



АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ «ОХИНСКИЙ»  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 24.05.2017

№ 466

г. Оха

О внесении изменений в постановление администрации городского округа «Охинский» от 26.09.2013 № 749 «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского округа «Охинский» на период 2013-2028 годов»

В соответствии со ст. 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь ст. 42 Устава муниципального образования городской округ «Охинский», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Внести в постановление администрации городского округа «Охинский» от 14.10.2016 № 706 «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского округа «Охинский» на период 2013-2028 годов», следующие изменения:

1.1. таблицу 7.1 «Баланс выработки и отпуска электроэнергии на Охинской ТЭЦ на 2013-2028 годы» изложить в следующей редакции (прилагается),

1.2. таблицу 7.2 «Баланс отпуска тепловой энергии на Охинской ТЭЦ на 2013-2028 годы» изложить в следующей редакции (прилагается),

1.3. добавить таблицу 7.3 «Баланс потребления топлива на Охинской ТЭЦ на 2013-2028 годы» (прилагается),

1.4. таблицу 7.4 «Полезный отпуск тепла на котельных МУП «ЖКХ»» изложить в следующей редакции (прилагается).

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Сахалинский нефтяник» и разместить на официальном сайте администрации муниципального образования городской округ «Охинский» [www.adm-okha.ru](http://www.adm-okha.ru).

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы муниципального образования городской округ «Охинский» Н.А. Рычкову.

**Глава муниципального образования  
городской округ «Охинский»**

**С.Н. Гусев**



Приложение  
к постановлению администрации  
муниципального образования  
городской округ «Охинский»  
от 24.05.2017 № 466

Таблица 7.1 Баланс выработки и отпуска электроэнергии на Охинской ТЭЦ на 2013-2028 годы

Наименование показателя	Ед.изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
Выработка электроэнергии всего в т.ч.	тыс.кВтч	247518	229 327	225 336	226 521	226 066	222 604	221 512	218 845	216 948	216 948	216 948	216 948	216 948	216 948	216 948	216 948	216 948
по теплофикационному циклу	тыс.кВтч	73739	71 130	70 278	73 065	72 878	72 906	68 706	67 879	67 290	67 290	67 290	67 290	67 290	67 290	67 290	67 290	67 290
Выработка электроэнергии турбинами типа ПТ-25 в т.ч.:	тыс.кВтч	222902	224494	217163	220548	219653	203629	202538	199870	197974	197974	197974	197974	197974	197974	197974	197974	196071
по конденсационному циклу	тыс.кВтч	149 163	153 364	146 885	147 483	146 775	130 723	133 832	131 991	130 684	130 684	130 684	130 684	130 684	130 684	130 684	130 684	128 781
по теплофикационному циклу, в т.ч.	тыс.кВтч	73 739	71 130	70 278	73 065	72 878	72 906	68 706	67 879	67 290	67 290	67 290	67 290	67 290	67 290	67 290	67 290	67 290
П-отборы	тыс.кВтч	14 748	14 226	14 056	14 613	14 576	14 581	13 741	13 576	13 458	13 458	13 458	13 458	13 458	13 458	13 458	13 458	13 458
Т-отборы	тыс.кВтч	58 991	56 904	56 222	58 452	58 302	58 325	54 965	54 303	53 832	53 832	53 832	53 832	53 832	53 832	53 832	53 832	53 832
Выработка электроэнергии ГТУ GT-35	тыс.кВтч	24 584	4 806	8 154	5 916	6 361	18 923	18 922	18 923	18 922	18 922	18 922	18 922	18 922	18 922	18 922	18 922	20 825
Выработка электроэнергии ПАЭС, ДЭС	тыс.кВтч	32	27	19	57	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Отпуск электроэнергии с шин, в т.ч.	тыс.кВтч	214447	197 728	193 468	194 467	192 952	189 801	191 754	189 307	187 571	187 571	187 571	187 571	187 571	187 571	187 571	187 571	187 571
ПТ-25 в т.ч.:	тыс.кВтч	191700	193 501	185 920	188 977	187 092	172 224	174 110	171 663	169 927	169 927	169 927	169 927	169 927	169 927	169 927	169 927	169 927
по конденсационному циклу	тыс.кВтч	127 813	132 172	125 581	126 445	125 234	110 468	114 634	112 946	111 748	111 748	111 748	111 748	111 748	111 748	111 748	111 748	111 748
по теплофикационному циклу, в т.ч.	тыс.кВтч	63 887	61 329	60 339	62 532	61 858	61 756	59 476	58 717	58 179	58 179	58 179	58 179	58 179	58 179	58 179	58 179	58 179
ГТУ GT-35	тыс.кВтч	22 715	4 200	7 529	5 433	5 808	17 525	17 592	17 592	17 592	17 592	17 592	17 592	17 592	17 592	17 592	17 592	17 592
ПАЭС, ДЭС	тыс.кВтч	32	27	19	57	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Потребление на собственные нужды, всего, в т.ч.	тыс.кВтч	33 071	31 599	31 868	32 054	33 114	32 803	29 758	29 538	29 377	29 377	29 377	29 377	29 377	29 377	29 377	29 377	29 377
то же, %	%	13,36 %	13,78 %	14,14 %	14,15 %	14,65 %	14,74 %	13,43 %	13,50 %	13,54 %	13,54 %	13,54 %	13,54 %	13,54 %	13,54 %	13,54 %	13,54 %	13,54 %
на производство электрической энергии	тыс.кВтч	20972	19 882	19 968	20 344	21 218	21 555	19 244	19 024	18 863	18 863	18 863	18 863	18 863	18 863	18 863	18 863	18 863

то же, %	%	8,47%	8,67%	8,86%	8,98%	9,39%	9,68%	8,69%	8,69%	8,69%	8,69%	8,69%	8,69%	8,69%	8,69%	8,69%	8,69%
на отпуск тепловой энергии	тыс.кВтч	12 099	11 717	11 900	11 710	11 896	11 248	10 514	10 514	10 514	10 514	10 514	10 514	10 514	10 514	10 514	10 514
в т.ч. сетевые насосы	тыс.кВтч	5031	5 216	5 040	4 531	4 913	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052
Потери в трансформаторах	тыс.кВтч	2816	2 838	2 656	2 638	2 700	2 702	2 623	2 546	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496	2 496
то же, %	%	1,14%	1,24%	1,18%	1,16%	1,19%	1,21%	1,18%	1,16%	1,15%	1,15%	1,15%	1,15%	1,15%	1,15%	1,15%	1,15%
Хоз.нужды ТЭЦ	тыс.кВтч	467	313	250	265	247	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251
Производственные нужды (ПНС)	тыс.кВтч	3390	3 356	3 608	3 715	3 585	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561	3 561
Потери в сетях	тыс.кВтч	20904,2	19 446	16 153	19 353	18 056	14 625	15 471	15 471	15 471	15 471	15 471	15 471	15 471	15 471	15 471	15 471
Полезный отпуск электроэнергии	тыс.кВтч	<b>186 870</b>	<b>171 775</b>	<b>170 801</b>	<b>168 496</b>	<b>168 364</b>	<b>168 662</b>	<b>169 848</b>	<b>167 478</b>	<b>165 792</b>							

Таблица 7.2 Баланс отпуска теплоэнергии на Охинской ТЭЦ на 2013-2028 годы

Наименование показателя	Ед.изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Выработка теплоэнергии ТЭЦ всего	тыс.Гкал.	362,23	326,62	339,36	365,38	333,066	300,053	295,883	295,883	295,883	295,883	295,883	295,883	295,883	295,883	295,883	295,883
В том числе:																	
1.1.-на собственные нужды ТЭЦ	тыс.Гкал.	5,36654	4,8918	4,51086	4,45889	4,09299	4,478	4,51415	4,51415	4,51415	4,51415	4,51415	4,51415	4,51415	4,51415	4,51415	4,51415
1.2.-отпуск с коллекторов ТЭЦ в сеть всего:	тыс.Гкал.	356,863	321,73	334,849	360,921	328,973	295,575	291,369	291,3689	291,3689	291,369	291,3689	291,369	291,369	291,3689	291,369	291,369
В том числе:																	
1.2.1.-с паром 30 кгс/см2	тыс.Гкал.	77,58	56,944	62,33	58,97	34,665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
В том числе:																	
1.2.2.-с паром 2.5 кгс/см2	тыс.Гкал.	2,41	1,426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
В том числе:																	
1.2.3.-с горячей сетевой водой:	тыс.Гкал.	276,873	263,36	272,519	301,951	294,308	295,575	291,369	291,3689	291,3689	291,369	291,3689	291,369	291,369	291,3689	291,369	291,369
2.Потери теплоэнергии в сети всего:	тыс.Гкал.	54,1911	20,33	23,0859	50,6354	47,085	47,455	47,455	47,455	47,455	47,455	47,455	47,455	47,455	47,455	47,455	47,455
В том числе:																	
2.1.-нормативные	тыс.Гкал.	15,307	17,105	18,666	20,684	20,054	17,504	17,504	17,504	17,504	17,504	17,504	17,504	17,504	17,504	17,504	17,504
2.2.-сверхнормативные потери	тыс.Гкал.	38,8841	3,2249	4,41986	29,9514	27,031	29,951	29,951	29,951	29,951	29,951	29,951	29,951	29,951	29,951	29,951	29,951
3.Полезный отпуск тепловой энергии всего:	тыс.Гкал.	302,672	301,4	311,763	310,286	281,888	248,12	243,914	243,9139	243,9139	243,914	243,9139	243,914	243,914	243,9139	243,914	243,914
В том числе: 3.1.-	тыс.Гкал.	23,732	28,565	28,664	28,486	28,331	26,574	28,584	28,584	28,584	28,584	28,584	28,584	28,584	28,584	28,584	28,584

теплосетевой организации	ал.	3			7												
3.2.-конечным потребителям всего:	тыс.Гк ал.	278,94 0	272,83 0	283,09 9	281,79 9	253,55 7	221,54 6	215,33 0	215,33 0	215,33 0	215,330	215,33 0	215,33 0	215,33 0	215,330	215,330	215,330
В том числе: 3.2.1.- в горячей воде всего	тыс.Гк ал.	198,95 0	214,46 0	220,76 9	222,82 9	218,89 2	221,54 6	215,33 0	215,33 0	215,33 0	215,330	215,33 0	215,33 0	215,33 0	215,330	215,330	215,330
В том числе: 3.2.1.1. Гаражностроительный кооператив	тыс.Гк ал.	1,724	1,800	1,608	1,719	1,603	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715	1,715
3.2.1.2. Бюджет	тыс.Гк ал.	29,547	31,364	31,663	32,532	31,448	32,533	32,533	32,533	32,533	32,533	32,533	32,533	32,533	32,533	32,533	32,533
3.2.1.4. ООО «РН-СМНГ»	тыс.Гк ал.	2,464	2,747	3,113	3,437	2,846	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437
3.2.1.4.Иные потребители	тыс.Гк ал.	24,956	28,421	32,695	32,842	31,234	32,559	32,559	32,559	32,559	32,559	32,559	32,559	32,559	32,559	32,559	32,559
3.2.1.5.Жилищный фонд	тыс.Гк ал.	140,25 9	150,12 8	151,69 0	152,29 9	151,76 1	152,30 2	146,08 6	146,08 6	146,08 6	146,086	146,08 6	146,08 6	146,08 6	146,086	146,086	146,086

Таблица 7.3 Баланс потребления топлива на Охинской ТЭЦ на 2013 - 2028 годы.

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Расход топлива на АО "Охинская ТЭЦ" всего:	тыс. т.у.т.	153,93 7	139,07 5	142,69 7	145,85 3	142,560	137,508	136,99 1	135,84 8	135,64 1	135,64 1	135,64 1	135,641	135,64 1	135,64 1	135,64 1	135,64 1
в том числе:- 1.-на отпущенную электро- энергию, всего:	тыс. т.у.т.	97,394	87,973	88,969	87,931	88,835	89,334	89,550	88,407	88,200	88,200	88,200	88,200	88,200	88,200	88,200	88,200
в том числе: 1.1.-газ	тыс. т.у.т.	97,365	87,950	88,953	87,899	88,806	89,305	89,521	88,378	88,171	88,171	88,171	88,171	88,171	88,171	88,171	88,171
1.2.-дизельное топливо	тыс. т.у.т.	0,029	0,023	0,016	0,032	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
2.- на отпущенную тепло- вую энергию	тыс. т у.т.	56,543	51,102	53,728	57,922	53,725	48,174	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441
в том числе: 2.1.-газ	тыс. т у.т.	56,543	51,102	53,728	57,922	53,725	48,174	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441	47,441
2.2.-дизельное топливо	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
По видам топлива, всего:	тыс. т у.т.	153,93 7	139,07 5	142,69 7	145,85 3	142,560	137,508	136,99 1	135,84 8	135,64 1	135,64 1	135,64 1	135,641	135,64 1	135,64 1	135,64 1	135,64 1

-газ	тыс. т у.т.	153,90 8	139,05 2	142,68 1	145,82 1	142,531	137,479	136,96 2	135,81 9	135,61 2	135,61 2	135,61 2	135,612	135,61 2	135,61 2	135,61 2	135,61 2
-дизельное топливо	тыс. т у.т.	0,029	0,023	0,016	0,032	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г/кВтч.	454,16	444,92	459,86	452,16	460,40	470,67	467,00	467,00	470,22	470,22	470,22	470,22	470,22	470,22	470,22	470,22
Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг/Гкал.	156,10	156,46	158,32	158,53	161,30	160,55	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34

Таблица 7.4 Полезный отпуск тепла на котельных МУП «ЖКХ»

Наименование котельной	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал																	
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Котельная №15 (с.Восточное)	1239	1096	1076	1076	734	683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №16 (с.Восточное)	4868	4575	4338	4178	3362	3776	3111	3623	3623	3623	3623	3623	3623	3623	3623	3623	3623	3623
МК КЕДР-4 (с.Тунгор)	9223	9163	8612	9590	6926	6781	6707	7015	7015	7015	7015	7015	7015	7015	7015	7015	7015	7015
МК КЕДР-5 (с.Москальво)	5341	5294	5944	5294	3976	4333	4944	5630	5630	5630	5630	5630	5630	5630	5630	5630	5630	5630
БМК 32 (с.Некрасовка)	0	2042	6340	6414	5436	5724	5810	7252	7252	7252	7252	7252	7252	7252	7252	7252	7252	7252
	20671	22170	26310	26552	20434	21297	20572	23520	23520	23520	23520	23520	23520	23520	23520	23520	23520	23520