

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Баланс тепловой мощности источников

Наименование источника	Титульный собственник (управляющая компания, эксплуатирующая организация) сетевых объектов по зоне	Зона по источнику	Существующее положение базового, 2013 года													Первый расчетный срок													Второй расчетный срок						Третий расчетный срок						Мероприятия по вводу/выводу мощностей и компенсации дефицита		
			Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч (по договорам)	Присоединенная тепловая нагрузка ГВС ср., Гкал/ч (по договорам)	Присоединенная тепловая нагрузка вентиляции, Гкал/ч (по договорам)	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч (по договорам)	Фактически используемая тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	Фактически используемая тепловая нагрузка ГВС ср., Гкал/ч	Фактически используемая тепловая нагрузка вентиляции, Гкал/ч	Суммарная фактически используемая тепловая нагрузка, Гкал/ч (данные за последние 3 года)	Профицит тепловой мощности, Гкал/ч в случае выборки заявленной мощности	Профицит тепловой мощности, Гкал/ч в случае невыборки заявленной мощности	Прирост тепловой мощности источников при эффективном сценарии развития, Гкал/ч	Профицит при выборке заявленной мощности, Гкал/ч	Профицит при не выборке заявленной мощности, Гкал/ч	Перспективна я нагрузка к покрытию на 2014 год, Гкал/ч	Перспективна я нагрузка к покрытию на 2015 год, Гкал/ч	Перспективна я нагрузка к покрытию на 2016 год, Гкал/ч	Перспективна я нагрузка к покрытию на 2017 год, Гкал/ч	Нагрузка, возможная к переводу на выработку в комбинирован ном цикле , Гкал/ч	Нагрузка объектов теплоснаб- жения под снос, Гкал/ч	Изменение нагрузки от проведения мероприятий по увеличению энергоэффектив ности, Гкал/ч	Остаток профицита мощности на 1 очередь, Гкал/ч при выборке заявленной мощности	Остаток профицита мощности на 1 очередь, Гкал/ч при не выборке заявленной мощности	Прирост тепловой мощности источников при эффективном сценарии развития, Гкал/ч	Перспективная нагрузка к покрытию в рамках эффективного сценария, Гкал/ч	Нагрузка, возможная к переводу на выработку в комбинированн ом цикле , Гкал/ч	Нагрузка объектов теплоснаб- жения под снос, Гкал/ч	Изменение нагрузки от проведения мероприятий по увеличению энергоэффектив ности, Гкал/ч	Остаток профицита мощности на 2 очередь, Гкал/ч при выборке заявленной мощности	Остаток профицита мощности на 2 очередь, Гкал/ч при не выборке заявленной мощности	Прирост тепловой мощности источников при эффективном сценарии развития, Гкал/ч	Перспективная нагрузка к покрытию в рамках эффективного сценария, Гкал/ч	Нагрузка, возможная к переводу на выработку в комбинированно м цикле , Гкал/ч	Нагрузка объектов теплоснаб- жения под снос, Гкал/ч	Изменение нагрузки от проведения мероприятий по увеличению энергоэффектив ности, Гкал/ч		Остаток профицита мощности на 3 очередь, Гкал/ч при выборке заявленной мощности	Остаток профицита мощности на 3 очередь, Гкал/ч при не выборке заявленной мощности
ТЭЦ-6	ОАО ВоТТК	Тепловая зона ТЭЦ-6, ВК-3	815.500	761.120	733.420	17.842	580.210	78.429	48.071	706.710	528.06	71.38	43.75	643.19	8.868	72.388	0.000	8.868	72.388	20.840	24.760	27.128	37.392	-91.800	-1.824	-19.902	12.274	75.794	-180.800	42.504	-9.807	-3.648	-20.998	4.223	13.503	0.000	29.737	0.000	-5.473	-20.998	0.957	10.237	1. Вывод из эксплуатации первой очереди ТЭЦ-6 в 2 расчетном сроке при эффективном сценарии развития системы теплоснабжения города. (тепловая мощность в сетевой воде - 180,8 Гкал/ч); 2. ВК-1 выведена из эксплуатации в базовом году, в связи её не востребованностью по выработке тепловой энергии и наличием запаса мощности на ТЭЦ-6.
ВК-3	ОАО ВоТТК		500.000	500.000	495.200	10.468	386.821	52.286	32.043	471.150	310.13	41.92	25.69	377.74	13.582	106.992	0.000	13.582	106.992	0.000	6.190	6.782	9.348	0.000	-1.072	-11.688	4.022	97.432		24.963	-61.705	-2.143	-12.332	55.239	22.089	0.000	17.465	-12.364	-3.214	-12.332	65.685	32.535	
ВК-1	ООО ПГЭС		400.000	380.000	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
ВК-2	ОАО ВоТТК	Тепловая зона ВК-2	450.000	423.000	417.000	2.480	214.820	18.080	1.670	234.57	107.16	18.00	0.06	125.22	179.950	289.300	0.000	179.950	289.300	2.607	3.500	2.370	0.200	0.000	-0.422	-3.757	175.452	284.802	0.000	4.350	61.705	-0.844	-3.757	113.997	223.347	0.000	4.280	12.364	-1.267	-3.757	102.376	211.726	не требуется
ТЭЦ-9	ОАО ВоТТК	Тепловая зона ТЭЦ-9	1541.300	930.380	913.160	29.526	538.429	93.288	35.813	667.53	500.45	95.16	19.54	615.15	216.104	268.484	180.000	396.104	448.484	20.770	25.960	26.910	30.680	252.1	-0.749	-18.455	310.987	111.225	0.000	38.481	19.778	-1.498	-18.455	272.681	72.919	0.000	58.314	6.267	-8.247	-18.455	234.802	35.040	1. Вывод из эксплуатации ТГ- 3, 10 в 2 расчетном сроке. Вывод из эксплуатации энергетического котла типа ТГТ-230 ст.№2 (снижение мощности по сетевой воде - отсутствует); 2. Ввод ПСВ (тепловая мощность в сетевой воде - 180 Гкал/ч (2 ед. по 90 Гкал/ч каждая)) в 1 расчетном сроке (по факту высвобождения потребностей в мощности отборного пара на Лукойл-ПНОС); 3. Отказ в 1 расчетном сроке от использования оборудования ВК-5 в связи с его не востребованностью.
ВК-5	ОАО ВоТТК	Тепловая зона ВК-5	400.000	376.000	370.000	7.761	153.890	24.710	10.750	189.35	129.90	19.42	7.85	157.17	172.889	205.069	0.000	172.889	205.069	3.640	6.510	4.230	6.940	-160.342	-0.722	-4.408	156.70	370.000	0.000	14.703	-8.851	-1.444	-4.408	147.8487	370.000	0.000	12.841	-6.267	-2.166	-4.408	141.582	370.000	1. Отказ в 1 расчетном сроке от использования генерирующего оборудования ВК-5 в связи с его не востребованностью.
ТЭЦ-13	ОАО ВоТТК	Тепловая зона ТЭЦ-13	312.400	225.200	222.500	4.329	162.680	18.870	1.080	182.63	142.25	16.77	0.42	159.44	35.541	58.731	0.000	35.541	58.731	1.620	2.190	1.490	4.790	0.000	0.000	-4.783	30.234	53.424	0.000	8.518	0.000	0.000	-4.783	26.499	49.689	10.000	12.606	0.000	0.000	-4.783	28.676	51.866	1. Установка ПСВ с подключением от промышленного отбора
ТЭЦ-14	ОАО ВоТТК	Тепловая зона ТЭЦ-14	941.000	574.000	563.000	19.479	279.610	38.200	6.610	324.42	269.20	39.94	4.87	314.01	219.101	229.511	0.000	219.101	229.511	4.060	4.680	5.400	4.900	0.000	-0.186	-9.420	209.666	220.076	0.000	7.931	0.000	-0.371	-9.420	211.527	221.937	0.000	10.580	0.000	-0.557	-9.420	210.925	221.335	не требуется
ВК Вышка-2	ПМУЖЭП «Моторостроитель»	Тепловая зона ВК м/р Вышка-2	60.000	60.000	59.160	0.814	50.990	6.770	0.852	58.61	50.99	6.77	0.85	58.61	-0.266	-0.266	0.000	-0.266	-0.266	0.448	0.557	1.526	0.000	0.000	0.000	-1.758	-1.039	-1.039	39.000	1.413	0.000	0.000	-1.758	38.307	38.307	0.000	0.000	0.000	-1.758	40.065	40.065	1. Реконструкция котельной в 1-2 расчетном сроке	
ВК Кислотные Дачи	ООО ПСК	Тепловая зона ВК м/р Кислотные Дачи	112.200	60.000	56.580	2.081	38.248	5.395	0.000	43.64	38.25	5.40	0.00	43.64	10.856	10.856	30.000	40.856	40.856	5.666	2.825	1.970	0.000	0.000	0.000	-1.309	31.703	31.703	0.000	0.211	0.000	0.000	-1.309	32.802	32.802	0.000	0.000	0.000	-1.309	34.111	34.111	не требуется	
ВК ПЗСП	ПЗСП	Тепловая зона ВК ПЗСП	70.000	65.800	60.300	0.800	25.112	3.558	0.000	28.67	25.11	3.56	0.00	28.67	30.829	30.829	0.000	30.829	30.829	1.500	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-0.860	30.190	30.190	0.000	0.387	0.000	0.000	-0.860	30.663	30.663	0.000	0.000	0.000	-0.860	31.523	31.523	не требуется	
ВК Хабаровская139	ПМУЖЭП «Моторостроитель»	ВК Хабаровская139	15.120	15.120	15.010	0.368	17.019	2.011	0.000	19.03	17.02	2.01	0.00	19.03	-4.387	-4.387	15.120	10.733	10.733	1.249	2.826	0.000	0.000	0.000	0.000	-0.571	7.229	7.229	0.000	1.150	0.000	0.000	-0.571	6.650	6.650	0.000	0.000	0.000	-0.571	7.220	7.220	1. Реконструкция котельной в 1-2 расчетном сроке	
ВК ПГТУ	ПНИПУ	Тепловая зона ВК ПГТУ	58.000	54.520	49.520	1.139	14.993	1.127	2.777	18.90	14.99	1.13	2.78	18.90																													