

Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при настоящей актуализации Схемы ТС ГО "г. Калининград", приведен в таблице ниже.

Таблица 17.1.1 – Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при настоящей актуализации Схемы ТС ГО "г. Калининград"

| № п.п. | № книги, страницы | Существующий текст | Предложения новой редакции | Наименование лица, выставившего замечание или предложение |
|--------|-------------------------------|--|--|--|
| 1 | Глава 1, стр.26, табл. 2.1.1 | Турбоагрегат Ст.№ 110 | Турбоагрегат Ст.№ 10 | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» |
| 2 | Глава 1, стр.26, табл. 2.1.1 | Турбоагрегат Ст.№ 220 | Турбоагрегат Ст.№ 20 | |
| 3 | Глава 1, стр.27, табл. 2.1.8 | Турбоагрегат Ст.№ 110 | Турбоагрегат Ст.№ 10 | |
| 4 | Глава 1, стр.27, табл. 2.1.8 | Турбоагрегат Ст.№ 220 | Турбоагрегат Ст.№ 20 | |
| 5 | Глава 1, стр.28, табл. 2.1.11 | Сетевой насос 1 подъема, кол. механизмов - 2 | Сетевой насос 1 подъема, кол. механизмов - 4 | |
| 6 | Глава 1, стр.28, | Сетевой насос 2 подъема, кол. механизмов - 2 | Сетевой насос 2 подъема, кол. механизмов - 4 | |

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"
(актуализация на 2022 год)

| № п.п. | № книги, страницы | Существующий текст | Предложения новой редакции | Наименование лица, выставившего замечание или предложение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|-----|-------------------|---|---|---------------------------------|----------------------------|--|------------|---------------------------------|---------------|-----|-------------------|----------|----------|----------------------|-------------|--|------|------|-------------|------|-------|------|------|-------------|--------|------|-------|------|-------------|------|--------|------|-------|-------------|------|--|--------|---------------|-------|------|------|---|-----------------|---|----------------------------|---------------------------------|--|--|--|--|---|---------------------------------|-------------|-------------|------------|---------------------------------|------|-------------|-------------|---|------|------|-------------|-------------|---|------|-------|-------------|-------------|---|------|------|-------------|-------------|-------|--|-----|------|-------|------|-------|---|---|------|-------|------|-------|---|---|------|-------|--|
| 7 | табл. 2.1.11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Глава 1, стр.29, табл. 2.1.16 | <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Год</th> <th colspan="4">Природный газ</th> </tr> <tr> <th>Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/м³</th> <th>Приход, тыс. м³</th> <th>Расход на производство, тыс. м³</th> <th>Расход на сторону, тыс. м³</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> </tr> <tr> <td>2016</td> <td>8225</td> <td>н.д.</td> <td>1 410 445,2</td> <td>н.д.</td> </tr> <tr> <td>2017</td> <td>8225</td> <td>н.д.</td> <td>1 505 384,8</td> <td>н.д.</td> </tr> <tr> <td>2018</td> <td>8225</td> <td>н.д.</td> <td>1 319 428,1</td> <td>н.д.</td> </tr> <tr> <td>2019</td> <td>8225</td> <td>н.д.</td> <td>1 055 412,0</td> <td>н.д.</td> </tr> <tr> <td>2020</td> <td>8225</td> <td>н.д.</td> <td>1 093 724,0</td> <td>н.д.</td> </tr> </tbody> </table> | Год | Природный газ | | | | Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/м³ | Приход, тыс. м³ | Расход на производство, тыс. м³ | Расход на сторону, тыс. м³ | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | | | | | 2016 | 8225 | н.д. | 1 410 445,2 | н.д. | 2017 | 8225 | н.д. | 1 505 384,8 | н.д. | 2018 | 8225 | н.д. | 1 319 428,1 | н.д. | 2019 | 8225 | н.д. | 1 055 412,0 | н.д. | 2020 | 8225 | н.д. | 1 093 724,0 | н.д. | <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Год</th> <th colspan="4">Природный газ</th> </tr> <tr> <th>Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/м³</th> <th>Приход, тыс. м³</th> <th>Расход на производство, тыс. м³</th> <th>Расход на сторону, тыс. м³</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> </tr> <tr> <td>2016</td> <td>8256</td> <td>1 410 445,2</td> <td>1 410 445,2</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2017</td> <td>8205</td> <td>1 505 384,8</td> <td>1 505 384,8</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2018</td> <td>8185</td> <td>1 319 428,1</td> <td>1 319 428,1</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2019</td> <td>8241</td> <td>1 055 412,0</td> <td>1 055 412,0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>2020</td> <td>8225</td> <td>1 093 724,0</td> <td>1 093 724,0</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table> | Год | Природный газ | | | | Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/м³ | Приход, тыс. м³ | Расход на производство, тыс. м³ | Расход на сторону, тыс. м³ | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | | | | | 2016 | 8256 | 1 410 445,2 | 1 410 445,2 | 0 | 2017 | 8205 | 1 505 384,8 | 1 505 384,8 | 0 | 2018 | 8185 | 1 319 428,1 | 1 319 428,1 | 0 | 2019 | 8241 | 1 055 412,0 | 1 055 412,0 | 0 | 2020 | 8225 | 1 093 724,0 | 1 093 724,0 | 0 | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/м³ | Приход, тыс. м³ | Расход на производство, тыс. м³ | Расход на сторону, тыс. м³ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | 8225 | н.д. | 1 410 445,2 | н.д. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 | 8225 | н.д. | 1 505 384,8 | н.д. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 | 8225 | н.д. | 1 319 428,1 | н.д. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 8225 | н.д. | 1 055 412,0 | н.д. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | 8225 | н.д. | 1 093 724,0 | н.д. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/м³ | Приход, тыс. м³ | Расход на производство, тыс. м³ | Расход на сторону, тыс. м³ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | 8256 | 1 410 445,2 | 1 410 445,2 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 | 8205 | 1 505 384,8 | 1 505 384,8 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 | 8185 | 1 319 428,1 | 1 319 428,1 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 8241 | 1 055 412,0 | 1 055 412,0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | 8225 | 1 093 724,0 | 1 093 724,0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Глава 1, стр.29, табл. 2.1.17 | <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Год</th> <th colspan="5">Дизельное топливо</th> </tr> <tr> <th>Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/кг</th> <th>Влажность, средняя за год Wр, %</th> <th>Приход, т</th> <th>Расход, т</th> <th>Остаток, т</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="6">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> </tr> <tr> <td>2016</td> <td>10271</td> <td>н.д.</td> <td>н.д.</td> <td>32,0</td> <td>≥10900</td> </tr> <tr> <td>2017</td> <td>10271</td> <td>н.д.</td> <td>н.д.</td> <td>9,5</td> <td>≥10900</td> </tr> <tr> <td>2018</td> <td>10271</td> <td>н.д.</td> <td>н.д.</td> <td>54,0</td> <td>≥10920</td> </tr> <tr> <td>2019</td> <td>10271</td> <td>н.д.</td> <td>н.д.</td> <td>44,6</td> <td>≥10948</td> </tr> <tr> <td>2020</td> <td>10271</td> <td>н.д.</td> <td>н.д.</td> <td>59,0</td> <td>≥10948</td> </tr> </tbody> </table> | Год | Дизельное топливо | | | | | Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/кг | Влажность, средняя за год Wр, % | Приход, т | Расход, т | Остаток, т | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | | | | | | 2016 | 10271 | н.д. | н.д. | 32,0 | ≥10900 | 2017 | 10271 | н.д. | н.д. | 9,5 | ≥10900 | 2018 | 10271 | н.д. | н.д. | 54,0 | ≥10920 | 2019 | 10271 | н.д. | н.д. | 44,6 | ≥10948 | 2020 | 10271 | н.д. | н.д. | 59,0 | ≥10948 | <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Год</th> <th colspan="5">Дизельное топливо</th> </tr> <tr> <th>Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/кг</th> <th>Влажность, средняя за год Wр, %</th> <th>Приход, т</th> <th>Расход, т</th> <th>Остаток, т</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="6">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> </tr> <tr> <td>2016</td> <td>10271</td> <td>-</td> <td>0</td> <td>32,0</td> <td>12001</td> </tr> <tr> <td>2017</td> <td>10271</td> <td>-</td> <td>0</td> <td>9,5</td> <td>11992</td> </tr> <tr> <td>2018</td> <td>10271</td> <td>-</td> <td>176</td> <td>54,0</td> <td>12114</td> </tr> <tr> <td>2019</td> <td>10271</td> <td>-</td> <td>0</td> <td>44,6</td> <td>12062</td> </tr> <tr> <td>2020</td> <td>10271</td> <td>-</td> <td>0</td> <td>43,0</td> <td>12019</td> </tr> </tbody> </table> | Год | Дизельное топливо | | | | | Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/кг | Влажность, средняя за год Wр, % | Приход, т | Расход, т | Остаток, т | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | | | | | | 2016 | 10271 | - | 0 | 32,0 | 12001 | 2017 | 10271 | - | 0 | 9,5 | 11992 | 2018 | 10271 | - | 176 | 54,0 | 12114 | 2019 | 10271 | - | 0 | 44,6 | 12062 | 2020 | 10271 | - | 0 | 43,0 | 12019 | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» |
| | Год | Дизельное топливо | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/кг | | Влажность, средняя за год Wр, % | Приход, т | Расход, т | Остаток, т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | 10271 | н.д. | н.д. | 32,0 | ≥10900 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 | 10271 | н.д. | н.д. | 9,5 | ≥10900 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 | 10271 | н.д. | н.д. | 54,0 | ≥10920 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 10271 | н.д. | н.д. | 44,6 | ≥10948 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | 10271 | н.д. | н.д. | 59,0 | ≥10948 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | Дизельное топливо | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Калорийность, средняя за год Qпр, ккал/кг | Влажность, средняя за год Wр, % | Приход, т | Расход, т | Остаток, т | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2016 | 10271 | - | 0 | 32,0 | 12001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 | 10271 | - | 0 | 9,5 | 11992 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 | 10271 | - | 176 | 54,0 | 12114 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 10271 | - | 0 | 44,6 | 12062 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | 10271 | - | 0 | 43,0 | 12019 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Глава 1, стр.30 | <p>В состав одного энергоблока ПГУ-450 ТЭЦ-2 входит следующее основное оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> Три силовых трансформатора типа ТДЦ-200000/110У1 производства Запорожского завода "Трансформатор" (Украина). | <p>В состав одного энергоблока ПГУ-450 ТЭЦ-2 входит следующее основное оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> Три силовых трансформатора типа ТДЦ-200000/110У1(блок № 1) и ТДЦ-200000/330У1 (блок № 2) производства Запорожского завода "Трансформатор" (Украина). | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Глава 1, стр.33, табл. 2.1.21 | <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="4">1</th> <th>Наименование</th> <th>Трансформатор</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Тип</td> <td>ТДЦ-200000/110-У1</td> </tr> <tr> <td>Параметр</td> <td>Значение</td> </tr> <tr> <td>Номинальная мощность</td> <td>200 000 кВА</td> </tr> </tbody> </table> | 1 | Наименование | Трансформатор | Тип | ТДЦ-200000/110-У1 | Параметр | Значение | Номинальная мощность | 200 000 кВА | <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="4">1</th> <th>Наименование</th> <th>Трансформатор</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Тип</td> <td>ТДЦ-200000/110-У1</td> </tr> <tr> <td>Параметр</td> <td>Значение</td> </tr> <tr> <td>Номинальная мощность</td> <td>200 000 кВА</td> </tr> </tbody> </table> | 1 | Наименование | Трансформатор | Тип | ТДЦ-200000/110-У1 | Параметр | Значение | Номинальная мощность | 200 000 кВА | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Наименование | Трансформатор | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Тип | ТДЦ-200000/110-У1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Параметр | Значение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Номинальная мощность | 200 000 кВА | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Наименование | Трансформатор | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Тип | ТДЦ-200000/110-У1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Параметр | Значение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Номинальная мощность | 200 000 кВА | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"
(актуализация на 2022 год)

| № п.п. | № книги, страницы | Существующий текст | | Предложения новой редакции | | Наименование лица, выставившего замечание или предложение |
|--------|-------------------|--|-------------|--|-------------------|---|
| | | | | | | |
| | | Номинальная мощность стороны трансформатора | | Номинальная мощность стороны трансформатора | | Электрогенерация» |
| | | ВН | 200 000 кВА | ВН | 200 000 кВА | |
| | | СН | | СН | | |
| | | НН (НН1) | 200 000 кВА | НН (НН1) | 200 000 кВА | |
| | | НН2 | | НН2 | | |
| | | Мощность трансформатора при отключенном дутье с системой охлаждения вида "Д" | | Мощность трансформатора при отключенном дутье с системой охлаждения вида "Д" | | |
| | | Номинальная частота | 50 Гц | Номинальная частота | 50 Гц | |
| | | Схема и группа соединения обмоток | Ун/Д-11 | Схема и группа соединения обмоток | Ун/Д-11 | |
| | | Номинальные напряжения трансформатора | | Номинальные напряжения трансформатора | | |
| | | ВН | 121 кВ | ВН | 121 кВ | |
| | | СН | | СН | | |
| | | НН(НН1) | 15,75 кВ | НН(НН1) | 15,75 кВ | |
| | | НН2 | | НН2 | | |
| | | Номинальный ток обмотки трансформатора | | Номинальный ток обмотки трансформатора | | |
| | | ВН | 954,3 А | ВН | 954,3 А | |
| | | СН | | СН | | |
| | | НН (НН1) | 7331,4 А | НН (НН1) | 7331,4 А | |
| | | НН2 | | НН2 | | |
| | | | | Наименование | Трансформатор | |
| | | | | Тип | ТДЦ-200000/330-У1 | |
| | | | | Параметр | Значение | |
| | | | | Номинальная мощность | 200 000 кВА | |
| | | | | Номинальная мощность стороны трансформатора | | |
| | | | | ВН | 200 000 кВА | |
| | | | | СН | | |
| | | | | НН (НН1) | 200 000 кВА | |
| | | | | НН2 | | |
| | | | | Мощность трансформатора при отключенном дутье с системой охлаждения вида "Д" | | |
| | | | | Номинальная частота | 50 Гц | |

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"
(актуализация на 2022 год)

| № п.п . | № книги, страницы | Существующий текст | Предложения новой редакции | Наименование лица, выставившего замечание или предложение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|---|---|---|---------|---------------------------------------|--|----|--------|----|--|---------|----------|-----|--|--|--|----|---------|----|--|----------|----------|-----|--|--|
| 11 | Глава 1, стр.40 | <p>Утвержденный на ТЭЦ-2 температурный график 1-го контура теплосети от ТЭЦ-2 до ТНС-1 – 130/70°С. При этом фактически теплоснабжение осуществляется по температурному графику отпуска тепловой энергии в горячей воде:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для потребителей Южной части ГО "г. Калининград" после ТНС – 110/70 °С; | <table border="1"> <tr> <td>Схема и группа соединения обмоток</td> <td>Ун/Д-11</td> </tr> <tr> <td>Номинальные напряжения трансформатора</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ВН</td> <td>347 кВ</td> </tr> <tr> <td>СН</td> <td></td> </tr> <tr> <td>НН(НН1)</td> <td>15,75 кВ</td> </tr> <tr> <td>НН2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Номинальный ток обмотки трансформатора</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ВН</td> <td>332,8 А</td> </tr> <tr> <td>СН</td> <td></td> </tr> <tr> <td>НН (НН1)</td> <td>7331,4 А</td> </tr> <tr> <td>НН2</td> <td></td> </tr> </table> <p>Утвержденный на ТЭЦ-2 температурный график 1-го контура теплосети от ТЭЦ-2 до ТНС-1 – 130/70°С. При этом фактически теплоснабжение осуществляется по температурному графику отпуска тепловой энергии в горячей воде:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для потребителей Южной части ГО "г. Калининград" после ТНС – 125/65 °С; | Схема и группа соединения обмоток | Ун/Д-11 | Номинальные напряжения трансформатора | | ВН | 347 кВ | СН | | НН(НН1) | 15,75 кВ | НН2 | | Номинальный ток обмотки трансформатора | | ВН | 332,8 А | СН | | НН (НН1) | 7331,4 А | НН2 | | <p align="center">филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация»</p> |
| Схема и группа соединения обмоток | Ун/Д-11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Номинальные напряжения трансформатора | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВН | 347 кВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| НН(НН1) | 15,75 кВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| НН2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Номинальный ток обмотки трансформатора | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВН | 332,8 А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| НН (НН1) | 7331,4 А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| НН2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Глава 1, стр.75 | <p>На отопительный сезон 2020 – 2021 гг. были утверждены следующие температурные графики от ТЭЦ-2:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для потребителей Южной части ГО "г. Калининград" от ТЭЦ-2 до ТНС – 130/70 °С, после ТНС – 110/70 °С. | <p>На отопительный сезон 2020 – 2021 гг. были утверждены следующие температурные графики от ТЭЦ-2:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для потребителей Южной части ГО "г. Калининград" от ТЭЦ-2 до ТНС – 130/70 °С, после ТНС – 125/65 °С. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"
(актуализация на 2022 год)

| № п.п. | № книги, страницы | Существующий текст | | | | Предложения новой редакции | | | | Наименование лица, выставившего замечание или предложение | |
|--------|-------------------------------|--|-------------------------------|--|-----------------------------------|--|----------------------------------|--|-----------------------------------|--|--|
| | | Источник тепловой энергии | Израсходовано топлива за год | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³) | Доля использованного вида топлива | Источник тепловой энергии | Израсходовано топлива за год | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³) | Доля использованного вида топлива | | |
| 13 | Глава 1, стр.198, табл. 8.5.1 | Наименование (адрес/иная привязка) | Всего, в т. условного топлива | 2020г. | 2020г. | 2020г. | *ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | 31741 | 8225 | 100,00% | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» |
| | | Природный газ | 31741 | 8225 | 99,81% | Природный газ | | | | | |
| | | Каменный уголь | | | 0,00% | Каменный уголь | | | 0,00% | | |
| | | Дизельное топливо | 59 | 10271 | 0,19% | Дизельное топливо | | | 0,00% | | |
| | | Мазут | | | 0,00% | Мазут | | | 0,00% | | |
| | | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | | |
| | | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | | |
| | | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | | |
| | | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | 2020г. | | |
| 14 | Глава 1, стр.126, табл. 6.1.1 | П.п 1.4 Затраты тепла на СН указаны 5,33 | | | | 1) П.п 1.4 Затраты тепла на СН указать 3,56, в соответствии с ОМ-4 стр.7 твбл 4.1.1., 2) в балансе тепла на учтены расходы на ХН | | | | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» | |
| | | П.п. 1.1.5 Потери при транспортировке по годам неверен | | | | П.п. 1.1.5 Потери при транспортировке по годам не зависят от объема отпуска тепла, величина должна быть постоянной, например на уровне факта 2020 года, или в соответствии заявленным в баланс на 22-24 гг на уровне утвержденной величины 20 570,6 гкал | | | | | |
| 15 | Глава 4, стр.37, табл. 4.1.3 | П.п. 1.1.5 Потери при транспортировке по годам неверен | | | | П.п. 1.1.5 Потери при транспортировке по годам не зависят от объема отпуска тепла, величина должна быть постоянной, например на уровне факта 2020 года, или в соответствии заявленным в баланс на 22-24 гг на уровне утвержденной величины 20 570,6 гкал | | | | | |

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"
(актуализация на 2022 год)

| № п.п. | № книги, страницы | Существующий текст | | | | | Предложения новой редакции | | | | | Наименование лица, выставившего замечание или предложение | | | |
|--------|-------------------------------|--|--|--|--------|--------|----------------------------|--|--|--|--------|---|--------|--|--------|
| | | № п/п | Наименование источника / показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | № п/п | Наименование источника / показателя | 2020 | | 2021 | 2022 | 2023 |
| 18 | Глава 4, стр.7, табл. 4.1.1 | 1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | - | - | - | - | - | 1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | - | - | - | - | - |
| | | 1.11 | Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе | 196,52 | 218,15 | 218,15 | 218,15 | 218,15 | 1.11 | Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе | 200,08 | 218,88 | 220,71 | 220,71 | 220,71 |
| 19 | Глава 1, стр.119, табл. 5.4.1 | № п.п. | Наименование источника тепловой энергии (адрес/иная привязка) | Потребление (полезная реализация) тепловой энергии (2020 г.), Гкал | | | | № п.п. | Наименование источника тепловой энергии (адрес/иная привязка) | Потребление (полезная реализация) тепловой энергии (2020 г.), Гкал | | | | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» | |
| | | 1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | 221 730,5 | | | | 1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | 267 033,8 | | | | | |
| 20 | Глава 1, стр.123, табл.5.6.1 | Наименование (адрес/иная привязка) котельной | | Договорная подключенная нагрузка (2020 г.), Гкал/ч | | | | Наименование (адрес/иная привязка) котельной | | Договорная подключенная нагрузка (2020 г.), Гкал/ч | | | | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» | |
| | | 2 | | | | | | 2 | | 200,08 | | | | | |
| 21 | Глава 1, стр.126, табл.6.1.1 | № п/п | Наименование показателя | 2020 | | | | № п/п | Наименование показателя | 2020 | | | | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» | |
| | | 1.11 | Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе | 196,52 | | | | 1.11 | Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе | 200,08 | | | | | |

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"
(актуализация на 2022 год)

| № п.п. | № книги, страницы | Существующий текст | | | | Предложения новой редакции | | | | Наименование лица, выставившего замечание или предложение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---|--|---|--|--------|----------------------------|---|--|--------|--|---------------------------|--|-----|---------------------------------|---------|---|-----------------------------------|---|---|--------|--|-------------------------------------|---|---------------------------|--------|---|---------------------------------|----------|--------|---|--|---|---|---|-----|-----------------------------------|---|---|---|
| | | № п.п. | Наименование теплоснабжающей (тепловосетевой) организации | Тариф на теплоноситель (без учета НДС), руб./м3 2018 г. | | № п.п. | Наименование теплоснабжающей (тепловосетевой) организации | Тариф на теплоноситель (без учета НДС), руб./м3 2018 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 1 | 2 | 4 | 5 | 1 | 2 | 4 | 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Глава 1, стр.241, табл.11.1.2 | 3 | Филиал "Калининградская ТЭЦ-2" АО "Интер Рао-Электрогенерация" (от ТЭЦ-2) | 148,36 | 154,75 | 3 | Филиал "Калининградская ТЭЦ-2" АО "Интер Рао-Электрогенерация" (от ТЭЦ-2) | 152,60 | 157,79 | филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | Глава 2, стр.9, табл. 2.1.1 | <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ зоны</th> <th>Наименование ЕТО</th> <th>Всего договорная нагрузка (2020 г.)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>МП "Калининградтеплосеть"</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1.1</td> <td>ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> <td>196,524</td> </tr> </tbody> </table> | | | | № зоны | Наименование ЕТО | Всего договорная нагрузка (2020 г.) | 1 | | МП "Калининградтеплосеть" | | 1.1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | 196,524 | <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ зоны</th> <th>Наименование ЕТО</th> <th>Всего договорная нагрузка (2020 г.)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>МП "Калининградтеплосеть"</td> <td></td> </tr> <tr> <td>1.1</td> <td>ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> <td>200,0512</td> </tr> </tbody> </table> | | | | № зоны | Наименование ЕТО | Всего договорная нагрузка (2020 г.) | 1 | МП "Калининградтеплосеть" | | 1.1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | 200,0512 | | | | | | | | | | | |
| № зоны | Наименование ЕТО | Всего договорная нагрузка (2020 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | МП "Калининградтеплосеть" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | 196,524 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № зоны | Наименование ЕТО | Всего договорная нагрузка (2020 г.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | МП "Калининградтеплосеть" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) | 200,0512 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | СТС, стр.82, табл 2.3.3 | <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ п.п.</th> <th>Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель</th> <th>2020г.</th> <th>2021г.</th> <th>2022г.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2), в т.ч.:</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>1.1</td> <td>АО "Интер РАО – Электрогенерация"</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table> | | | | № п.п. | Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель | 2020г. | 2021г. | 2022г. | 1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2), в т.ч.: | - | - | - | 1.1 | АО "Интер РАО – Электрогенерация" | - | - | - | <table border="1"> <thead> <tr> <th>№ п.п.</th> <th>Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель</th> <th>2020г.</th> <th>2021г.</th> <th>2022г.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2), в т.ч.:</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>1.1</td> <td>АО "Интер РАО – Электрогенерация"</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table> | | | | № п.п. | Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель | 2020г. | 2021г. | 2022г. | 1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2), в т.ч.: | - | - | - | 1.1 | АО "Интер РАО – Электрогенерация" | - | - | - |
| № п.п. | Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель | 2020г. | 2021г. | 2022г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2), в т.ч.: | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | АО "Интер РАО – Электрогенерация" | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п.п. | Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель | 2020г. | 2021г. | 2022г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2), в т.ч.: | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | АО "Интер РАО – Электрогенерация" | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"
(актуализация на 2022 год)

| № п.п . | № книги, страниц | Существующий текст | | | | | Предложения новой редакции | | | | | Наименование лица, выставившего замечание или предложение | |
|---------|--------------------------------|--|---------------|--------------|--------------|-------|--|--------------|--------------|--------------|--|---|--|
| 25 | СТС, стр.225, табл 8.1.1 | 1.1.1 Выработка тепловой энергии на ИТЭ | 293 049,0 | 294 907,4 | 283 374,6 | 1.1.1 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловой энергии на ИТЭ, всего | 293 049,0 | 294 907,4 | 283 374,6 | | | |
| | | 1.1.2 Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ | 1 700,7 | 1 700,7 | 1 700,7 | 1.1.2 | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды ИТЭ | 1 700,7 | 1 934,5 | 1 922,3 | | | |
| | | 1.1.3 Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети | 291 348,3 | 293 206,7 | 281 673,9 | 1.1.3 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети | 291 348,3 | 293 206,7 | 281 673,9 | | | |
| | | 1.8 Максимальный часовой расход основного топлива газа при расчетной температуре наружного воздуха | Природный газ | тыс. м³ | 62,6 | 62,6 | Не понятен алгоритм определения максимального и минимального расхода топлива, к тому же с 2025 года максимальный расход падает по величине ниже минимального | | | | | | |
| | | 1.9 Максимальный часовой расход основного топлива в летний период | Природный газ | тыс. м³ | 20,4 | 20,4 | | | | | | | |