**Перечень исходных данных по источникам тепловой энергии**

**АО «Мельинвест»**

Приложение 2-1

**Перечень исходных данных для котельной**

**АО «Мельинвест» на планируемый 2025 год.**

***Перечень общих сведений о теплоснабжающей организации***

* Инвестиционная программа теплоснабжающей организации; иные программы развития, модернизации, реконструкции; планы капитального ремонта: **нет**.
* сведения о мероприятиях, реализованных в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения в 2023 году: **нет.**
* величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за период с момента утверждения действующей схемы теплоснабжения: **нет.**
* формы статистической отчетности 1-ТЕП, 4 ТЭР, 46-ТЭ за 2023 г: **прилагаются.**
* сведения о структуре договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями по состоянию на 2023 год, включая: договор поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя; договор оказания услуг по передаче тепловой энергии и (или) теплоносителя; договор о подключении к системе теплоснабжения; договор оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности: вид договора, наименование контрагента, договорные объемы и нагрузки тепловой энергии/теплоносителя (вода, пар) в разрезе отопление/вентиляция/ГВС максимальная/ГВС среднечасовая:

**прилагаются.**

* изменения в структуре теплоснабжающей организации за 2023 год (реорганизация, переименование, принятие в концессию, в аренду источников тепловой энергии, тепловых сетей и объектов на них:

**не было изменений, в 2024 году – техническое перевооружение котельной с целью замены старого котла ДКВР20/13 на котел LAVART6000.**

* перечень объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности и переданных теплоснабжающей организации на основании договора аренды, договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом, иных договоров, предусматривающих переход прав владения и (или) пользования в отношении государственного или муниципального имущества и (или) концессионного соглашения: **не было.**
* действующие технические условия на подключение к сетям систем теплоснабжения, договоры на техническое присоединение:

**нет договоров, нет тарифа на подключение. Подключение к тепловым сетям выполняется за счет Потребителя.**

* продолжительность перерыва подачи горячей воды в связи с проведением ежегодных профилактических ремонтов: **подачу горячей воды Потребителям не осуществляем, только на отопление.**
* утвержденные тарифы(цены) по каждому из регулируемых видов деятельности на 2024 год: **тариф 1Гкал на отпуск тепловой энергии Потребителю на 2024г прилагаем.**

***Перечень сведений о каждой котельной***

* Общая информация о котельной по состоянию на 2024 год (таблица А.3): **прилагаем.**
* принципиальная тепловая схема котельной по состоянию на 2024 год:

**прилагаем.**

* состав и технические характеристики котлового оборудования котельной по состоянию на 2025 год (таблица A.4): **прилагаем.**
* перечень изменений в составе и технических характеристиках основного оборудования котельной на 2025 год:

**В 2024г выполняется работа по техническому перевооружению котельной. Произведен демонтаж одного водогрейного котла ДКВР-20/13 1975 года выпуска и котельно-вспомогательного оборудования. Установливается полностью автоматизированный один котел Lavart 6000 с котельно-вспомогательным оборудованием и дымовой трубой.**

* сведения о годе последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, годе продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса (таблица А.5): **прилагаются.**
* состав и технические характеристики насосного оборудования по состоянию на 2024 год (таблица А.6): **прилагается.**
* состав и характеристики теплообменного оборудования котельной по состоянию на 2024 год (Таблица А.7): **прилагается.**
* для котельных, осуществляющих отпуск теплоты в паре – информация о потребителях паровой нагрузки на 2021 год (таблица А.1):

**не осуществляем отпуск пара.**

* затраты тепловой энергии на собственные нужды помесячно за 2023 год (пар/вода), Гкал (таблица А.3): **прилагаются.**
* эксплуатационные показатели котельной (таблица А.9): **прилагаются.**
* потребление тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды (вода, пар) в 2023 году, Гкал/ч.
* проектный температурный график; утвержденный температурный график регулирования отпуска тепла потребителям от котельной на 2024г: **прилагается.**
* технические условия (ТУ) на отпуск тепла и теплоносителя в виде горячей воды с коллекторов котельной на 2024г. (давление, температура, расход сетевой воды для зимнего/летнего режимов):

**Р1 - 5,2 кгс/см2, Р2 -3,2 кгс/см2, температурный график 95/70, расход сетевой воды -0,8 м3/час.**

* протоколы теплосчетчиков каждого теплового вывода со среднесуточными параметрами за 2024 год: **отсутствуют.**
* способы учета тепловой энергии, теплоносителя, отпущенных в паровые и водяные тепловые сети (перечень приборов учета, место установки, дата поверки, дата следующей поверки, вид учета – коммерческий, технологический); потребность установки ПУ, планы по установке новых ПУ: **расчетный. Доработка по приборам учета – 2024 год.**
* характеристика устройств водоподготовки и подпиточных устройств по состоянию на 2024 год:
* установленная и располагаемая производительность ВПУ (т/ч), срок службы, собственные нужды (т/ч), количество и емкость баков-аккумуляторов теплоносителя
* нормативные и сверхнормативные утечки теплоносителя (т/ч, т/год)
* отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) (т/ч, т/год)
* максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме (т/ч)
* максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (т/ч))
* сведения о ВПУ и расходе теплоносителя (таблицы А.11, А.12):
* статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети с коллекторов источника тепловой энергии (с прекращением теплоснабжения или недоотпуском тепла) (таблица A.8): **отказов не было.**
* данные по предписаниям надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии по состоянию на 2024 год, в том числе исполненные: **не было.**
* база данных (по состоянию на 2024 год) о потребителях, обслуживаемых котельной, с указанием величины присоединенной нагрузки каждого потребителя с разделением по видам теплопотребления (отопление, вентиляция, ГВС, технология) (таблица А.2): **прилагается реестр договоров с сторонними потребителями с указанием величины присоединенной нагрузки**.
* сведения о подключенных и отключенных потребителях котельной, в 2023 году, с указанием величины присоединенной нагрузки каждого потребителя с разделением по видам теплопотребления (отопление, вентиляция, ГВС, технология): **не было.**
* сведения о потреблении тепловой энергии для каждого абонента помесячно за 2023 год раздельно по разным видам нагрузки (отопление, горячее водоснабжение): **прилагаем. Горячее водоснабжение не отпускаем, только на отопление.**
* паспорта потребляемого топлива (калорийность природного газа по месяцам, мазута, угля с указанием марок и месторождений за 2024 год, (для резервного топлива для постоянных поставок – резервное топиво отсутствует).
* обосновывающие материалы по разработке нормативов создания запасов топлива и удельных расходов топлива на 2024г:

**резервное топливо отсутствует.**

* сведения о потреблении топлива (таблицы А.9, А.13): **прилагаем.**
* средняя теплотворная способность топлива (средневзвешенная за год) (A.13): **прилагаем.**
* эксплуатационные показатели котельной (таблица А.9, A.13):

**прилагаем.**

* сведения о планируемом развитии котельной (расширение, модернизация, реконструкция), закрытии или ликвидации котельной:

**в 2024 году выполняется техническое перевооружение котельной, с целью замены одного старого котла ДКВР-20/13 на один котел Lavart 6000 и котельно – вспомогательное оборудование.**

* технико-экономические показатели источника тепловой энергии (на производство тепловой энергии) (таблица А.10): **прилагается.**
* техническая часть материалов тарифных дел, подаваемых в органы регулирования цен (тарифов) на 2024 год (с указанием плановых значений предлагаемых предприятием и значений принятых в органе регулирования цен (тарифов) при установлении тарифов), в том числе:
* для котельных, осуществляющих отпуск теплоты в паре – информация о потребителях паровой нагрузки
* база данных о потребителях, обслуживаемых котельной, с указанием величины присоединенной нагрузки каждого потребителя с разделением по видам теплопотребления (отопление, вентиляция, ГВС, технология)
* общая информация о котельной
* калорийность сжигаемого топлива
* характеристики котлового оборудования котельной
* данные баланса установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия котельной
* данные по проектному и установленному топливному режиму;
* данные по расходам условного топлива и выработке тепловой энергии (плановые и фактические значения)
* данные по затратам тепла на собственные нужды
* сведения о потреблении тепловой энергии каждым абонентом и суммарно для всех абонентов раздельно по разным видам нагрузки (отопление, горячее водоснабжение)
* экономическая часть материалов тарифных дел, подаваемых в органы регулирования цен (тарифов) на 2024 год (с указанием плановых значений, предлагаемых предприятием и значений, принятых в органе регулирования цен (тарифов) при установлении тарифов), том числе:
* данные по утверждённым тарифам, устанавливаемым органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности
* структура цен (тарифов), установленных на момент актуализации схемы теплоснабжения по видам потребителей
* плата за подключение к системе теплоснабжения котельной (за 1 Гкал/ч)

Таблица А.1 – Сведения о потребителях пара по состоянию на 2021 год

| Показатель | Ед. изм. | Параметры пара, ат (кгс/см2) | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |
| Нагрузка потребителей,  в том числе: | Гкал/ч |  |  |  |  |
| т/ч |  |  |  |  |
| Потребитель 1  (наименование) | Гкал/ч |  |  |  |  |
| т/ч |  |  |  |  |
| Потребитель N | Гкал/ч |  |  |  |  |
| т/ч |  |  |  |  |
| Вывод (диаметр) | мм |  |  |  |  |
| Вывод (протяженность) | м |  |  |  |  |
| Возврат конденсата (есть/нет) |  |  |  |  |  |

**Примечание: пар отсутствует, котельная водогрейная.**

Таблица А.2 – База данных о потребителях на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № ТП | Адрес абонента | Характеристика абонента (Жилфонд/прочие)\* | Системы отопления (вентиляции) | | | | | | | | | | Системы ГВС | | | | | | | |
| схема присоединения системы ОТОПЛЕНИЯ | температурный график в распределительных сетях ОТОПЛЕНИЯ | схема присоединения системы ВЕНТИЛЯЦИИ | зависимое присоединение | | независимое присоединение | | регулирование отопления | | | нагрузка | | схема присоединения ГВС | | | | наличие | |
| расчетная среднечасовая тепловая нагрузка на ОТОПЛЕНИЕ и СУШКУ, Гкал/ч | расчетная среднечасовая тепловая нагрузка на ВЕНТИЛЯЦИЮ, Гкал/ч | расчетная среднечасовая тепловая нагрузка на ОТОПЛЕНИЕ и СУШКУ, Гкал/ч | расчетная среднечасовая тепловая нагрузка на ВЕНТИЛЯЦИЮ, Гкал/ч | без регулятора | регулятор расхода, давления (типа РР, РД) | регулятор тепловой нагрузки (температуры воды) | среднечасовая тепловая нагрузка, Гкал/ч | максимальная тепловая нагрузка, Гкал/ч | непосредственный водоразбор | смешанная схема | последовательная схема | параллельная схема | регуляторов температуры в системе ГВС | циркуляции в ГВС |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
|  | ТП, находящиеся на балансе предприятия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ТП, находящиеся на балансе абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\*комментарий – выделить характеристику потребителей –жилые, общежитие, больница, интернат, санаторий, гостиница/ прочие

**Примечание: прилагается реестр договоров Потребителей с указанием величины тепловой нагрузки.**

Таблица А.3 – Общая информация о котельной АО «Мельинвест»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | Показатели |
| 1 | Наименование и адрес котельной | АО «Мельинвест»  603002,Нижегородская обл.,г.НижнийНовгород,  ул.Интернациональная,95 |
| 1.1 | Право владения: собственность, аренда, концессия | собственность |
| 1.2 | Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной | собственность |
| 2 | Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла, …) | **15,48** |
| 3.1 | Присоединенная нагрузка (теплоноситель – вода), Гкал/ч  - отопление  - вентиляция  - ГВС среднечасовая за неделю и максимальная  - технологические нужды (Гкал/ч) | **10,328**  5,840  3,774  0,291  0,423 |
| 3.2 | Присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель – пар), Гкал/ч (т/ч) | 2,341 |
| 4.1 | Плановый удельный расход условного и натурального топлива на единицу  - выработанной тепловой энергии за 2023 год  - полезно отпущенной тепловой энергии за 202 год | 157 кг.у.т/Гкал  **155,9кг.у.т./Гкал** (утвержд) |
| 4.2 | Фактический удельный расход условного и натурального топлива на единицу  - выработанной тепловой энергии за 2023 год  - полезно отпущенной тепловой энергии за 2023 год | 157 кг.у.т./Гкал  **156 кг.у.т./Гкал** |
| 5.1 | Проектный температурный график регулирования отпуска тепла | прилагается |
| 5.2 | Температурный график регулирования отпуска тепла в 2021/2022 гг.  Расчетный  фактический | прилагается |
| 6.1 | Расчетное и фактическое давление в подающей тепломагистрали  - зимний режим  -летний режим | Р1 – 5,2кгс/см2  летом не эксплуатируется |
| 6.2 | Расчетное и фактическое давление в обратной тепломагистрали  - зимний режим  - летний режим | Р2 - 3,2 кгс/см2  летом не эксплуатируется |
| 7.1 | Расход воды на котельной в 2023 году помесячно, м3 | прилагается |
| 7.2 | Расход воды на подпитку тепловых сетей в 2023 году помесячно,м3 | прилагается |
| 8 | Затраты электрической энергии на производство тепловой энергии  на котельной за 2023 год помесячно, тыс. кВт\*ч | прилагается |
| 9 | КПД по результатам РНИ с указанием года их проведения  (для каждого котла) | 92,5% Lavart6000 |
| 10 | Сведения за 2023 год (с разделением по видам теплоносителя – вода и пар):  - выработка теплоты (Гкал)  - расход теплоты на собственные нужды, Гкал  - тепловые потери в тепловых сетях, Гкал  - полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей) | (вода)  15804,03  297  1571  13936 |
| 11 | Расход топлива на производство тепловой энергии за 2023 год  -основного, т у.т.  -основного , т н.т. (тыс.м3)  -резервного, т у.т.  -резервного, т н.т. (тыс. м3.) | 2379  2061,8  нет  нет |

Таблица А.4 – Состав и технические характеристики основного оборудования котельной АО «Мельинвест» на 2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тип (марка) котла, завод-изготови-тель | Режим  паровой/водогрейный | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ  по котлам, кг у.т../ Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал | Дата обследования котлов | Топливо основное\резервное |
| 1 | Lavart6000 | водогр. | 2021 | 5,16 | 15,48 | 157 | 92,5 | 157 | 2021 | газ |
| 2 | Lavart6000 | водогр. | 2021 | 5,16 |  | 157 | 92,5 | 157 | 2021 | резервного нет |
| 3 | Lavart6000 | водогр. | 2024 | 5,16 |  | - | 92,5 | - | 2024 |  |

Таблица А.5 – Срок службы и год последней реконструкции котельного оборудования АО «Мельинвест»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Ст. № | Тип (марка) котла, завод-изготовитель | Год ввода | Возраст на 01.06.2024, лет | Срок службы | Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта \* | Год продления ресурса | Мероприятия по продлению ресурса |
| 1 | Lavart6000 | водогр. | 2 | 20 | 2021 | - |  |
| 2 | Lavart6000 | водогр. | 2 | 20 | 2021 | - |  |
| 3 | Lavart6000 | водогр. |  | 20 | 2024 | - |  |

Таблица А.6 – Состав и технические характеристики насосного оборудования на 20214год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование механизма, установки | Тип | Производительность, | Напор, м в. ст. | Установленная мощность электродвигателя, кВт | Количество механизмов |
| 1. Насос центробежный консольный | К 50/400 Т | 30 | 62 |  | 2 |
| 1. Насос циркуляционный ГВС | DAB BRH 150/340,65T | 18 | 15 |  | 2 |
| 1. Насос циркуляционный ГВС | DAB CR 50/2600 T | 52 | 25 |  | 2 |
| 1. Насос циркуляционный котла ДКВР | CNR TD200-47/4 | 300 | 47 |  | 1 |
| 1. Насос циркуляционный сетевого контура | CNR TD250-50/4 | 630 | 50 |  | 2 |
| 1. Насос циркуляционный котлового контура | CNR TD200-32/4 | 400 | 32 |  | 2 |

Таблица А.7 – Состав и технические характеристики теплообменников на 2024 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тип | Мощность, Гкал/ч (МВт) | Расход сетевой воды, т/ч (кг/с) |
| Основные бойлеры | | |
| 1.Теплообменник пластинчатый  РИДАН НН№19 для системы ГВС -2шт. | 0,43 |  |
| 2. Теплообменник пластинчатый  РИДАН НН№62 для системы отопления -2шт. | 5,16 |  |
| Пиковые бойлеры | | |
|  |  |  |

Таблица А.8 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной за 2021-2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п.п | Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода) | Прекращение теплоснабжения | Восстановление теплоснабжения | Причина прекращения | Режим теплоснабжения Отопительный период/ межотопительный период | Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |
|  |  | Не происходило |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

Таблица А.9 – Эксплуатационные показатели котельной

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 16476,85 | 15804,03 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 16162,85 | 15507,53 |
| Собственные нужды,  вода  пар | Гкал | 314 | 297 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВтч | 1016600 | 905000 |
| Расход теплоносителя на производство тепловой энергии | м3 | 6366 | 3117 |
| Наличие приборов учета отпуска тепловой энергии в тепловую сеть |  | - | - |
| Наличие ВПУ |  | - | - |
| Средняя теплотворная способность топлива | ккал/кг | 8248 | 8284 |
| Расход основного топлива условного | тут | 2483 | 2379 |
| Расход основного топлива натурального | тнт (тыс.м3) | 2151610 | 2061805 |
| Вид резервного топлива |  | нет | нет |
| Расход резервного топлива условного | т.у.т | нет | нет |
| Расход резервного топлива натурального | тнт | нет | нет |

Таблица А.10- Технико-экономические показатели источника тепловой энергии (на производство тепловой энергии)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2022 | 2023 |
| Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе: | 16162,85 | 15507,53 |
| С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал | - | - |
| в паре, тыс. Гкал |  |  |
| в горячей воде, тыс. Гкал |  |  |
| С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал | 16162,85 | 15507,53 |
| в паре, тыс. Гкал |  |  |
| в горячей воде, тыс. Гкал | 16162,85 | 15507,53 |
| Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб. |  |  |
| Неподконтрольные расходы, тыс. руб. |  |  |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб. |  |  |
| Прибыль, тыс. руб. |  |  |
| ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб. |  |  |

Таблица А.11 – Расход теплоносителя источника тепловой энергии, тыс. м3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2022 | 2023 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 7,36 | 2,38 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,0956 м3/час | 0,0956 м3/час |
| сверхнормативный расход воды |  |  |
| Расход воды на ГВС |  |  |
| Объем аварийной подпитки (химически необработанной и недеаэрированной водой) | городской водопровод | городской водопровод |

Таблица А.12 – Сведения о ВПУ на базе источника тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. измерения | 2022 | 2023 |
| Производительность ВПУ | т/ч | - |  |
| Фильтр дисковый с ручной промывкой |  | 6 | 6 |
| Срок службы | лет | 20 | 20 |
| Кол-во баков-аккумуляторов теплоносителя | Ед. | нет | нет |
| Общая емкость БА | м3 | нет | нет |

Таблица А.13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной АО «Мельинвест» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации N\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, | Приход топлива за год, т. натурального топлива, | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, т.  натурального топлива, | Низшая теплота  сгорания, ккал/кг  (ккал/нм3) |
| Всего, т. натурального топлива, | Всего, в т. условного топлива |
| 2023 | | | | | | |
| Уголь, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| - Кузнецкий СС |  |  |  |  |  |  |
| - Кузнецкий Д+Г |  |  |  |  |  |  |
| Газ |  | 2061805 | 2061805 | 2379 |  |  |
| Нефтетопливо, в т.ч. |  |  |  |  |  |  |
| - мазут |  |  |  |  |  |  |
| Итого |  | 2061805 |  | 2379 |  |  |
| 2022 | | | | | | |
| Газ |  | 2151610 | 2151610 | 2483 |  |  |
| Итого |  | 2151610 | 2151610 | 2483 |  |  |