

Исх. № ГТЭ/исх-24-766  
от «25» апреля 2024 г.

Мэру города Орла

**Ю. Н. Парахину**

302000, г. Орел,  
ул. Пролетарская Гора, 1

[info@orel-adm.ru](mailto:info@orel-adm.ru)

Уважаемый Юрий Николаевич!

На официальном сайте администрации города Орла в соответствии с уведомлением о выполнении работ по актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Орел» на 2025 от 2 апреля 2024 размещена Утверждаемая часть проекта актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Орел», в составе 3 томов, исполнителем которого является Филиал АО «Русатом Инфраструктурные решения» «Инженерный центр».

#### **Общие замечания**

1. В соответствии с проектом Схемы теплоснабжения, Исполнителем данных работ указан: Филиал АО «Русатом Инфраструктурные решения» «Инженерный центр».

При этом, в соответствии с Уведомлением об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Орел» на 2025 г., размещенным на сайте Администрации г. Орла 16.01.2024 г. (<https://www.orel-adm.ru/ru/about/announce/uvedomlenie-ob-aktualizatsii-skhemy-teplosnabzheniya-munitsipalnogo-obrazovaniya-gorod-orel-na-2025-/>), Исполнителем актуализации схемы теплоснабжения является АО «Квадра» – «Орловская генерация».

В соответствии с п. 2 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения, «Проект схемы теплоснабжения (проект актуализированной схемы теплоснабжения) разрабатывается уполномоченными органами местного самоуправления поселений, городских округов (далее – органы местного самоуправления), уполномоченными органами исполнительной власти городов федерального значения (далее – органы исполнительной власти городов федерального значения), юридическими лицами либо совместно органами местного самоуправления или органами исполнительной власти городов федерального значения и юридическими лицами (далее – ответственные лица) по решению ответственных лиц».

Не ясно на каком основании (на основании какого решения ответственных лиц юридического лица) АО «Русатом Инфраструктурные решения» «Инженерный центр» явилось разработчиком проекта Схемы теплоснабжения.

Например, для проведения работ по актуализации схемы теплоснабжения г. Южно-Сахалинск АО «Сахалинская коммунальная компания» 21.02.2024 г. в рамках ФЗ-223 (<https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/contract-info.html?noticeInfoId=16410879>) объявила Закупку у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) на выполнение

работ по актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ «Город Южно-Сахалинск» на период до 2042 года (Актуализация на 2025 г.), победителем которого официально стала связанная организация с «РИР» и является управляющей компанией АО «Сахалинская коммунальная компания» – ООО «РИР Сахалин».

Таким образом, легитимность проведения работ по подготовке проекта Схемы теплоснабжения г. Орла со стороны АО «Русатом Инфраструктурные решения» «Инженерный центр» не подтверждена.

## **2. Отсутствуют обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.**

В соответствии с п. 3 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее - Требования), Схема теплоснабжения состоит из разделов, разрабатываемых в соответствии с пунктами 4 - 22 настоящего документа, и **обосновывающих материалов к схемам теплоснабжения**, разрабатываемых в соответствии с пунктами 23 - 87 настоящего документа.

Далее, в соответствии с п. 23 данных Требований, обосновывающие материалы к Схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, в свою очередь включают главы: а); б) ... т), оформляемые отдельными томами, а главы также структурно состоят из частей.

Таким образом разработка и соответственно наличие в проекте актуализированной схемы теплоснабжения города Орла на 2025 год обосновывающих материалов является обязательным требованием, а их отсутствие является **прямым грубым нарушением** положений, изложенных в настоящих Требованиях.

## **3. Отсутствует информация о разработке электронной модели схемы теплоснабжения г. Орла.**

В связи с тем, что численность населения города Орла превышает 100 тыс. человек, в силу требований, указанных в п. 2 данного Постановления, при актуализации схемы теплоснабжения города Орла на 2025 год, разработка электронной модели системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, в данном случае города Орла является **обязательной**, а ее отсутствие также является прямым грубым нарушением положений, изложенных в настоящих Требованиях.

Согласно п.п. р) п. 2 Требований, электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, в данном случае города Орла. В соответствии с п.п. з) п. 31 Требований, часть 3 «Тепловые сети, сооружения на них» главы 1 должна содержать гидравлические режимы и **пьезометрические графики** тепловых сетей.

Согласно п.п. г) п. 55 Требований, Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» содержит



гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть, а согласно п.п. к) Глава 3 должна содержать **сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.**

Также, согласно п.п. д) п. 55 Требований, Глава 3 должна содержать моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии, и согласно п.п. и) статистику отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет.

В соответствии с 56 Требованиями, актуализированная схема теплоснабжения в главе 3 отражает изменения гидравлических режимов, определяемые в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, с учетом изменений в составе оборудования источников тепловой энергии, тепловой сети и теплопотребляющих установок за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

В разработанном проекте актуализированной на 2025 год схемы теплоснабжения указанная информация и расчетные данные разработчиком не приводятся, что также является **прямым нарушением** положений, изложенных в настоящих Требованиях.

4. В Разделе 1 утверждаемой части отсутствует пп. г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения п. 5 Требованиях к схемам теплоснабжения (ПП РФ № 154 от 22.02.2012 г.).

В разделах 2, 3, 5, 8, 9, 10, 13 утверждаемой части наименования отдельных подразделов незначительно отличаются от Требований к схемам теплоснабжения.

Наименование Раздела 6 утверждаемой части отличается от Требований к схемам теплоснабжения.

В Разделе 9 утверждаемой части отсутствует пп. е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации п. 15 Требованиях к схемам теплоснабжения (ПП РФ № 154 от 22.02.2012 г.).

#### ***Замечания по содержанию имеющихся разделов Утверждаемой части проекта актуализированной Схемы теплоснабжения***

1. На стр. 8 УЧ (Том 1) дана ссылка на проект Генерального плана Орла от 2023 г. На сайте Администрации города представлена действующая редакция Генерального плана города по состоянию на октябрь 2022

г. Версия проекта Генерального плана Орла от 2023 г. официально отсутствует.



2. Стр. 20-21 УЧ (Том 1). В таблице 1.2.1 «Договорные тепловые нагрузки потребителей» неправильно указан порядок нагрузки – «тыс. Гкал/ч», а должно быть «Гкал/ч». В таблицах 1.2.1-1.2.2 по большинству ТСО представлены данные за 2022 г. базовый год, а не за 2023 г. с формулировкой, что данные отсутствуют. При этом, Разработчик указывает также, что данные приведены за 2023 г.

Здесь и далее все данные по балансам представлены без ретроспективных данных.

3. Стр. 21-23 УЧ (Том 1). В таблице 1.2.3 представлены данные по выданным ТУ, но не указано какой/какими ТСО выданы эти ТУ.

4. Стр. 24-27 УЧ (Том 1). В таблицах 1.2.4-1.2.10 отсутствуют данные по текущим тепловым нагрузкам на базовый 2023 г., указаны данные только по приросту/снижению тепловой нагрузки на 2024-2035 гг. и, соответственно, отсутствуют данные по суммарной тепловой нагрузке на расчетный период как в разрезе районов, так и в целом по городу.

5. Стр. 28 УЧ (Том 1). Не ясно на каком основании предлагается вариант развития систем ЦТ на базе строительства новых БМК и крышных котельных, т.к. выше были приведены только данные по приросту/снижению тепловой нагрузки в районах города.

6. Стр. 29-31 УЧ (Том 1). В таблице 1.2.12 отсутствуют данные по текущим тепловым нагрузкам на базовый 2023 г.

7. Вариант 2 предполагает ликвидацию 5 котельных АО «Орелгортеплоэнерго» и переключение их тепловой нагрузки на Орловскую ТЭЦ. Вариант 2 отличается от варианта 1 дополнительным переключением нагрузки 5-ти котельных.

8. Стр. 35-36 УЧ (Том 1). В табл. 2.3.1 теплового баланса системы ЦТ по Орловской ТЭЦ показано снижение тепловой нагрузки: договорной – с 451,9 до 420,1 Гкал/ч (с 2024 по 2035 гг.; с 2019 по 2023 гг. без изменений); расчетной (с 2019 по 2035 гг.) – с 404,2 до 392 Гкал/ч. Расчетную нагрузку искусственно определили за счет ежегодного снижения потребления на 1% у потребителя (см. 34 стр. УЧ Том 1: *«ежегодное снижение на 1% от договорной нагрузки 2023 г. в результате сокращения потребления существующими зданиями вследствие текущего повышения их энергоэффективности на 1% в год»*). Не ясно, чем регламентируется повышение эффективности потребления тепловой энергии. По котельным тоже самое (см. табл. 2.3.2). Почему-то только по Орловской ТЭЦ в 2035 г. нагрузка увеличивается по сравнению с 2024 г. См. приказ Минэнерго № 212 в части порядка определения расчетной тепловой нагрузки.

9. На стр. 120 – ГТ ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией часть потребителей Орловского района через сети ООО «ТСК Орел». Необходимо дополнительно конкретизировать данных потребителей.

10. Стр. 127 УЧ (Том 1). На каком основании принято решение об установке крышных котельных (в большинстве своем) на МКД? Итоговые данные по определению радиуса эффективного теплоснабжения отсутствуют (см. раздел 2.5 УЧ стр. 120-127).

11. Стр. 161. В п. 3.2 указано, что баланс производительности ВПУ и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения до 2035 года для выбранного Варианта 2 мастер-плана представлен в таблицах 3.2.1, 3.2.2, в то время как обоснованность выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения г. Орла приводится позднее по тексту – п. 4.2 (стр. 280). Таким образом выбор сценария развития системы теплоснабжения г. Орла был сделан **формально**.



12. Стр. 220 УЧ (Том 1). Указано, что одна из основных проблем – недостаточная пропускная способность тепловых сетей Орловской ТЭЦ за счет снижения параметров температурного графика.

13. При определении стоимостей затрат на проведение мероприятий по реконструкции и строительству тепловых сетей, строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, не указаны используемые прогнозные индексы-дефляторы.

14. Стр.223-226. Мероприятия в табл. 4.1.1.2 не конкретизированы, так, например, невозможно конкретно определить, что подразумевает под собой мероприятие «Снятие дефицита...»

15. Стр. 261 УЧ (Том 1). Вариант 3 аналогичен варианту 1 за исключением дополнительного переключения тепловой мощности 43 котельных на Орловскую ТЭЦ.

16. Стр. 280-282. В Таблице 4.2.2 «Расчет ценовых последствий. Вариант 1. Для филиала АО «Квадра» - «Орловская генерация» по годам: 2023-2035 при делении НВВ на полезный отпуск, например, для 2025 года: 344 598 тыс. руб. / 781 тыс. Гкал = **441,23** руб./Гкал, в то время как в таблице указано значение **1672** руб./Гкал.

Аналогично и для ТСО ГТ ТЭЦ+ТСК Орел: выборочно для 2033 года: 32 047 тыс. руб. / 21 тыс. Гкал = **1526,05** руб./Гкал, в то время как в таблице указано значение **1494** руб./Гкал. Таким образом в расчетах допущены ошибки, в связи с этим, также нельзя считать достоверным расчет и средневзвешенного тарифа по г. Орлу, указанный также в таблице 4.2.1 – Сравнение вариантов развития системы теплоснабжения.

Замечания аналогичного характера относятся к таблицам 4.2.3 и 4.2.4.

Все расчеты ценовых последствий необходимо откорректировать и устранить допущенные ошибки и неточности в расчетах.

17. При определении стоимостей затрат на проведение мероприятий по реконструкции и строительству тепловых сетей, строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, не указаны используемые прогнозные индексы-дефляторы.

18. Стр. 281 УЧ (Том 1). Табл. 4.2.2. Какая величина тарифа от Орловской ТЭЦ приведена – на коллекторах?

19. Сравнение трех вариантов ведется по средневзвешенному тарифу (три ТСО). Выбор варианта 2 не обоснован. Нет обоснования переключения нагрузки (особенности по варианту 3).

20. Стр. 298 УЧ (Том 2). Работа на одну сеть между двумя ТЭЦ и котельными не предусмотрена. В проекте УЧ схемы не рассмотрены вопросы резервирования между источниками теплоснабжения, что противоречит пп. б) п. 2 перечня поручений Президента РФ от 17.2.2022 г. Пр-325 в части разработки сценариев развития аварий в системах теплоснабжения.

21. Стр. 299 УЧ (Том 2). Указано, что имеются значительные незадействованные электрические мощности на Орловской ТЭЦ. Просим уточнить о каких мощностях идет речь.

22. Стр. 303. Согласно п. 5.7 для Орловской ТЭЦ предполагается фактическое повышение температурного графика до нормативных значений – 110/70 °С, а также выполнение мероприятий по наладке абонентов с установкой соответствующих дросселирующих устройств. Однако, при этом разработчиком схемы не приложены в



качестве обоснования проведения возможности данного мероприятия пьезометрические графики, отсутствуют гидравлические расчеты на предмет пропускной способности участков тепловых сетей

23. Стр. 304 УЧ (Том 2). Не ясно, почему присоединенная договорная и расчетная тепловая нагрузка по Орловской ТЭЦ «прыгает» (изменяется то в большую, то в меньшую сторону) за период с 2024 г. по 2032 г. по варианту 2 при условии переключения на нее тепловой нагрузки 5-ти котельных «Орелгортеплоэнерго» и подключении новых потребителей. При этом, в проекте УЧ Схемы теплоснабжения данные по отключению существующих потребителей от системы ЦТ на базе Орловской ТЭЦ отсутствуют.

24. Стр. 306 УЧ (Том 2), таблица 5.8.2. За счет искусственного занижения расчетной тепловой нагрузки котельных (см. выше) происходит искусственное завышение резерва (снижение дефицита) тепловой мощности.

25. По тексту встречаются орфографические и грамматические ошибки.

26. Стр. 484-488. В таблице 6.2.1 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....» частично не указаны технико-экономические характеристики.

27. Данные по мероприятиям по тексту УЧ не подтверждены схемами перспективного подключения (на базе Zulu) в части протяженности и диаметров сетей.

28. Стр. 490 УЧ (Том 2). Акцент делается на увеличении диаметра существующих трубопроводов от Орловской ТЭЦ для обеспечения приростов тепловой нагрузки и реализации запланированных мероприятий на период до 2035 года (порядка 320 млн руб. суммарно). При этом, все варианты развития предусматривают переход на температурный график 110/70 °С с указанием на то, что должны быть снижены расходы теплоносителя. Соответственно, данная логика вариантов развития не соответствует тезису по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Дословно также указано: *«при замене ветхих тепловых сетей нужно учитывать факт необходимости реконструкции этих же сетей с точки зрения увеличения диаметра трубопроводов»* (см. стр. 497-498 УЧ (Том 2)).

29. Стр. 497-498 УЧ (Том 2). Нарушение терминологии в части трубопроводов в ППУ-изоляции, например: *«...пенополиуретана с защитной пленкой из полиэтилена.»*

30. Стр. 511 УЧ (Том 3). По Орловской ТЭЦ УРУТ на отпуск тепла не меняется на период 2024-2035 гг. и составляет 135,2 кг у.т./Гкал (ниже физически обоснованной величины), при этом УРУТ на отпуск электроэнергии снижается с 329,5 до 327,76 г/кВт\*ч за аналогичный период, т.е. показатели УРУТ практически не изменяются при увеличении выработки и отпуска тепловой энергии, и неизменной выработке, и отпуске электроэнергии.

31. В разделе 8 не показана динамика снижения потребления топлива за счет переключения 5-ти котельных на ТЭЦ по варианту 2 по сравнению с другими вариантами. Представлены данные только по увеличению потребления топлива.

32. В таблице 8.4.1 непосредственно по Орловской ТЭЦ расход натурального топлива изменяется в обе стороны (увеличивается/уменьшается) с 2024 по 2035 гг.

33. В разделе 9.3 (607 стр. УЧ (Том 3)) указано, что *«Предлагаемые в схеме теплоснабжения мероприятия по развитию и реконструкции системы теплоснабжения не предусматривают изменение действующих утвержденных температурных графиков работы источников тепла и тепловых сетей, а также изменение гидравлического режима»*



*работы систем теплоснабжения в поселении». Данное утверждение не соответствует предлагаемым вариантам развития систем теплоснабжения, которыми предусмотрено изменение температурного графика и гидравлического режима Орловской ТЭЦ.*

34. Стр. 608 УЧ (Том 3). Не определены источники финансирования по представленным мероприятиям. Указан общий перечень возможных источников финансирования.

35. Стр. 610 УЧ (Том 3). В разделе 10.1 представлен не актуальный перечень единых теплоснабжающих организаций, т.к. ООО «Газпром Теплоэнерго Орел» с середины 2022 г. не осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии в границах г. Орла.

36. Стр. 639 УЧ (Том 3). Указано дословно: «Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии по вариантам 1 и 3 перспективного развития». Видимо, допущена опечатка, т.к. вариантом 1 не предусматривается перераспределение тепловой нагрузки.

37. Стр. 660 УЧ (Том 3), таблица 14.5.1. Не ясно как определялся КИУТМ Орловской ТЭЦ и Орловской ГТ-ТЭЦ, котельных ввиду их явно завышенных значений.

38. Стр. 682 УЧ (Том 3). Не ясно на каком основании существенно падает договорная тепловая нагрузка Орловской ТЭЦ с 451,9 Гкал/ч (2023 г.) до 417,7 Гкал/ч (2024 г.). Данные по величине тепловой нагрузки каждого потребителя Орловской ТЭЦ отсутствуют, поэтому определить суммарную тепловую нагрузку не представляется возможным (см. также выше).

39. Стр. 704 УЧ (Том 3). Ряд данных по ретроспективе, существующему состоянию и перспективе отсутствуют по ТСО. Например, по Орловской ТЭЦ отсутствуют данные по материальной характеристике тепловых сетей, удельной материальной характеристике теплосетей, величине присоединенной тепловой нагрузки, относительной материальной характеристике, расчетный и фактический расход теплоносителя, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя и др.

40. Стр. 730 УЧ (Том 3). Не ясно почему итоговый НВВ АО «Орелгортеплоэнерго» растет (с 1,10 млрд руб. в 2023 г. до 1,43 млрд руб. в 2035 г.) на расчетный период по варианту 2 с переключением тепловой нагрузки 5-ти котельных на Орловскую ТЭЦ (см. также УЧ (Том 1)). Просим пояснить.

41. При расчетах ценовых (тарифных) последствий (Раздел 15) не указана информация, касательно используемых прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ;

42. Стр. 718-727. Необходимо обосновать размеры корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении на стр. 720 Таблицы 15.1.1 тарифа от коллектора АО «Квадра» - «Орловская генерация» в следующих размерах:

2025 год: -38 000 тыс. руб.;  
2026 год: -147 784 тыс. руб.;  
2027 год: -146 103 тыс. руб.;  
2028 год: -171 524 тыс. руб.;  
2029 год: -255 937 тыс. руб.

И аналогичного характера замечания касательно необходимости обоснования размеров корректировок с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении на стр. 723 и 726 Таблицы 15.1.1 тарифов от магистрали и для конечного потребителя АО «Квадра» - «Орловская генерация»;

43. Стр. 731-733. В Таблице 15.1.3 – Тарифно-балансовая модель АО «ГТ Энерго» расчеты тарифов на тепловую энергию рассчитаны некорректно – так, например, для 2026 года: 26 530 тыс. руб. / 28 тыс. Гкал = **947,5** руб./Гкал, в то время как в таблице указано значение **952** руб./Гкал. Аналогичного характера замечания относятся и к таблице 15.1.4

- 44. Отсутствует технико-экономическое обоснование выбора варианта развития систем ЦТ.
- 45. Отсутствуют сценарии моделирования аварийных ситуаций в системах ЦТ.
- 46. Не ясно с чем связано снижение договорной нагрузки Орловской ТЭЦ в 2024 г. по сравнению с 2023 г.
- 47. Не ясен порядок определения расчетной тепловой нагрузки (за счет искусственного ежегодного снижения на 1%).





# ГТ Энерго

АО «ГТ Энерго»

Адрес: 105120, г. Москва,  
ул. Сергея Радонежского д.15-17 стр. 2  
ИНН/КПП 7703080664/772801001 ОГРН 1147746189843  
тел.: +7 (495) 204 27 33 e-mail: info@gtenergo.ru  
сайт: www.gtenergo.ru

## Разночтение в предоставляемой информации по УРУТ

Сравнительная таблица показателей

АО «Квадра» на территории МО г. Орел в части значений НУР на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за 2021 – 2025 годы

Наименование ТСО	Значение норматива удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (кг у.т./Гкал)					
	2021 год (справочно)		2022 год		2023 год	
	План (утверждено)	Факт	План (утверждено)	Факт	План (утверждено)	Факт
АО «Квадра – Генерирующая компания» Орловская ТЭЦ)	1. Статистические отчетные данные, размещенные на официальном сайте ФАС России вкладка «Информационные системы», раздел «Раскрытые информации в ЖКХ», сфера «Теплоснабжение», раздел «Фактические показатели», 2021, 2022 гг. ):					
	133,22 <sup>1</sup>	157,33 <sup>1</sup>	133,22 <sup>1</sup>	157,17 <sup>1</sup>	-	-
	Статистические отчетные данные, размещенные на официальном сайте АО «Квадра» «Акционерам и инвесторам», разделы: «Раскрытые информации» → «Тарифы» → файлы во вложении «Информация о деятельности организации» по годам):					
	133,00 <sup>2</sup>	146,79	153,00 <sup>3</sup>	130,50	135,60 <sup>4</sup>	137,05 <sup>5</sup> (справочно)
	3. Статистические отчетные данные, размещенные на официальном сайте АО «Квадра» «Клиентам», разделы: «Раскрытые информации» → «Орловский регион» → файлы «Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2021 и 2022 гг.»):					
	133,22	157,33	133,22	157,17	-	-





# ГТ Энерго

АО «ГТ Энерго»

Адрес: 105120, г. Москва,  
ул. Сергея Радонежского д.15-17 стр. 2  
ИНН/КПП 7703806647/772801001 ОГРН 1147746189843  
тел.: +7 (495) 204 27 33 e-mail: info@gteenergo.ru  
сайт: www.gteenergo.ru

Статистические отчетные данные, указанные в актуализированной на 2024 год схеме теплоснабжения г. Орла:					
-	157,32 <sup>6</sup>	(157,32) <sup>7</sup>	57,65 / 157,69 <sup>6</sup> (вар. 1/вар. 2)	-	46,80 / 146,80 <sup>6</sup> (вар. 1/вар. 2)
Статистические отчетные данные, указанные в актуализированной на 2025 год схеме теплоснабжения г. Орла:					
данные отсутствуют	данные отсутствуют	-	136,40 <sup>8</sup>	135,20 <sup>8</sup>	146,80 / 146,80 <sup>6</sup> (вар. 1/вар. 2)
6. Данные, указанные в протоколах заседания Правления Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области (Приказы №530-г от 23.11.2022 г., №325-г от 18.12.2023):					
-	137,05	133,22	130,50	135,60	135,20
				-	-





**Примечание:**

<sup>1</sup> норматив отражен в форме 4.3.1 (Приложение №1 к приказу ФАС России от 13.09.2018 N 1288/18) в отношении АО «Квадра».

<sup>2</sup> норматив утвержден Приказом Минэнерго России № 832 от 28.09.2020 (согласно данных с официального сайта АО «Квадра» в сети Интернет).

<sup>3</sup> норматив утвержден Приказом Минэнерго России № 1481 от 27.12.2021 (согласно данных с официального сайта АО «Квадра» в сети Интернет).

<sup>4</sup> норматив утвержден Приказом Минэнерго России № 1151 от 20.10.2022 (согласно данных с официального сайта АО «Квадра» в сети Интернет).

<sup>5</sup> предложение АО «Квадра» направленное в Минэнерго России на 2024 год (справочно).

<sup>6</sup> таблица 14.3.1 «Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии» актуализированной схемы теплоснабжения г. Орла на 2024 год.

<sup>7</sup> в связи с тем, что при очередной актуализации схемы теплоснабжения г. Орла на 2024 год АО «Квадра» фактические отчетные данные за 2022 год касательно НУРТ разработчику схемы не предоставило, фактическая величина НУРТ за 2022 год разработчиком схемы была указана равной фактическому значению удельного расхода условного топлива за 2021 год, а именно 157,32 кг. у.т./Гкал.

<sup>8</sup> таблица 8.1.1 «Топливо-энергетический баланс источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки» проекта актуализированной схемы теплоснабжения г. Орла на 2025 год.

**Также отдельно следует отметить следующее:**

- отчетные данные по фактической величине норматива удельного расхода условного топлива (кг. у.т./Гкал) за **2021** год по АО «Квадра» по различным отчетным формам и документам **существенно разнятся**, так указаны следующие значения: 157,33; 146,79; 157, 32 и 137,05;

- отчетные данные по фактической величине норматива удельного расхода условного топлива (кг. у.т./Гкал) за **2022** год по АО «Квадра» по различным формам также **разнятся**, так указаны следующие значения: 157,17 (формы отчетности) и 130,50 (официальный сайт в сети Интернет);

- в связи с тем, что при очередной актуализации схемы теплоснабжения г. Орла на 2024 год АО «Квадра» фактические отчетные данные за 2022 год касательно НУРТ разработчику схемы не предоставило, фактическая величина НУРТ за 2022 год разработчиком схемы была указана равной фактическому значению удельного расхода условного топлива за 2021 год, а именно 157,32 кг. у.т./Гкал;

- данные по утвержденной величине норматива удельного расхода условного топлива (кг. у.т./Гкал) на **2021** год по АО «Квадра» по различным формам **разнятся**, так указаны следующие значения: 133,22 (формы отчетности) и 133,00 (официальный сайт в сети Интернет);

- данные по утвержденной величине норматива удельного расхода условного топлива (кг. у.т./Гкал) **на 2022 год** по АО «Квадра» по различным формам также **разнятся**, так указаны следующие значения: 133,22 (формы отчетности) и 153,00 (официальный сайт в сети Интернет);
- также, согласно статистической отчетности АО «Квадра» наблюдается **значимая разница** в утвержденных и фактических величинах НУРТ (2021 год: 133,22 и 157,33; 2022 год: 133,22 и 157,17);
- статистические отчетные данные, размещенные на официальном сайте АО «Квадра» во вкладке: «Акционерам и инвесторам» в разделе «Раскрытие информации» ни по одному указанному значению **не совпадают** с данными, указанными в других формах и документах в части величин НУРТ.

Исходя из вышесказанного следует вывод о разрозненности предоставляемой информации фактических показателей работы оборудования АО "Квадра" - "Орловская генерация".

Направляем корректную исходную информацию за базовый год, ретроспективу и плановый период (Приложение № 1), которая отсутствует в рассматриваемом проекте актуализации (на 2025 г.)

Кроме того, АО «ГТ Энерго» считает необходимым учесть представленные в приложении № 2 Предложения АО «ГТ Энерго» для актуализации утверждаемой части проекта актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Орел» на 2025 год, которые содержатся в действующей схеме теплоснабжения и необоснованно исключены из схемы в рассматриваемом проекте актуализации (на 2025 г.).

В нарушение пп. а) п. 19 Требований к порядку разработки и утверждений схем теплоснабжения не размещены (ввиду отсутствия их разработки) обосновывающие материалы схемы теплоснабжения.

В нарушение пп. б) п. 19 Требований к порядку разработки и утверждений схем теплоснабжения сведения о размещении проекта схемы теплоснабжения (проекта актуализированной схемы теплоснабжения) не размещены в средствах массовой информации, установленных для официального опубликования правовых актов органа местного самоуправления.

**Исходя из вышеизложенного, представленный для сбора замечаний и предложений проект актуализации схемы теплоснабжения городского округа- город Орел (на 2025 г.), процедура его разработки и проведенная на данный момент часть процедуры утверждения проведены с такими существенными недостатками, которые повлекли за собой нарушение нормативно регламентированных базовых принципов как разработки данного вида правовых актов, так и основ регулирования правоотношений в сфере теплоэнергетики.**

**В связи с изложенным, в силу положений пп.в) п. 27 Требований к порядку разработки и утверждений схем теплоснабжения требуется возврат рассматриваемого проекта на доработку с последующим соблюдением всех процедур, установленных нормативно-правовыми актами федерального уровня.**

Исп. Деревянко Н.В.  
тел. 63-07  
[derevyanko\\_nv@gtenergo.ru](mailto:derevyanko_nv@gtenergo.ru)





Прошу, во исполнение пп. б) п. 23 Требований к порядку разработки и утверждений схем теплоснабжения, разместить настоящие замечания и предложения на официальном сайте администрации города Орла

- Приложения: - Приложение № 1 - Информация АО «ГТ Энерго» за базовый год, ретроспективный и плановый период на 13 л. в 1 экз.;
- Приложение № 2 Предложения АО «ГТ Энерго» для актуализации утверждаемой части проекта актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Орел» на 2025 год на 24 л. в 1 экз.
  - Приложение № 3 – 2 ТП воздух на 7 л. в 1 экз.;
  - Приложение № 4 - Исполнительная схема трубопроводов на 1 л. в 1 экз.
  - Приложение № 5 – Схема первичного и вторичного контура

Начальник управления  
по сбыту тепловой энергии



**Ю.В. Дубовик**

Доверенность №ГТЭ-175/23  
от 27.12.2023 г.

