

Замечания и предложения АО «ТГК-16»
к проекту актуализируемой схемы теплоснабжения муниципального образования
г. Нижнекамск на период до 2053г. (актуализация на 2027г.)

1. В утверждаемой части в табл. 8.1 на 2026 год по филиалу АО «ТГК-16» указаны данные, не соответствующие принятым тарифно-балансовым решениям ГКРСТ и ФАС России. На 2027 данные по хозяйственным нуждам ТЭ, выработке ЭЭ и УРУТ (на ЭЭ и ТЭ) также не соответствуют предложениям АО «ТГК-16», направленным в ФАС России и в ГКРСТ для формирования СПБ и в тарифных предложениях на 2027 год. Скорректированная редакция табл. 8.1:

Показатель	Един. изм.	2026	2027
Отпуск тепловой энергии, в том числе	<i>тыс. Гкал</i>	16 046,94	16 296,44
пар	<i>тыс. Гкал</i>	14 244,36	14 487,57
горячая вода	<i>тыс. Гкал</i>	1 799,71	1 806,15
хозяйственные нужды	<i>тыс. Гкал</i>	2,87	2,73
Выработка электрической энергии всего, в том числе	<i>тыс. кВт-ч</i>	4 041,19	4 099,42
на тепловом потреблении	<i>тыс. кВт-ч</i>	3 770,09	3 800,04
в конденсационном режиме	<i>тыс. кВт-ч</i>	271,10	299,38
Затрачено условного топлива всего, в том числе	<i>тыс. т условного топлива</i>	3 281,01	3 390,09
на выработку электрической энергии	<i>тыс. т условного топлива</i>	995,92	1 029,00
на выработку тепловой энергии	<i>тыс. т условного топлива</i>	2 285,10	2 361,09
УРУТ на выработку электрической энергии	<i>г/кВт-ч</i>	246,44	251,01
УРУТ на отпуск электрической энергии	<i>г/кВт-ч</i>	285,07	290,43
УРУТ на отпуск тепловой энергии	<i>кг/Гкал</i>	142,40	144,88

2. В главе 14 в разделе 4 «Особенности перехода в ценовые зоны теплоснабжения» указана недействующая ссылка на сайт Минэнерго РФ. Расчетная модель предельного уровня цены на тепловую энергию по указанной ссылке в настоящее время отсутствует.

На сегодняшний день параметры расчета цены «альтернативной котельной» и проекты предельного уровня цены на тепловую энергию по каждому населенному пункту Республики Татарстан размещены на сайте Госкомитета РТ по тарифам: <https://kt.tatarstan.ru/tsena-alternativnoy-kotelnoy-8085089.htm>.

Необходимо отметить, что решение об отнесении г. Нижнекамск к ценовой зоне на данный момент не принято, предельный уровень цены и график доведения тарифов до уровня «альтернативной котельной» (далее - метод «АК») по МО г. Нижнекамск не утвержден.

Справочно: согласно п. 47 Постановления Правительства РФ от 15.12.2017 N 1562 решение об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию принимается органом регулирования по итогам заседания правления (коллегии) органа регулирования и включает:

а) величину предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) (с указанием величины предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) с НДС и без НДС);

б) дату введения в действие предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

При этом, согласно нормам действующего законодательства, решение о переходе в ценовые зоны теплоснабжения должно приниматься только после проведения тщательного анализа тарифных последствий для потребителей, которую осуществляет уполномоченный орган регулирования тарифов региона (Приказ Минэнерго России от 09.10.2024 №1800).

В проекте Схемы отсутствует информация о результатах данной оценки, проведенной регулирующим органом, в том числе не приведено сопоставление действующих тарифов для конечных потребителей г. Нижнекамск с предельной ценой по методу «АК», а также предполагаемое изменение предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в случае отнесения территории к ценовой зоне теплоснабжения.

Также, следует отметить, что при переходе на новый метод расчета тарифов усиливаются функция и полномочия ЕТО в ценовой зоне теплоснабжения, к которым относятся: заключение договоров на поставку и покупку тепловой энергии по соглашению сторон, распределение тепловой нагрузки между источниками и т.д. Это может привести к злоупотреблениям со стороны ЕТО в отношении других участников рынка, возникновению разногласий по распределению тепловых нагрузок, ценой по которой ЕТО будет покупать тепло у производителей и т.д., в том числе и для АО «ТГК-16».

В связи с чем, считаем необходимым раздел 4 «Особенности перехода в ценовые зоны теплоснабжения» в главе 14 исключить.

3. В утверждаемой части в наименовании таблицы 1.13 указано, что данные представлены в «тыс. Гкал», однако в самой таблице данные приведены в единицах измерения «Гкал/ч».

Дополнительно, в таблице 1.13 в 2022г. прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения не соотносится с величиной, указанной в строке «всего по населению».

4. В утверждаемой части рисунки 2.1, 4.4 – 4.6 в плохом качестве, представленная информация не считывается.

5. В утверждаемой части в таблице 2.1 необходимо скорректировать затраты тепловой энергии на СН станции в паре:

Параметр / Период	2023	2024	2025
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	30,34	37,01	35,75

6. В утверждаемой части в таблицах 8.1 и 11.1 необходимо скорректировать фактический отпуск согласно нижеприведенных данных:

Параметр / Период	2023	2024	2025
Отпуск тепловой энергии, в том числе	16 039,159	16 967,789	15 874,181
пар	14 167,134	14 961,341	14 334,217

7. В утверждаемой части в таблице 8.5 необходимо учесть следующие данные по ОНЗТ:

Нормативный запас (ОНЗТ):	Объем, т.тн
на 10.2024	22,949
на 10.2025	21,853
на 10.2026	20,699

8. В утверждаемой части в таблице 8.8 необходимо отразить данные расхода условного топлива по уровне данных, отраженных в таблице 8.1.

9. В утверждаемой части пункт 9.2 в 3 абзаце указано: *«В связи с этим рекомендуется пересмотреть температурный график в сторону его снижения после проведения режимно-наладочных испытаний»*. Данная позиция не поддерживается АО «ТГК-16». Рекомендации основаны на фактических отклонениях температур и расходов теплосети, и отсутствии жалоб со стороны населения. При этом расход теплоносителя от «Нижекамской ТЭЦ (ПТК-1)» практически соответствует нормативу. Пересмотр температурного графика со снижением температуры повлечет увеличение расхода теплоносителя и рост затрат электроэнергии на перекачку на источниках тепловой энергии.

10. В утверждаемой части в таблице 14.2 установленную электрическую мощность с 2026г. скорректировать на величину 880 МВт.

11. В утверждаемой части в таблице 15.1 необходимо скорректировать единицы измерения в части расхода натурального топлива (топливный газ, мазут).

12. В утверждаемой части в пункте 4.1.1 последний абзац касательно «Нижекамской ТЭЦ (ПТК-1)» изложить в следующей редакции:
«Общий объем капитальных вложений на реализацию мероприятий, предусмотренных Схемой теплоснабжения, составит:

- филиал АО «ТГК-16» - «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)» 17 607 267,84 тыс. руб. (с НДС);»

13. В утверждаемой части в пункте 5.3 абзацы 3 и 4 изложить в следующей редакции:

«С целью поддержания надежности и повышения эффективности функционирования источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – филиала АО «ТГК-16» - «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)» - реализована инвестиционная программа на 2025 год, разработана, принята и реализуется инвестиционная программа на 2026-2028 гг.

В соответствии с данными о корректировке, инвестиционные программы включают в себя мероприятия (отнесенные к деятельности в области теплогенерации и теплоснабжения), представленные в табл. 5.1 – 5.2».

14. В утверждаемой части таблицы 5.1, 5.2, 9.1, в Главе 7 таблицы 6.1, 6.2, 18.1, в Главе 12 таблицу 4.1.1, в Главе 16 таблицу 2.1 принять в редакции приложений к настоящим замечаниям и предложениям АО «ТГК-16»

Приложения: таблицы в формате MS Excel на 7 стр.

Генеральный директор
АО «ТГК-16»

Э.Г. Галеев

