

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, страниц ы	Существующий текст	Предложения новой редакции	Наименование лица, выставившего замечание или предложение																																																																																																																																																																																																																																																																																											
7	табл. 2.1.11																																																																																																																																																																																																																																																																																														
8	Глава 1, стр.29, табл. 2.1.16	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="5" style="text-align: center; padding: 5px;">Год</th> <th colspan="4" style="text-align: center; padding: 5px;">Природный газ</th> </tr> <tr> <th style="width: 15%;">Калорийность, средняя за год Qир, ккал/м³</th> <th style="width: 15%;">Приход, тыс. м³</th> <th style="width: 15%;">Расход на производство, тыс. м³</th> <th style="width: 15%;">Расход на сторону, тыс. м³</th> <th colspan="4"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5" style="text-align: center;">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>2016</td><td>8225</td><td>н.д.</td><td>1 410 445,2</td><td>н.д.</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2017</td><td>8225</td><td>н.д.</td><td>1 505 384,8</td><td>н.д.</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2018</td><td>8225</td><td>н.д.</td><td>1 319 428,1</td><td>н.д.</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2019</td><td>8225</td><td>н.д.</td><td>1 055 412,0</td><td>н.д.</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2020</td><td>8225</td><td>н.д.</td><td>1 093 724,0</td><td>н.д.</td><td></td><td></td><td></td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="5" style="text-align: center; padding: 5px;">Год</th> <th colspan="4" style="text-align: center; padding: 5px;">Дизельное топливо</th> </tr> <tr> <th style="width: 15%;">Калорийность, средняя за год Qир, ккал/кг</th> <th style="width: 15%;">Влажность, средняя за год Wр, %</th> <th style="width: 15%;">Приход, т</th> <th style="width: 15%;">Расход, т</th> <th style="width: 15%;">Остаток, т</th> <th colspan="4"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5" style="text-align: center;">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>2016</td><td>10271</td><td>н.д.</td><td>н.д.</td><td>32,0</td><td>≥10900</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2017</td><td>10271</td><td>н.д.</td><td>н.д.</td><td>9,5</td><td>≥10900</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2018</td><td>10271</td><td>н.д.</td><td>н.д.</td><td>54,0</td><td>≥10920</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2019</td><td>10271</td><td>н.д.</td><td>н.д.</td><td>44,6</td><td>≥10948</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2020</td><td>10271</td><td>н.д.</td><td>н.д.</td><td>59,0</td><td>≥10948</td><td></td><td></td><td></td> </tr> </tbody> </table>	Год					Природный газ				Калорийность, средняя за год Qир, 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					Дизельное топливо				Калорийность, средняя за год Qир, 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" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="5" style="text-align: center; padding: 5px;">Год</th> <th colspan="4" style="text-align: center; padding: 5px;">Природный газ</th> </tr> <tr> <th style="width: 15%;">Год</th> <th style="width: 15%;">Калорийность, средняя за год Qир, ккал/м³</th> <th style="width: 15%;">Приход, тыс. м³</th> <th style="width: 15%;">Расход на производство, тыс. м³</th> <th style="width: 15%;">Расход на сторону, тыс. м³</th> <th colspan="4"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5" style="text-align: center;">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>2016</td><td>8256</td><td>1 410 445,2</td><td>1 410 445,2</td><td>0</td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2017</td><td>8205</td><td>1 505 384,8</td><td>1 505 384,8</td><td>0</td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2018</td><td>8185</td><td>1 319 428,1</td><td>1 319 428,1</td><td>0</td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2019</td><td>8241</td><td>1 055 412,0</td><td>1 055 412,0</td><td>0</td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2020</td><td>8225</td><td>1 093 724,0</td><td>1 093 724,0</td><td>0</td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="5" style="text-align: center; padding: 5px;">Год</th> <th colspan="4" style="text-align: center; padding: 5px;">Дизельное топливо</th> </tr> <tr> <th style="width: 15%;">Год</th> <th style="width: 15%;">Калорийность, средняя за год Qир, ккал/кг</th> <th style="width: 15%;">Влажность, средняя за год Wр, %</th> <th style="width: 15%;">Приход, т</th> <th style="width: 15%;">Расход, т</th> <th style="width: 15%;">Остаток, т</th> <th colspan="4"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="5" style="text-align: center;">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> <td colspan="4"></td> </tr> <tr> <td>2016</td><td>10271</td><td>-</td><td>0</td><td>32,0</td><td>12001</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2017</td><td>10271</td><td>-</td><td>0</td><td>9,5</td><td>11992</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2018</td><td>10271</td><td>-</td><td>176</td><td>54,0</td><td>12114</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2019</td><td>10271</td><td>-</td><td>0</td><td>44,6</td><td>12062</td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>2020</td><td>10271</td><td>-</td><td>0</td><td>43,0</td><td>12019</td><td></td><td></td><td></td> </tr> </tbody> </table>	Год					Природный газ				Год	Калорийность, средняя за год Qир, 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					Год					Дизельное топливо				Год	Калорийность, средняя за год Qир, 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				<p style="text-align: center;">филиал «Калининградска я ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерац ия»</p>
Год					Природный газ																																																																																																																																																																																																																																																																																										
Калорийность, средняя за год Qир, 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					Дизельное топливо																																																																																																																																																																																																																																																																																										
Калорийность, средняя за год Qир, 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					Природный газ																																																																																																																																																																																																																																																																																										
Год	Калорийность, средняя за год Qир, 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																																																																																																																																																																																																																																																																																											
Год					Дизельное топливо																																																																																																																																																																																																																																																																																										
Год	Калорийность, средняя за год Qир, 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). 	<p style="text-align: center;">филиал «Калининградска я ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерац ия»</p>																																																																																																																																																																																																																																																																																											
10	Глава 1, стр.33, табл. 2.1.21	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2" style="width: 15%;">1</th> <th colspan="2" style="text-align: center; padding: 5px;">Наименование</th> <th colspan="2" style="text-align: center; padding: 5px;">Трансформатор</th> </tr> <tr> <th style="width: 30%;">Тип</th> <th style="width: 30%;">Параметр</th> <th style="width: 30%;">Значение</th> <th style="width: 30%;">Номинальная мощность</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>Тип</td> <td>ТДЦ-200000/110-У1</td> <td></td> <td>200 000 кВА</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Параметр</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Номинальная мощность</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	1	Наименование		Трансформатор		Тип	Параметр	Значение	Номинальная мощность		Тип	ТДЦ-200000/110-У1		200 000 кВА		Параметр					Номинальная мощность				<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2" style="width: 15%;">1</th> <th colspan="2" style="text-align: center; padding: 5px;">Наименование</th> <th colspan="2" style="text-align: center; padding: 5px;">Трансформатор</th> </tr> <tr> <th style="width: 30%;">Тип</th> <th style="width: 30%;">Параметр</th> <th style="width: 30%;">Значение</th> <th style="width: 30%;">Номинальная мощность</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>Тип</td> <td>ТДЦ-200000/110-У1</td> <td></td> <td>200 000 кВА</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Параметр</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Номинальная мощность</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	1	Наименование		Трансформатор		Тип	Параметр	Значение	Номинальная мощность		Тип	ТДЦ-200000/110-У1		200 000 кВА		Параметр					Номинальная мощность				<p style="text-align: center;">филиал «Калининградска я ТЭЦ-2» АО «Интер РАО –</p>																																																																																																																																																																																																																																											
1	Наименование			Трансформатор																																																																																																																																																																																																																																																																																											
	Тип	Параметр	Значение	Номинальная мощность																																																																																																																																																																																																																																																																																											
	Тип	ТДЦ-200000/110-У1		200 000 кВА																																																																																																																																																																																																																																																																																											
	Параметр																																																																																																																																																																																																																																																																																														
	Номинальная мощность																																																																																																																																																																																																																																																																																														
1	Наименование		Трансформатор																																																																																																																																																																																																																																																																																												
	Тип	Параметр	Значение	Номинальная мощность																																																																																																																																																																																																																																																																																											
	Тип	ТДЦ-200000/110-У1		200 000 кВА																																																																																																																																																																																																																																																																																											
	Параметр																																																																																																																																																																																																																																																																																														
	Номинальная мощность																																																																																																																																																																																																																																																																																														

**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																																																																																														
		<table border="1"> <tr><td>Номинальная мощность стороны трансформатора</td><td></td></tr> <tr><td> ВН</td><td>200 000 кВА</td></tr> <tr><td> СН</td><td></td></tr> <tr><td> НН (НН1)</td><td>200 000 кВА</td></tr> <tr><td> НН2</td><td></td></tr> <tr><td>Мощность трансформатора при отключенном дутье с системой охлаждения вида "Д"</td><td></td></tr> <tr><td>Номинальная частота</td><td>50 Гц</td></tr> <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>121 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>954,3 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>	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 и группа соединения обмоток	Ун/Д-11	Номинальные напряжения трансформатора		ВН	121 кВ	СН		НН(НН1)	15,75 кВ	НН2		Номинальный ток обмотки трансформатора		ВН	954,3 А	СН		НН (НН1)	7331,4 А	НН2		<table border="1"> <tr><td>Номинальная мощность стороны трансформатора</td><td></td></tr> <tr><td> ВН</td><td>200 000 кВА</td></tr> <tr><td> СН</td><td></td></tr> <tr><td> НН (НН1)</td><td>200 000 кВА</td></tr> <tr><td> НН2</td><td></td></tr> <tr><td>Мощность трансформатора при отключенном дутье с системой охлаждения вида "Д"</td><td></td></tr> <tr><td>Номинальная частота</td><td>50 Гц</td></tr> <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>121 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>954,3 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> <tr><td>Наименование</td><td>Трансформатор</td></tr> <tr><td>Тип</td><td>ТДЦ-200000/330-У1</td></tr> <tr><td>Параметр</td><td>Значение</td></tr> <tr><td>Номинальная мощность</td><td>200 000 кВА</td></tr> <tr><td>Номинальная мощность стороны трансформатора</td><td></td></tr> <tr><td> ВН</td><td>200 000 кВА</td></tr> <tr><td> СН</td><td></td></tr> <tr><td> НН (НН1)</td><td>200 000 кВА</td></tr> <tr><td> НН2</td><td></td></tr> <tr><td>Мощность трансформатора при отключенном дутье с системой охлаждения вида "Д"</td><td></td></tr> <tr><td>Номинальная частота</td><td>50 Гц</td></tr> </table>	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 и группа соединения обмоток	Ун/Д-11	Номинальные напряжения трансформатора		ВН	121 кВ	СН		НН(НН1)	15,75 кВ	НН2		Номинальный ток обмотки трансформатора		ВН	954,3 А	СН		НН (НН1)	7331,4 А	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	Электрогенерации»
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 и группа соединения обмоток	Ун/Д-11																																																																																																	
Номинальные напряжения трансформатора																																																																																																		
ВН	121 кВ																																																																																																	
СН																																																																																																		
НН(НН1)	15,75 кВ																																																																																																	
НН2																																																																																																		
Номинальный ток обмотки трансформатора																																																																																																		
ВН	954,3 А																																																																																																	
СН																																																																																																		
НН (НН1)	7331,4 А																																																																																																	
НН2																																																																																																		
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 и группа соединения обмоток	Ун/Д-11																																																																																																	
Номинальные напряжения трансформатора																																																																																																		
ВН	121 кВ																																																																																																	
СН																																																																																																		
НН(НН1)	15,75 кВ																																																																																																	
НН2																																																																																																		
Номинальный ток обмотки трансформатора																																																																																																		
ВН	954,3 А																																																																																																	
СН																																																																																																		
НН (НН1)	7331,4 А																																																																																																	
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																																																																																																	
				2																																																																																														

**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°C. 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 °C; 	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="padding: 2px;">Схема и группа соединения обмоток</td> <td style="padding: 2px;">Ун/Д-11</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">Номинальные напряжения трансформатора</td> <td style="padding: 2px;"></td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">ВН</td> <td style="padding: 2px;">347 кВ</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">СН</td> <td style="padding: 2px;"></td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">НН(НН1)</td> <td style="padding: 2px;">15,75 кВ</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">НН2</td> <td style="padding: 2px;"></td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">Номинальный ток обмотки трансформатора</td> <td style="padding: 2px;"></td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">ВН</td> <td style="padding: 2px;">332,8 А</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">СН</td> <td style="padding: 2px;"></td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">НН (НН1)</td> <td style="padding: 2px;">7331,4 А</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">НН2</td> <td style="padding: 2px;"></td> </tr> </table>	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>Утвержденный на ТЭЦ-2 температурный график 1-го контура теплосети от ТЭЦ-2 до ТНС-1 – 130/70°C. 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 °C; 	филиал «Калининградска я ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерац ия»
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 °C, после ТНС – 110/70 °C. 	<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 °C, после ТНС – 125/65 °C. 																								

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

№ п.п .	№ книги, страниц ы	Существующий текст	Предложения новой редакции				Наименование лица, выставившего замечание или предложение																																																										
13	Глава 1, стр.198, табл. 8.5.1	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Источник тепловой энергии</th> <th style="text-align: center;">Израсходова но топлива за год</th> <th style="text-align: center;">Низшая теплота сгорания , ккал/кг (ккал/нм ³)</th> <th style="text-align: center;">Доля использовани я вида топлива</th> </tr> <tr> <th style="text-align: center;">Наименован ие (адрес/иная привязка)</th> <th style="text-align: center;">Всего, в т. условного топлива</th> <th style="text-align: center;"></th> <th style="text-align: center;"></th> </tr> <tr> <th style="text-align: center;">2020г.</th> <th style="text-align: center;">2020г.</th> <th style="text-align: center;">2020г.</th> <th style="text-align: center;"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>*ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> <td style="text-align: center;">31800</td> <td></td> <td style="text-align: center;">100,00%</td> </tr> <tr> <td>Природный газ</td> <td style="text-align: center;">31741</td> <td style="text-align: center;">8225</td> <td style="text-align: center;">99,81%</td> </tr> <tr> <td>Каменный уголь</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: center;">0,00%</td> </tr> <tr> <td>Дизельное топливо</td> <td style="text-align: center;">59</td> <td style="text-align: center;">10271</td> <td style="text-align: center;">0,19%</td> </tr> <tr> <td>Мазут</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: center;">0,00%</td> </tr> </tbody> </table>	Источник тепловой энергии	Израсходова но топлива за год	Низшая теплота сгорания , ккал/кг (ккал/нм ³)	Доля использовани я вида топлива	Наименован ие (адрес/иная привязка)	Всего, в т. условного топлива			2020г.	2020г.	2020г.		*ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	31800		100,00%	Природный газ	31741	8225	99,81%	Каменный уголь			0,00%	Дизельное топливо	59	10271	0,19%	Мазут			0,00%	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Источник тепловой энергии</th> <th style="text-align: center;">Израсходова но топлива за год</th> <th style="text-align: center;">Низшая теплота сгорания , ккал/кг (ккал/нм ³)</th> <th style="text-align: center;">Доля использовани я вида топлива</th> </tr> <tr> <th style="text-align: center;">Наименован ие (адрес/иная привязка)</th> <th style="text-align: center;">Всего, в т. условного топлива</th> <th style="text-align: center;">2020г.</th> <th style="text-align: center;">2020г.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>*ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td> <td></td> <td style="text-align: center;">31741</td> <td style="text-align: center;">8225</td> </tr> <tr> <td>Природный газ</td> <td></td> <td style="text-align: center;">31741</td> <td style="text-align: center;">8225</td> </tr> <tr> <td>Каменный уголь</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: center;">100,00%</td> </tr> <tr> <td>Дизельное топливо</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: center;">0,00%</td> </tr> <tr> <td>Мазут</td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: center;">0,00%</td> </tr> </tbody> </table>	Источник тепловой энергии	Израсходова но топлива за год	Низшая теплота сгорания , ккал/кг (ккал/нм ³)	Доля использовани я вида топлива	Наименован ие (адрес/иная привязка)	Всего, в т. условного топлива	2020г.	2020г.	*ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)		31741	8225	Природный газ		31741	8225	Каменный уголь			100,00%	Дизельное топливо			0,00%	Мазут			0,00%		филиал «Калининградска я ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенераци я»
Источник тепловой энергии	Израсходова но топлива за год	Низшая теплота сгорания , ккал/кг (ккал/нм ³)	Доля использовани я вида топлива																																																														
Наименован ие (адрес/иная привязка)	Всего, в т. условного топлива																																																																
2020г.	2020г.	2020г.																																																															
*ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	31800		100,00%																																																														
Природный газ	31741	8225	99,81%																																																														
Каменный уголь			0,00%																																																														
Дизельное топливо	59	10271	0,19%																																																														
Мазут			0,00%																																																														
Источник тепловой энергии	Израсходова но топлива за год	Низшая теплота сгорания , ккал/кг (ккал/нм ³)	Доля использовани я вида топлива																																																														
Наименован ие (адрес/иная привязка)	Всего, в т. условного топлива	2020г.	2020г.																																																														
*ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)		31741	8225																																																														
Природный газ		31741	8225																																																														
Каменный уголь			100,00%																																																														
Дизельное топливо			0,00%																																																														
Мазут			0,00%																																																														
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 «Калининградска я ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенераци я»																																																										
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, страниц ы	Существующий текст							Предложения новой редакции							Наименование лица, выставившего замечание или предложение																														
18	Глава 4, стр.7, табл. 4.1.1	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">№ п/п</th><th style="text-align: center;">Наименование источника / показателя</th><th style="text-align: center;">2020</th><th style="text-align: center;">2021</th><th style="text-align: center;">2022</th><th style="text-align: center;">2023</th><th style="text-align: center;">2024</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1</td><td style="text-align: left;">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td><td style="text-align: center;">-</td><td style="text-align: center;">-</td><td style="text-align: center;">-</td><td style="text-align: center;">-</td><td style="text-align: center;">-</td></tr> <tr> <td style="text-align: center;">1.11</td><td style="text-align: left;">Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе</td><td style="text-align: center;">196,52</td><td style="text-align: center;">218,15</td><td style="text-align: center;">218,15</td><td style="text-align: center;">218,15</td><td style="text-align: center;">218,15</td></tr> </tbody> </table>	№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	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	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">№ п/п</th><th style="text-align: center;">Наименование источника / показателя</th><th style="text-align: center;">2020</th><th style="text-align: center;">2021</th><th style="text-align: center;">2022</th><th style="text-align: center;">2023</th><th style="text-align: center;">2024</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1</td><td style="text-align: left;">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td><td style="text-align: center;">-</td><td style="text-align: center;">-</td><td style="text-align: center;">-</td><td style="text-align: center;">-</td><td style="text-align: center;">-</td></tr> <tr> <td style="text-align: center;">1.11</td><td style="text-align: left;">Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе</td><td style="text-align: center;">200,08</td><td style="text-align: center;">218,88</td><td style="text-align: center;">220,71</td><td style="text-align: center;">220,71</td><td style="text-align: center;">220,71</td></tr> </tbody> </table>	№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	-	-	-	-	-	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	
№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024																																								
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																																								
№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024																																								
1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	-	-	-	-	-																																								
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	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">№ п.п.</th><th style="text-align: center;">Наименование источника тепловой энергии (адрес/иная привязка)</th><th style="text-align: center;">Потребление (полезная реализация) тепловой энергии (2020 г.), Гкал</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1</td><td style="text-align: left;">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td><td style="text-align: center;">221 730,5</td></tr> </tbody> </table>	№ п.п.	Наименование источника тепловой энергии (адрес/иная привязка)	Потребление (полезная реализация) тепловой энергии (2020 г.), Гкал	1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	221 730,5	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">№ п.п.</th><th style="text-align: center;">Наименование источника тепловой энергии (адрес/иная привязка)</th><th style="text-align: center;">Потребление (полезная реализация) тепловой энергии (2020 г.), Гкал</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1</td><td style="text-align: left;">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td><td style="text-align: center;">267 033,8</td></tr> </tbody> </table>	№ п.п.	Наименование источника тепловой энергии (адрес/иная привязка)	Потребление (полезная реализация) тепловой энергии (2020 г.), Гкал	1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	267 033,8	филиал «Калининградска я ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенераци я»																														
№ п.п.	Наименование источника тепловой энергии (адрес/иная привязка)	Потребление (полезная реализация) тепловой энергии (2020 г.), Гкал																																												
1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	221 730,5																																												
№ п.п.	Наименование источника тепловой энергии (адрес/иная привязка)	Потребление (полезная реализация) тепловой энергии (2020 г.), Гкал																																												
1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	267 033,8																																												
20	Глава 1, стр.123, табл.5.6.1	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Наименование (адрес/иная привязка) котельной</th><th style="text-align: center;">Договорная подключенная нагрузка (2020 г.), Гкал/ч</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">2</td><td style="text-align: center;">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td></tr> </tbody> </table>	Наименование (адрес/иная привязка) котельной	Договорная подключенная нагрузка (2020 г.), Гкал/ч	2	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">Наименование (адрес/иная привязка) котельной</th><th style="text-align: center;">Договорная подключенная нагрузка (2020 г.), Гкал/ч</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">2</td><td style="text-align: center;">ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</td></tr> </tbody> </table>	Наименование (адрес/иная привязка) котельной	Договорная подключенная нагрузка (2020 г.), Гкал/ч	2	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	филиал «Калининградска я ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенераци я»																																		
Наименование (адрес/иная привязка) котельной	Договорная подключенная нагрузка (2020 г.), Гкал/ч																																													
2	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)																																													
Наименование (адрес/иная привязка) котельной	Договорная подключенная нагрузка (2020 г.), Гкал/ч																																													
2	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)																																													
21	Глава 1, стр.126, табл.6.1.1	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">№ п/п</th><th style="text-align: center;">Наименование показателя</th><th style="text-align: center;">2020</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1.11</td><td style="text-align: left;">Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе</td><td style="text-align: center;">196,52</td></tr> </tbody> </table>	№ п/п	Наименование показателя	2020	1.11	Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе	196,52	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">№ п/п</th><th style="text-align: center;">Наименование показателя</th><th style="text-align: center;">2020</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1.11</td><td style="text-align: left;">Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе</td><td style="text-align: center;">200,08</td></tr> </tbody> </table>	№ п/п	Наименование показателя	2020	1.11	Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе	200,08	филиал «Калининградска я ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенераци я»																														
№ п/п	Наименование показателя	2020																																												
1.11	Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе	196,52																																												
№ п/п	Наименование показателя	2020																																												
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, страниц ы	Существующий текст				Предложения новой редакции				Наименование лица, выставившего замечание или предложение		
22	Глава 1, стр.241, табл.11.1. 2											
				№ п.п.	Наименование теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Тариф на теплоноситель (без учета НДС), руб./м3	№ п.п.	Наименование теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Тариф на теплоноситель (без учета НДС), руб./м3			
						2018 г.			2018 г.			
				1	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	1	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12			
				1	2	4	5	1	2	4	5	
				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	
23	Глава 2, стр.9, табл. 2.1.1											
				№ зоны	Наименование ЕТО	Всего договорная нагрузка (2020 г.)						
				1	МП "Калининградтеплосеть"	196,524						
				1.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	196,524						
24	СТС, стр.82, табл 2.3.3											
				№ 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 ы	Существующий текст				Предложения новой редакции				Наименование лица, выставившего замечание или предложение																																																																															
25	СТС, стр.225, табл 8.1.1	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">1.1.1</td><td>Выработка тепловой энергии на ИТЭ</td><td style="width: 15%;">293 049,0</td><td style="width: 15%;">294 907,4</td><td style="width: 15%;">283 374,6</td><td style="width: 15%;"></td><td style="width: 15%;"></td><td style="width: 15%;"></td><td style="width: 15%;"></td><td style="width: 15%;"></td><td style="width: 15%;"></td></tr> <tr> <td>1.1.2</td><td>Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ</td><td>1 700,7</td><td>1 700,7</td><td>1 700,7</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>1.1.3</td><td>Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети</td><td>291 348,3</td><td>293 206,7</td><td>281 673,9</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">Максимальный часовой расход основного топлива газа при расчетной температуре наружного воздуха</td><td style="width: 50%;">Природный газ</td><td style="width: 15%;">тыс. м³</td><td style="width: 15%;">62,6</td><td style="width: 15%;">62,6</td><td style="width: 15%;">62,6</td></tr> <tr> <td>1.8</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>1.9</td><td>Максимальный часовой расход основного топлива в летний период</td><td>Природный газ</td><td>тыс. м³</td><td>20,4</td><td>20,4</td><td>20,4</td></tr> </table>	1.1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	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							1.1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	291 348,3	293 206,7	281 673,9							Максимальный часовой расход основного топлива газа при расчетной температуре наружного воздуха	Природный газ	тыс. м³	62,6	62,6	62,6	1.8						1.9	Максимальный часовой расход основного топлива в летний период	Природный газ	тыс. м³	20,4	20,4	20,4	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">1.1.1</td><td>Отпуск тепловой энергии с коллекторов тепловой энергии на ИТЭ, всего</td><td style="width: 15%;">293 049,0</td><td style="width: 15%;">294 907,4</td><td style="width: 15%;">283 374,6</td><td style="width: 15%;"></td><td style="width: 15%;"></td><td style="width: 15%;"></td><td style="width: 15%;"></td><td style="width: 15%;"></td><td style="width: 15%;"></td></tr> <tr> <td>1.1.2</td><td>Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды ИТЭ</td><td>1 700,7</td><td>1 934,5</td><td>1 922,3</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>1.1.3</td><td>Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети</td><td>291 348,3</td><td>293 206,7</td><td>281 673,9</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table> <p style="text-align: center;">Не понятен алгоритм определения максимального и минимального расхода топлива, к тому же с 2025 года максимальный расход падает по величине ниже минимального</p>	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 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							
1.1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	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																																																																																					
1.1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	291 348,3	293 206,7	281 673,9																																																																																					
Максимальный часовой расход основного топлива газа при расчетной температуре наружного воздуха	Природный газ	тыс. м³	62,6	62,6	62,6																																																																																				
1.8																																																																																									
1.9	Максимальный часовой расход основного топлива в летний период	Природный газ	тыс. м³	20,4	20,4	20,4																																																																																			
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 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																																																																																					