# Приложение

к постановлению администрации района

# от ­­­­­­29 сентября 2023 г. № 403

Топливно-энергетический баланс Хотынецкого района

Орловской области за 2022 год и прогнозный период до 2030 года

1. Топливно-энергетический баланс Хотынецкого района Орловской области (далее – топливно-энергетический баланс) сформирован в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Минэнерго России от 29 октября 2021 года №1169 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований».

2. Топливно-энергетический баланс содержит взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок топливно-энергетических ресурсов (далее –ТЭР) и их потребления на территории Хотынецкого района, устанавливает распределение ТЭР между системами снабжения ТЭР (электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения и иными системами снабжения ТЭР), потребителями (группами потребителей) ТЭР и определяет эффективность использования ТЭР.

3. Топливно-энергетический баланс составлен на основании объединения данных однопродуктовых топливно-энергетических балансов, в которых отражены отдельные виды энергетических ресурсов и их использование в процессе преобразования, передачи и конечного потребления.

Однопродуктовые топливно-энергетические балансы составлены на основании данных, предоставленных:

- ООО «Газпром межрегионгаз Орел» (в части объема газопотребления);

- филиалом ПАО «МРСК Центра» -«Орелэнерго», АО «Орелоблэнерго» (в части объема электрической энергии, переданной потребителям);

- ООО «Коммунсервис (в части объема произведенной и переданной потребителям тепловой энергии).

Официальная статистическая информация для заполнения строк и столбцов баланса не использовалась в связи с непредоставлением данной информации в необходимом объеме Территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Орловской области в целях обеспечения защиты конфиденциальности первичных статистических данных.

4. Прогнозная часть топливно-энергетического баланса на перспективный период до 2030 года подлежит актуализации не чаще одного раза в год, но не реже одного раза в пять лет по мере реализации локальных задач, программ, изменения размеров и источников финансирования, внешних и внутренних факторов воздействия.

5. Топливно-энергетический баланс содержит объединенные данные по электрической энергии, газу и тепловой энергии и отражён в приложении 1.

Однопродуктовый баланс по электрической энергии приведен в приложении 2.

Однопродуктовый баланс природного газа приведен в приложении 3.

Однопродуктовый баланс тепловой энергии приведен в приложении 4.

 6. Население района составляет 9238 человек. В районе имеются промышленные предприятия, организации сферы услуг. Поставка топливно-энергетических ресурсов населению и юридическим лицам района осуществляется:

 - ООО «Газпром межрегионгаз Орел» (в целях газопотребления);

 - филиал ПАО «МРСК Центра» -«Орелэнерго», АО «Орелоблэнерго» (в целях электропотребления);

 - ООО «Коммунсервис» (в целях централизованного теплоснабжения).

 Жители малоэтажной жилой застройки района отапливаются от индивидуальных источников тепловой энергии, работающих на газовом топливе. Многоквартирные жилые дома, за отдельными исключениями, отапливаются централизованно от квартальных котельных.

Основной объем потребления ТЭР приходится на население, в том числе осуществляющие выработку тепловой энергии для различных групп потребителей. Потребление ТЭР населением района составляет порядка 35 % от общего объема потреблённых в районе топливно-энергетических ресурсов.

1. Перевод существующих источников тепловой энергии с одного вида топлива на другой не планируется.
2. Первичное потребление ТЭР в 2022 году составило 16,939 т.у.т, что, в целом, сопоставимо со значениями 2021 года. При этом значительную долю потребления ТЭР по-прежнему составляет газопотребление (82,9%). На территории Хотынецкого района ТЭР подразделяются на два вида – вырабатываемые и ввозимые. К вырабатываемым ТЭР относится тепловая энергия, потребление которой за 2022 год составило 0,858 т.у.т. Основной объем потребления тепловой энергии приходится на население - 60 % от всего объема потребления. Доля потребления тепловой энергии бюджетными организациями составляет 35 %.

К ввозимым ТЭР относятся: электроэнергия, природный газ. На население приходится 41 % ввозимых ТЭР, 11,2 % на долю промышленности и 30,5 % на сферу услуг.

По сравнению с топливно-энергетическим балансом района за 2022 год прогнозные значения настоящего топливно-энергетического баланса на перспективный период до 2030 года в связи со сложившимися в последние годы тенденциями раннего начала отопительного сезона скорректированы в сторону увеличения.

Учитывая, что предусмотренные ранее мероприятия по обеспечению необходимой инженерной инфраструктуры газо- и электроснабжения перспективных участков жилой застройки на территории района планомерно реализуются, прогнозные значения настоящего топливно-энергетического баланса на перспективный период до 2030 года в сравнении с топливно-энергетическим балансом 2021 года оставлены без изменения.

Приложение 1

Топливно-энергетический баланс Хотынецкого района за 2022 год

(т.у.т)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Уголь | Сырая нефть | Нефтепродукты | Природный газ | Прочее твердое топливо | Гидроэнергия и НВИЭ  | Атомная энергия | Электрическая энергия | Тепловая энергия | Всего |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |  |
| Производство энергетических ресурсов | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,858 | 0,858 |
| Ввоз | 2 | 0 | 0 | 0 | 14,059 | 0 | 0 | 0 | 2,022 | 0 | 16,081 |
| Вывоз | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Изменение запасов | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление первичной энергии | 5 | 0 | 0 | 0 | 14,059 | 0 | 0 | 0 | 2,022 | 0,858 | 16,939 |
| Статистическое расхождение | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Производство электрической энергии | 7 | 0 | 0 | 0 | 0,08 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,08 |
| Производство тепловой энергии | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,858 | 0,858 |
| Теплоэлектростанции | 8.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| Котельные | 8.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,858 |  0,858 |
| Электрокотельные и теплоутилизационные установки | 8.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Преобразование энергетических ресурсов | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Переработка нефти | 9.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Переработка газа | 9.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Обогащение угля | 9.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,47 | 0 | 0,47 |
| Потери при передаче | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,272 | 0,044 | 0,316 |
| Конечное потребление энергетических ресурсов | 12 | 0 | 0 | 0 | 14,059 | 0 | 0 | 0 | 1,280 | 0,814 | 16,153 |
| Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Промышленность | 14 | 0 | 0 | 0 | 3,591 | 0 | 0 | 0 | 0,129 | 0 | 3,72 |
| Прочая промышленность |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Транспорт и связь | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,255 | 0 | 0,255 |
| Железнодорожный | 16.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Трубопроводный | 16.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Автомобильный | 16.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочий | 16.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сфера услуг | 17 | 0 | 0 | 0 | 1,267 | 0 | 0 | 0 | 0,448 | 0,293 | 2,008 |
| Население | 18 | 0 | 0 | 0 | 9,121 | 0 | 0 | 0 | 0,448 | 0,521 | 10,09 |
| Использование ТЭР в качестве сырья и на не топливные нужды | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение 2

Однопродуктовый баланс электрической энергии Хотынецкого района

 (т.у.т.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Отчетный 2022 год | Прогнозные годы |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Строки топливно-энергетического баланса | Номер строк баланса | Электрическая энергия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производство энергетических ресурсов | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ввоз | 2 | 2,022 | 2,029 | 2,036 | 2,106 | 2,112 | 2,119 | 2,126 | 2,169 | 2,266 |
| Вывоз | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Изменение запасов | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление первичной энергии | 5 | 2,022 | 2,029 | 2,036 | 2,106 | 2,112 | 2,119 | 2,126 | 2,196 | 2,266 |
| Статистическое расхождение | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Производство электрической энергии | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Производство тепловой энергии | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоэлектростанции | 8.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельные | 8.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Электрокотельные и теплоутилизационные установки | 8.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Преобразование энергетических ресурсов | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Переработка нефти | 9.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Переработка газа | 9.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Обогащение угля | 9.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | 10 | 0,47 | 0,47 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,49 | 0,49 |
| Потери при передаче | 11 | 0,272 | 0,274 | 0,275 | 0,277 | 0,278 | 0,280 | 0,281 | 0,283 | 0,284 |
| Конечное потребление энергетических ресурсов | 12 | 1,280 | 1,285 | 1,281 | 1,349 | 1,354 | 1,359 | 1,365 | 1,423 | 1,492 |
| Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство | 13 | 0,129 | 0,130 | 0,131 | 0,131 | 0,132 | 0,133 | 0,133 | 0,134 | 0,135 |
| Промышленность | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочая промышленность | 14.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Строительство | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Транспорт и связь | 16 | 0,255 | 0,256 | 0,258 | 0,259 | 0,260 | 0,262 | 0,263 | 0,264 | 0,266 |
| Железнодорожный | 16.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Трубопроводный | 16.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Автомобильный | 16.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочий | 16.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сфера услуг | 17 | 0,448 | 0,458 | 0,460 | 0,462 | 0,465 | 0,467 | 0,469 | 0,472 | 0,474 |
| Население | 18 | 0,448 | 0,441 | 0,432 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,500 | 0,553 | 0,617 |
| Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение 3

Однопродуктовый баланс природного газа

(т.у.т.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Отчетный 2022 год | Прогнозные годы |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Строки топливно-энергетического баланса | Номер строк баланса | Природный газ |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производство энергетических ресурсов | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ввоз | 2 | 14, 059 | 14,073 | 14,115 | 14,115 | 14,129 | 14,143 | 14,158 | 14,172 | 14,186 |
| Вывоз | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Изменение запасов | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление первичной энергии | 5 | 14, 059 | 14,073 | 14,115 | 14,115 | 14,129 | 14,143 | 14,158 | 14,172 | 14,186 |
| Статистическое расхождение | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Производство электрической энергии | 7 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0 | 0 | 0 |
| Производство тепловой энергии | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоэлектростанции | 8.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельные | 8.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Электрокотельные и теплоутилизационные установки | 8.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Преобразование энергетических ресурсов | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Переработка нефти | 9.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Переработка газа | 9.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Обогащение угля | 9.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери при передаче | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Конечное потребление энергетических ресурсов | 12 | 14, 059 | 14,073 | 14,115 | 14,115 | 14,129 | 14,143 | 14,158 | 14,172 | 14,186 |
| Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Промышленность | 14 | 3, 591 | 3,604 | 3,616 | 3,616 | 3,619 | 3,623 | 3,627 | 3,631 | 3,634 |
| Прочая промышленность |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Транспорт и связь | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Железнодорожный | 16.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Трубопроводный | 16.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Автомобильный | 16.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочий | 16.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сфера услуг | 17 | 1, 267 | 1,269 | 1,272 | 1,272 | 1,274 | 1,275 | 1,276 | 1,277 | 1,279 |
| Население | 18 | 9, 121 | 9,130 | 9,157 | 9,157 | 9,166 | 9,175 | 9,185 | 9,194 | 9,203 |
| Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение 4

Однопродуктовый баланс тепловой энергии

(т.у.т.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Отчетный 2022 год | Прогнозные годы |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Строки топливно-энергетического баланса | Номер строк баланса | Тепловая энергия |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Производство энергетических ресурсов | 1 | 0,858 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 |
| Ввоз | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Вывоз | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Изменение запасов | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление первичной энергии | 5 | 0,858 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 |
| Статистическое расхождение | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Производство электрической энергии | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Производство тепловой энергии | 8 | 0,858 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 |
| Теплоэлектростанции | 8.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельные | 8.2 | 0,858 | 0 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 |
| Электрокотельные и теплоутилизационные установки | 8.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Преобразование энергетических ресурсов | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Переработка нефти | 9.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Переработка газа | 9.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Обогащение угля | 9.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные нужды | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери при передаче | 11 | 0,044 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Конечное потребление энергетических ресурсов | 12 | 0,814 | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 | 0,809 |
| Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Промышленность | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочая промышленность |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Строительство | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Транспорт и связь | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Железнодорожный | 16.1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Трубопроводный | 16.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Автомобильный | 16.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прочий | 16.4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сфера услуг | 17 | 0,293 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| Население | 18 | 0,521 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 |
| Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |