности путем введения законодательного запрета субъектам рынка в рамках группы лиц и аффилированности на совмещение деятельности по передаче и снабжению электрической энергией.

**Главный консультант**

**Управления электроэнергетики**

**и угля Департамента**

**топливно-энергетического комплекса Д.А.Каинбердиев**

**Руководитель Управления**

**электроэнергетики и угля**

**Департамента топливно-энергетического комплекса С.Р.Жүніс**

**Заместитель директора Департамента**

**топливно-энергетического комплекса К.М. Асамбеков**

**Директор Департамента**

**топливно-энергетического комплекса М. Абсаттарова**