

The coat of arms of the city of Blagoveshchensk is centered on the page. It features a shield with a green upper section containing three yellow stars and a white lower section. Above the shield is a golden crown. The shield is flanked by two golden wheat stalks and a red ribbon with a bow at the bottom.

**Схема теплоснабжения города Благовещенска на период до 2034 года
(актуализированная редакция в 2020 году)**

Том 2

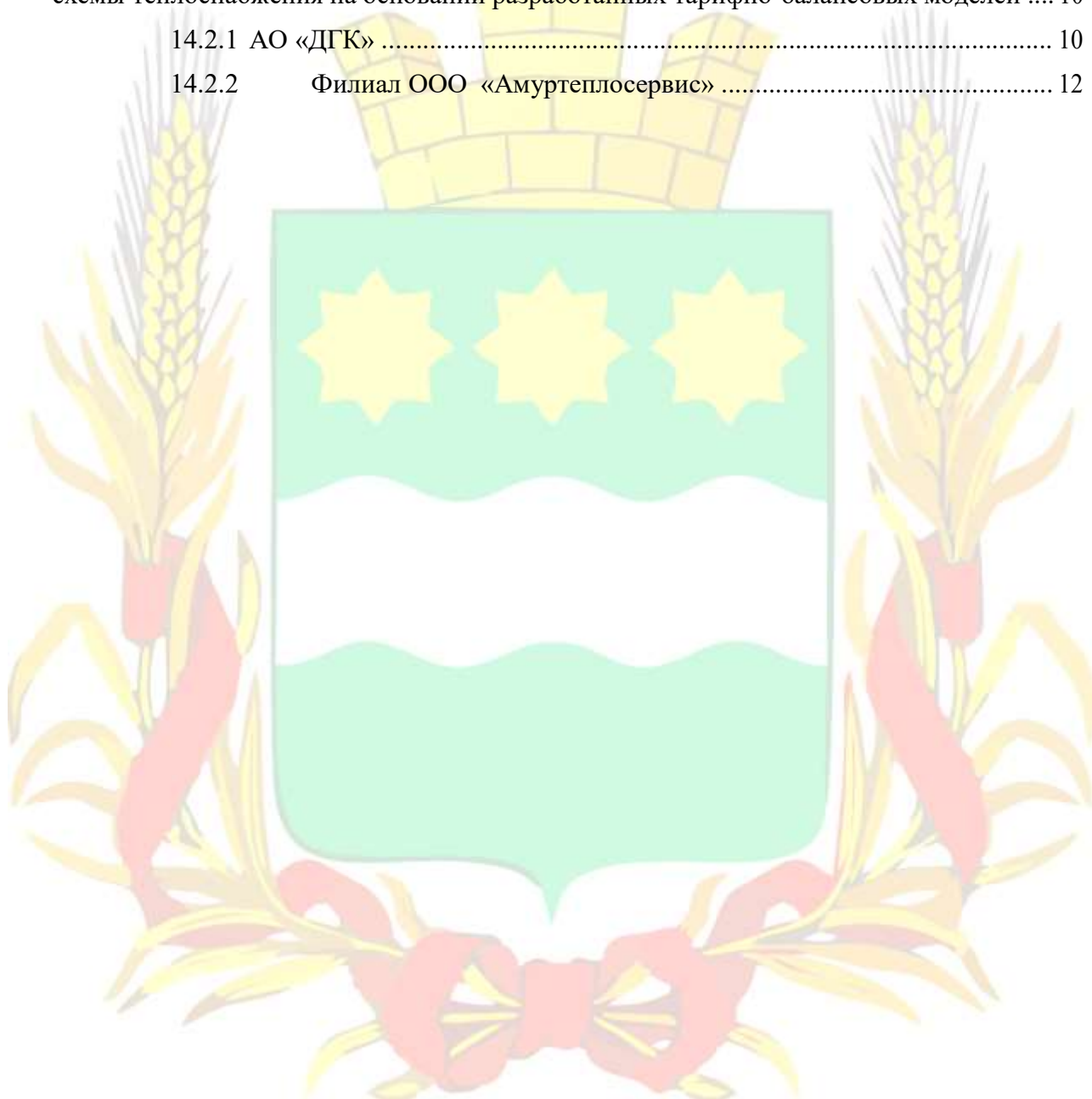
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3
Том 1	Утверждаемая часть	
Том 2	Обосновывающие материалы	
Глава 1	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	
Глава 2	Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	
Глава 3	Электронная модель системы теплоснабжения г. Благовещенска	
Глава 4	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	
Глава 5	Мастер-план развития систем теплоснабжения г. Благовещенска	
Глава 6	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	
Глава 7	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	
Глава 8	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	
Глава 9	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	
Глава 10	Перспективные топливные балансы	
Глава 11	Оценка надежности теплоснабжения	
Глава 12	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	
Глава 13	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	
Глава 14	Ценовые (тарифные) последствия	
Глава 15	Реестр единых теплоснабжающих организаций	
Глава 16	Реестр проектов схемы теплоснабжения	
Глава 17	Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	
Глава 18	Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	

ОГЛАВЛЕНИЕ

Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	5
14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	5
14.1.1 Финансовое моделирование деятельности филиала АО «ДГК»	5
14.1.2 Финансовое моделирование деятельности филиала АО «АКС» «Амуртеплосервис»	8
14.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	10
14.2.1 АО «ДГК»	10
14.2.2 Филиал ООО «Амуртеплосервис»	12



Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»

14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

На территории г. Благовещенска в сфере теплоснабжения осуществляют свою деятельность следующие предприятия:

Генерация тепловой энергии:

- СП «Благовещенская ТЭЦ» филиала АО «Дальневосточной Генерирующей Компании» (АО «ДГК») «Амурская Генерация»;
- Котельных филиала АО «Амурские коммунальные системы» (ООО «АКС») «Амуртеплосервис»;
- Котельных ООО «Тепловая компания»;
- Котельной Забайкальской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекция по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД» (ЗДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»);
- Котельной ПАО «Ростелеком»;
- Электрокотельная АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»;
- Котельная судостроительного завода ОАО «СЗОР»;
- Котельная Птицефабрики ООО «Амурский бройлер»;
- Котельная завода строительных материалов ООО «БЗСМ»;
- Котельная ООО «Амурский металлист»;
- Котельная «Амурская авиабаза»;

Передача тепловой энергии потребителям:

- по сетям, находящимся в собственности теплогенерирующих организаций;
- по муниципальным сетям, находящимся в аренде и обслуживаемых филиалом ООО «АКС» «Амуртеплосервис», ЗАО «Амурплодсемпром» с покупкой тепловой энергии у других теплоснабжающих организаций;
- по собственным (абонентским) сетям;
- по бесхозяйным тепловым сетям.

14.1.1 Финансовое моделирование деятельности филиала АО «ДГК»

14.1.1.1. Производственная программа филиала АО «ДГК» на период 2020-2034 гг.

Баланс тепловой мощности источников филиала АО «ДГК» на период 2020-2034 гг. представлен на рисунке 14.1.1. и в таблице 14.1.1.

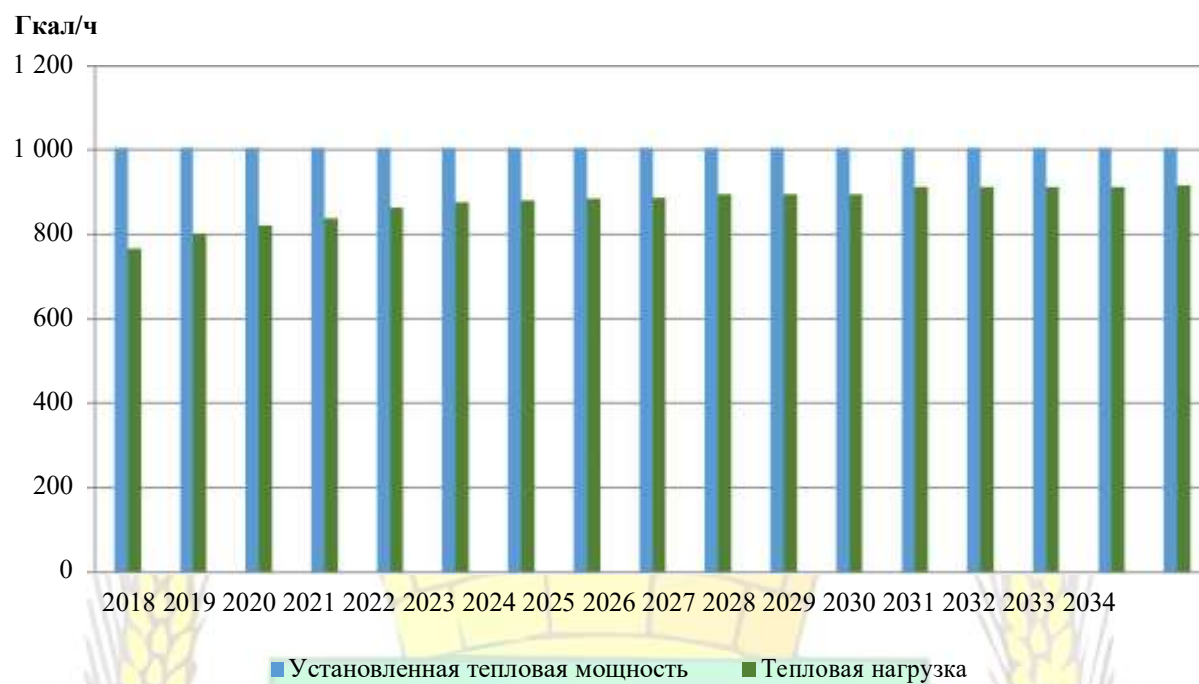


Рисунок 14.1.1 Баланс тепловой мощности котельной АО «ДГК», Гкал/ч

14.1.2 Финансовое моделирование деятельности филиала ООО «АКС» «Амуртеплосервис»

14.1.2.1. Производственная программа филиала ООО «АКС» «Амуртеплосервис» на период 2020-2034 гг.

Баланс тепловой мощности филиала ООО «АКС» «Амуртеплосервис» на период 2020-2039 гг. представлен на рисунке 14.1.3 и в таблице 14.1.3.

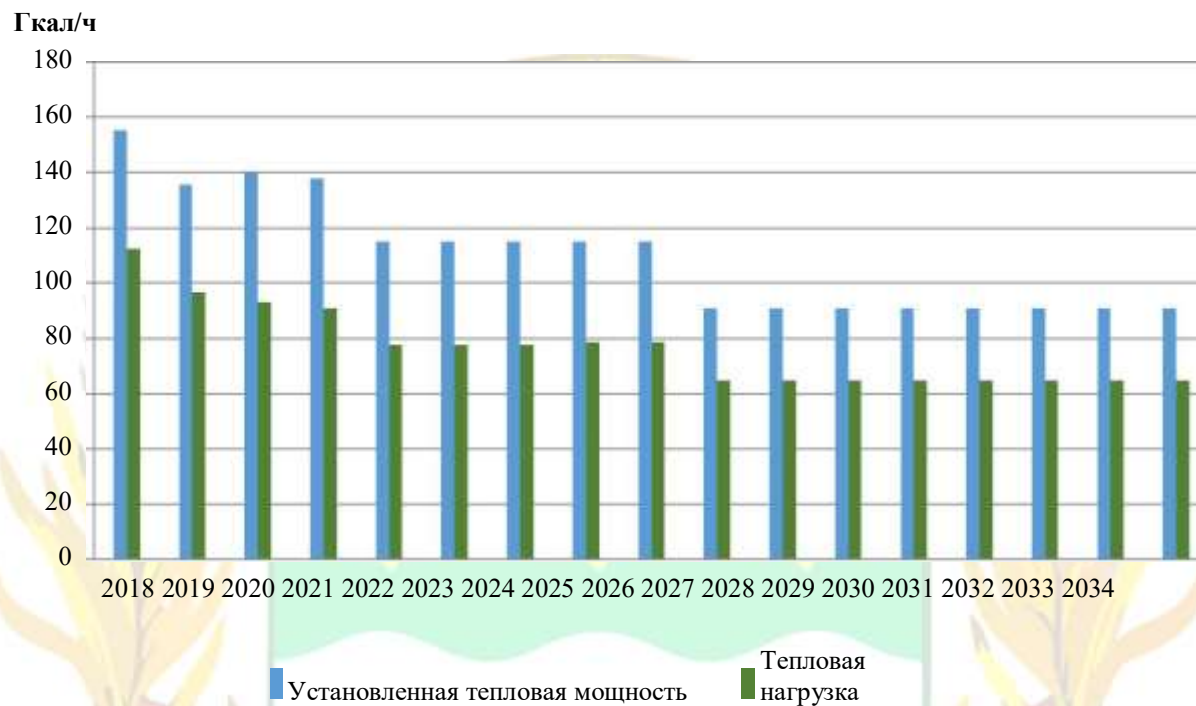


Рисунок 14.1.2 Баланс тепловой мощности филиала ООО «АКС» «Амуртеплосервис», Гкал/ч

Таблица 14.1.2 Производственная программа филиала ООО «АКС» «Амуртеплосервис»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2018*	2019*	2020*	2021**	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	155,1	135,6	140,3	137,7	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
2	Тепловая нагрузка	Гкал/ч	112,6	96,7	93,1	91,0	77,8	77,8	77,8	78,5	78,7	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6
3	Прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,6	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	279,4	249,0	241,2	234,6	200,7	200,7	200,7	170,2	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов угольно-мазутных котельных		279,2	248,8	241,0	234,5	200,5	200,5	200,5	170,1	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
	на угле		221,0	197,0	190,8	185,6	158,7	158,7	158,7	134,6	130,5	130,5	130,5	130,5	130,5	130,5	130,5	130,5	130,5
	на мазуте		58,2	51,9	50,2	48,9	41,8	41,8	41,8	35,4	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов электродкотельных		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 851,4	1 821,0	1 813,1	1 806,6	1 772,7	1 772,7	1 772,7	1 742,2	1 736,9	1 736,9	1 736,9	1 736,9	1 736,9	1 736,9	1 736,9	1 736,9	1 736,9
6	Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	162,9	160,0	159,3	158,7	155,5	155,5	155,5	152,7	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2
	при передаче		136,9	136,9	136,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	от собственных котельных	тыс. Гкал	26,0	23,2	22,4	21,8	18,7	18,7	18,7	15,8	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
7	Полезный отпуск	тыс. Гкал	1 688,5*	1 660,9*	1 653,9*	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10	1 435,10
8	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг ут/Гкал																	
	уголь	кг ут/Гкал	195,0	199,3	199,3	200,0	191,7	192,4	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0
	мазут	кг ут/Гкал	196,6	200,9	200,9	201,5	193,2	193,9	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5
9	Расход топлива																		
	электроэнергия	тыс.кВт*ч	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95	167,95
	уголь	тыс.тут	43,1	39,3	38,0	37,1	30,4	30,5	30,6	26,0	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
	мазут	тыс.тут	11,4	10,4	10,1	9,8	8,1	8,1	8,1	6,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
10	Объем водопотребления	тыс. м3	84,9	75,7	73,3	71,3	61,0	61,0	61,0	51,7	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
11	Объем водоотведения	тыс. м3	25,27	22,52	21,81	21,22	18,15	18,15	18,15	15,40	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92
12	Расход электрической энергии на собственные нужды	млн.кВтч	13,5	13,3	13,2	13,2	12,9	12,9	12,9	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7

*2018,2019,2020 г. с учётом отпуска и передачи тепловой энергии от котельных ООО «АКС»

**С 2021 год с учётом продажи тепловой энергии АО «ДГК»

14.2 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

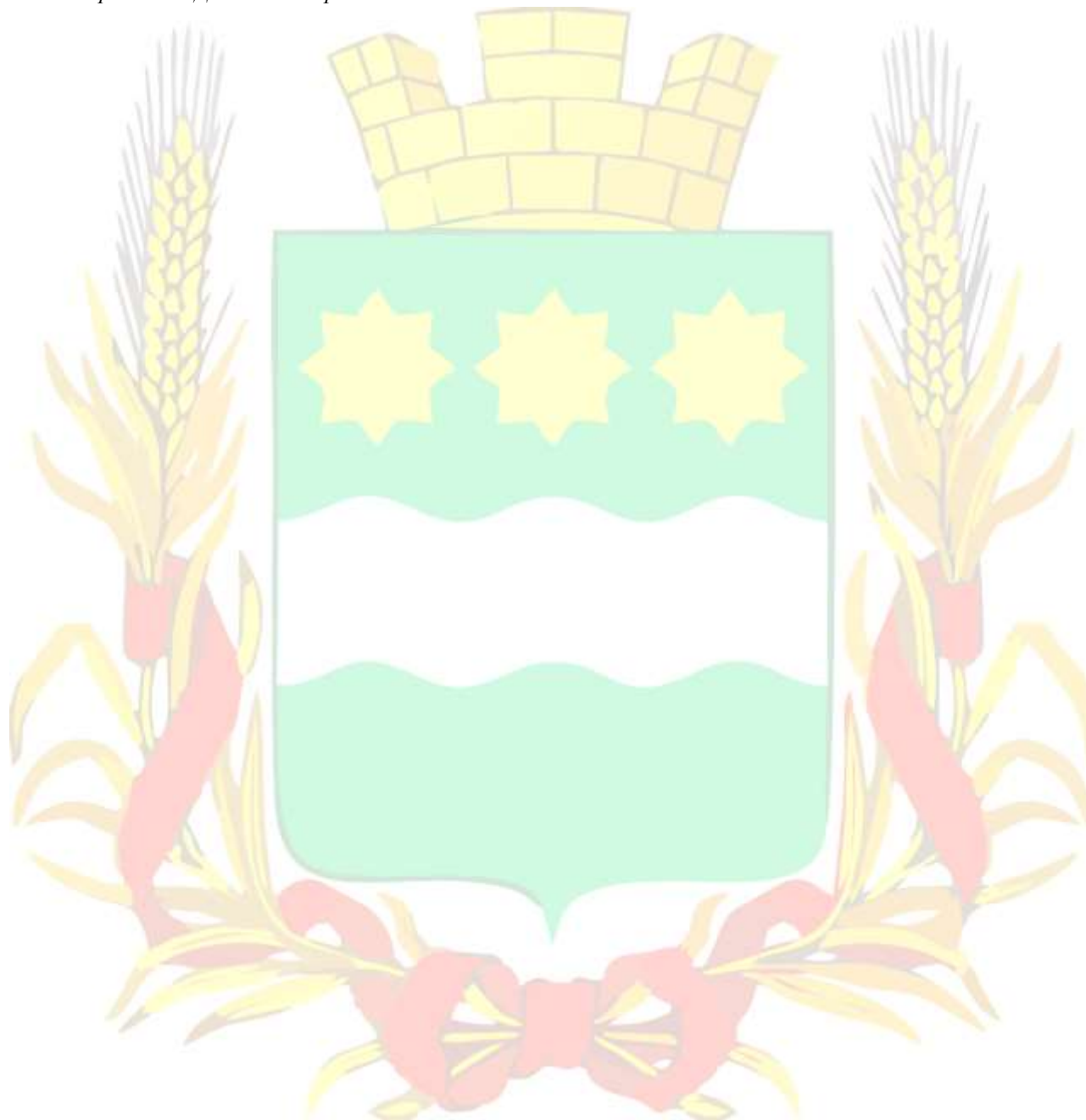
14.2.1 АО «ДГК»

Анализ величины тарифа АО «ДГК» представлен в таблице 14.2.1. предельны

Таблица 14.2.1. Анализ величины тарифа АО «ДГК»

Показатель	Ед.изм.	2018	2019 Приказ № 174 ПР/Т ФАС	2020 Приказ 11.10.2019 №1334/19 ФАС	2021*	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Предельно допустимый уровень тарифа на тепловую энергию	руб/Гкал	н/д	718,55/ 741,35	741,35/ 819,32	1 377,9	2 544,30	2 588,9	2 633,5	2678,1	2722,7	2767,3	2811,98	2856,5	2901,1	2945,7	2990,3	3034,9	3079,5
Тариф на производство тепловой энергии (метод индексации) среднегодовой	руб/Гкал	696,01	728,85	776,57	854,06	1004,60	1 432,5	1 479,9	1 575,5	1 674,5	1 761,3	1 860,5	1 931,6	2 015,1	2 090,6	2 147,0	2 206,3	2 259,8
НВВ	тыс.руб	2 116 972,0	3 155 952,5	3 314 410,3	3 437 200,4	3 524 103,0	3 664 700,4	3 800 167,5	4 018 392,5	4 274 017,4	4 524 033,0	4 783 520,1	4 967 291,4	5 265 350,0	5 462 654,9	5 610 974,4	5 765 955,9	5 923 439,1
Тариф потребителям (1 полугодие/2 полугодие) Приказ от 13.11.18 №1547/18	Тыс. рублей	н/д	718,55/ 741,35	741,35/ 819,32	819,32/ 896,23	896,23/ 955,79	955,79/ 1053,42	He	He	He	He	He	He	He	He	He	He	He
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2 174,0	2 411,4	2 455,1	2 494,6	2 526,1	2 558,3	2 567,9	2 550,5	2 552,4	2 568,5	2 571,1	2 571,6	2 613,0	2 613,0	2 613,4	2 613,4	2 621,3
Отклонение расчетного тарифа на тепловую энергию от предельно допустимого уровня	руб/Гкал	1550,01	1187,22	1151,3	1123,4	1149,2	1156,4	1153,6	1102,6	1048,2	1006	951,48	924,9	886	855,1	843,3	828,6	819,7

**Тариф с учётом покупки тепловой энергии АО «ДГК» от сторонних РСО начиная с 2021 года.*



Ниже приведена сравнительная характеристика расчетного тарифа АО «ДГК» с учетом заданного нормативного уровня прибыли и предельного уровня тарифа.



Рисунок 14.2.1. Сравнительная характеристика тарифов АО «ДГК», руб./Гкал

Как видно из рисунка расчетный тариф к 2034 году ниже предельно допустимого уровня.

14.2.2 Филиал ООО «АКС» «Амуртеплосервис»

Анализ величины тарифа филиала ООО «АКС» «Амуртеплосервис» представлен в таблице 14.2.2.

Таблица 14.2.2. Анализ величины тарифа филиала ООО «АКС» «Амуртеплосервис»

Показатели	Ед.изм.	2018	2019	2020	2021*	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Предельно допустимый уровень тарифа на тепловую энергию	руб/Гкал	2318,4	2412,3	2436,10	2 501,30	2 544,30	2 588,9	2 633,5	2678,1	2722,7	2767,3	2811,98	2856,5	2901,1	2945,7	2990,3	3034,9	3079,5
Тариф на тепловую энергию (метод индексации)	руб/Гкал	1460,14	1557,24	1610,44	4 789,20	4878,4	4967,6	5056,8	5146,00	5235,2	5324,74	5413,6	5502,8	5592,0	5681,2	5770,4	5859,69	5948,8
НВВ	тыс.руб.	2 465 468,1	458 827,3	465 631,7	472 155,0	418 789,3	435 021,7	446 693,5	413 727,5	420 981,4	427 513,6	444 393,0	462 385,1	480 585,8	499 155,9	518 981,0	539 690,0	560 555,0
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 688,5	225,8	218,7	212,8	182,0	182,0	182,0	154,4	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
Отклонение расчетного тарифа на тепловую энергию от предельно допустимого уровня	руб/Гкал	-80,0	454,60	489,90	#ЗНАЧ!	2334,1	2378,7	2423,3	2467,9	2512,5	2557,44	2601,62	2646,3	2690,9	2735,5	2780,1	2824,79	2869,3

*Тариф с учётом продажи тепловой энергии АО «ДГК» начиная с 2021 года.

Ниже приведена сравнительная характеристика расчетного тарифа с учетом заданного нормативного уровня прибыли и предельного уровня тарифа.



Рисунок 14.2.2 Сравнительная характеристика тарифов филиала ООО «АКС» «Амуртеплосервис», руб/Гкал

Как видно из рисунка расчетный тариф к 2034 году ниже предельно допустимого уровня.