



Продолжение. Начало на стр. 6-7.

В соответствии со статьей 9 Градостроительного кодекса Российской Федерации сведения о градостроительной деятельности размещены на официальном сайте органов местного самоуправления города Нижневартовска. При этом объекты местного значения должны быть интегрированы с порталом «Федеральная государственная информационная система территориального планирования».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2016 №1078-р ут-

верждена (Дорожная карта) «Совершенствование правового регулирования градостроительной деятельности и улучшение предпринимательского климата в сфере строительства».

Дорожная карта дополнена новыми мероприятиями по информационному обеспечению градостроительной деятельности, обеспечению межведомственного электронного взаимодействия между органами государственного кадастрового учета и органами исполнительной власти, органами

местного самоуправления при оказании услуг в сфере строительства. Регионы должны будут утвердить планы-графики перехода к ведению информационных систем градостроительной деятельности на основе типового тиражируемого программного обеспечения сроком до ноября 2016 года. Внедрить двухуровневые автоматизированные информационные системы обеспечения градостроительной деятельности – до апреля 2017 года.

Рекомендуется внедрить автоматизиро-

ванную систему обеспечения градостроительной деятельности с интеграцией в систему ХМАО – Югры, информационного взаимодействия с ресурсами Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии.

Информационное обеспечение данной Программы должно осуществляться в средствах массовой информации, на сайте администрации города в сети «Интернет», проведении пресс-конференций, в том числе выездных на место строительства.

Таблица 20

Перечень мероприятий программы комплексного развития социальной инфраструктуры городского округа город Нижневартовск на 2017- 2035 годы в соответствии генеральным планом города Нижневартовска

№ п/п	Наименование мероприятий, место-положение	Срок реали-зации, год		Ед. изм.	Проект-ная мощ-ность	Смет-ная стои-мость, млн. руб.	Профи-нанси-ровано, млн. руб.	Остаток сметного финанси-рования на 01.01.2017, млн. руб.	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)					Источники финансирования, млн. руб.			
		на-чало	окон-чание						2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022-2035 годы	Бюджет города Нижне-вартовска	Бюджет ХМАО-Югры	Вне-бю-джет-ные источ-ники
Проектирование, строительство и реконструкция объектов для организации предоставления основного, общего, дошкольного и дополнительного образования																	
1.	Дошкольные образовательные организации по муниципальной программе «Капитальное строитель-ство и реконструкция объектов города Нижневартовска на 2014-2020 годы (с изменениями)			место	820	910,9	101,80	809,1	0,00	101,0	293,1	290,6	124,4	0,00	80,9	728,2	0,00
	Детский сад в квартале 21 (стр. №6)	2018	2020	место	320	331,8	101,8	230,0	0,0	50,0	50,0	130,0	0,0	0,0	23,0	207,0	0,0
	Реконструкция Детский сад в квартале 7А	2018	2019	место	180	229,1	0,0	229,1	0,0	46,0	183,1	0,0	0,0	0,0	22,9	206,2	0,0
	Детский сад в квартале 26	2017	2020	место	320	350,0	0,0	350,0	0,0	5,0	60,0	160,6	124,4	0,0	35,0	315,0	0,0
2.	Детские дошкольные образователь-ные организации, строительство которых предусмотрено генераль-ным планом города, в том числе:	2022	2035	место	11 660	15 929,6	0,0	15 929,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 929,6	1 592,9	0,0	14 336,7
	квартал 18	2022	2022	место	320	436,4	0,0	436,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	436,4	43,6	0,0	392,8
	квартал 23	2022	2022	место	300	436,4	0,0	436,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	436,4	43,6	0,0	392,8
	квартал 23	2022	2022	место	200	338,9	0,0	338,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	338,9	33,9	0,0	305,0
	квартал 26	2020	2022	место	260	398,7	0,0	398,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	398,7	39,9	0,0	358,9
	квартал 29	2022	2022	место	300	396,7	0,0	396,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	396,7	39,7	0,0	357,1
	квартал 30	2022	2022	место	300	396,7	0,0	396,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	396,7	39,7	0,0	357,1
	квартал 31а	2022	2022	место	200	308,1	0,0	308,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	308,1	30,8	0,0	277,3
	квартал 31б	2022	2022	место	200	308,1	0,0	308,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	308,1	30,8	0,0	277,3
	квартал 32	2022	2022	место	200	308,1	0,0	308,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	308,1	30,8	0,0	277,3
	квартал 33	2023	2023	место	400	320,2	0,0	320,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	320,2	32,0	0,0	288,1
	квартал 34	2023	2023	место	300	412,2	0,0	412,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	412,2	41,2	0,0	371,0
	квартал 35	2024	2024	место	300	428,3	0,0	428,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	428,3	42,8	0,0	385,5
	квартал 36	2025	2025	место	300	445,0	0,0	445,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	445,0	44,5	0,0	400,5
	квартал 37	2026	2026	место	300	455,3	0,0	455,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	455,3	45,5	0,0	409,8
	квартал 38	2027	2027	место	300	465,9	0,0	465,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	465,9	46,6	0,0	419,3
	квартал 40	2022	2022	место	300	396,7	0,0	396,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	396,7	39,7	0,0	357,1
	квартал 41	2022	2022	место	600	396,7	0,0	396,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	396,7	39,7	0,0	357,1
	квартал 42	2030	2030	место	200	387,6	0,0	387,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	387,6	38,8	0,0	348,8
	квартал 43	2030	2030	место	900	499,1	0,0	499,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	499,1	49,9	0,0	449,2
	квартал 44	2030	2030	место	300	499,1	0,0	499,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	499,1	49,9	0,0	449,2
	квартал 46	2030	2030	место	300	499,1	0,0	499,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	499,1	49,9	0,0	449,2
	квартал 47	2030	2030	место	300	499,1	0,0	499,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	499,1	49,9	0,0	449,2
	квартал 48	2030	2030	место	300	499,1	0,0	499,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	499,1	49,9	0,0	449,2
	квартал 49	2030	2030	место	300	499,1	0,0	499,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	499,1	49,9	0,0	449,2
	квартал 50	2031	2031	место	300	510,6	0,0	510,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	510,6	51,1	0,0	459,6
	квартал 51	2031	2031	место	300	510,6	0,0	510,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	510,6	51,1	0,0	459,6
	квартал 52	2031	2031	место	300	510,6	0,0	510,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	510,6	51,1	0,0	459,6
	квартал 53	2031	2031	место	300	510,6	0,0	510,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	510,6	51,1	0,0	459,6
	квартал В-1	2031	2031	место	280	486,1	0,0	486,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	486,1	48,6	0,0	437,5
	квартал 5П	2032	2032	место	230	435,1	0,0	435,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	435,1	43,5	0,0	391,6
	квартал 6П	2032	2032	место	230	435,1	0,0	435,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	435,1	43,5	0,0	391,6
	квартал 8П	2032	2032	место	230	435,1	0,0	435,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	435,1	43,5	0,0	391,6
	квартал 9П	2033	2033	место	560	508,9	0,0	508,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	508,9	50,9	0,0	458,0
	квартал 11П	2034	2034	место	230	455,5	0,0	455,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	455,5	45,6	0,0	410,0
	квартал 16П	2022	2022	место	640	396,7	0,0	396,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	396,7	39,7	0,0	357,1
	квартал П-3.1	2035	2035	место	260	433,3	0,0	433,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	433,3	43,3	0,0	390,0
	квартал В-3.8 – В-3.9	2035	2035	место	120	270,4	0,0	270,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	270,4	27,0	0,0	243,3
3.	Общеобразовательные организации по муниципальной программе «Ка-питальное строительство и рекон-струкция объектов города Нижне-вартовска на 2014-2020 годы» (с изменениями)				1869/48	2 117,6	166,7	1 950,9	608,8	682,0	533,0	0,0	0,0	127,1	182,4	1 768,5	0,0
	Средняя общеобразовательная школа в квартале 18 Восточного планиро-вочного района	2017	2018	учащихся	825	888,4	166,7	721,8	324,3	397,5	0,0	0,0	0,0	0,0	72,2	649,6	0,0
	Средняя общеобразовательная школа в квартале 18 (строение 14) Блок 3	2017	2019	учащихся	900	1 102,1	0,0	1 102,1	284,5	284,6	533,0	0,0	0,0	0,0	110,2	991,9	0,0
	Специальное (коррекционное) образо-вательное учреждение 3, 4 вида (Шко-ла - детский сад - интернат для слепых и слабовидящих детей)	2020	2022	учащих-ся/место	144/48	127,1	0,0	127,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	127,1	0,0	127,1	0,0
4.	Общеобразовательные организации, строительство и реконструкция которых предусмотрено генераль-ным планом города, в том числе:	2022-2035		учащихся	21 800	21 757,9	0,0	21 757,9	0,0	16,6	392,1	783,1	1 181,6	19 384,5	2 190,9	0,0	19 567,0
	Средняя общеобразовательная школа в микрорайоне №17П. Старый Вар-товск, III очередь строительства	2016	2022	учащихся	1 000	1 055,6	0,0	1 055,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 055,6	105,6	0,0	950,1
	квартал 20	2020	2022	учащихся	1 100	806,4	0,0	806,4	0,0	0,0	0,0	16,6	789,7	0,0	0,0	0,0	806,4
	квартал 23	2018	2022	учащихся	1 000	1 055,6	0,0	1 055,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 055,6	0,0	0,0	1 055,6
	квартал 25	2022	2024	учащихся	1 100	870,5	0,0	870,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	870,5	87,1	0,0	783,5
	квартал 30	2022	2023	учащихся	900	1 080,1	0,0	1 080,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 080,1	108,0	0,0	972,1
	квартал 31а	2022	2024	учащихся	1 100	696,7	0,0	696,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	696,7	0,0	0,0	696,7
	квартал 33	2023	2025	учащихся	1 100	904,5	0,0	904,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	904,5	0,0	0,0	904,5
	квартал 36	2024	2025	учащихся	1 300	1 120,4	0,0	1 120,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 120,4	112,0	0,0	1 008,4
	квартал 38	2024	2025	учащихся	1 300	1 120,4	0,0	1 120,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 120,4	112,0	0,0	1 008,4
	квартал 41	2030	2031	учащихся	1 400	1 095,0	0,0	1 095,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 095,0	109,5	0,0	985,5
	квартал 43	2031	2032	учащихся	1 300	1 120,4	0,0	1 120,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 120,4	112,0	0,0	1 008,4
	квартал 44	2032	2033	учащихся	1 000	1 157,0	0,0	1 157,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 157,0	115,7	0,0	1 041,3
	квартал 46	2033	2034	учащихся	1 000	1 183,8	0,0	1 183,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 183,8	118,4	0,0	1 065,4
	квартал 48	2034	2035	учащихся	1 000	1 211,3	0,0	1 211,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 211,3	121,1	0,0	1 090,1
	квартал 49	2034	2035	учащихся	1 000	1 211,3	0,0	1 211,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 211,3	121,1	0,0	1 090,1
	квартал 51	2034	2035	учащихся	1 000	1 211,3	0,0	1 211,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 211,3	121,1	0,0	1 090,1
	квартал 53	2034	2035	учащихся	1 000	1 211,3	0,0	1 211,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 211,3	121,1	0,0	1 090,1
	квартал 10В	2019	2021	учащихся	1 100	801,2	0,0	801,2	0,0	0,0	17,5	391,8	391,8	0,0	0,0	0,0	801,2
	квартал 9А	2018	2020	учащихся	1 100	765,8	0,0	765,8	0,0	16,6	374,6	374,6	0,0	0,0	0,0	0,0	765,8



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9.

	квартал 15П	2029	2030	учащихся	400	653,7	0,0	653,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	653,7	65,4	0,0	588,4
	квартал В-3 8 - В-3 9	2030	2031	учащихся	600	849,9	0,0	849,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	849,9	85,0	0,0	764,9
	Реконструкция МБОУ средняя школа №6 (увеличение мощности с 600 учащихся до 1100 учащихся)	2022	2023	учащихся	500	575,6	0,0	575,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	575,6	57,5,6	0,0	0,0
	Итого по образованию					40 716,0	268,5	40 447,5	608,8	799,6	1 218,2	1 073,7	1 306,0	35 441,2	4 047,1	2 496,7	33 903,7
Проектирование, строительство и реконструкция объектов для организации досуга населения и обеспечения жителей города услугами организаций культуры																	
5.	Объекты культуры, предусмотренные муниципальной программой «Капитальное строительство и реконструкция объектов города Нижневартовска на 2014-2020 годы»					603,4	10,0	593,4	0,0	0,0	100,0	200,0	0,0	293,4	59,3	534,1	0,0
	Здание городского краеведческого музея с хранилищем музейных и архивных фондов в г. Нижневартовске, район озера Комсомольское	2014	2022	кв.м.	6000	603,4	10,0	593,4			100,0	200,0		293,4	59,3	534,1	
6.	Строительство объектов культуры, предусмотренных генеральным планом города, в том числе:	2022-2035				10 312,2	0,0	10 312,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 312,2	1 031,2		9 281,0
	Учреждения культуры клубного типа			место	4 640	4 659,0	0,0	4 659,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 659,0	465,9		4 193,1
	Культурно-зрелищный комплекс, квартал 21	2021	2022	место	500	484,2	0,0	484,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	484,2	48,4		435,8
	Многофункциональный культурный центр, квартал 8	2025	2027	место	300	338,6	0,0	338,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	338,6	33,9		304,8
	Дворец культуры, квартал 29	2022	2024	место	800	805,0	0,0	805,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	805,0	80,5		724,5
	Культурно-досуговый центр, квартал 32	2023	2025	место	1 000	1 045,5	0,0	1 045,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 045,5	104,6		941,0
	Многофункциональный культурный центр, квартал 33	2030	2032	место	140	177,2	0,0	177,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	177,2	17,7		159,5
	Многофункциональный культурный центр, квартал 39	2031	2033	место	300	388,5	0,0	388,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	388,5	38,9		349,7
	Многофункциональный культурный центр, квартал 54	2032	2034	место	300	397,5	0,0	397,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	397,5	39,8		357,8
	Культурно-этнографический комплекс, Общественный центр западный Эмтор	2033	2035	место	800	344,3	0,0	344,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	344,3	34,4		309,9
	Культурно-досуговый комплекс, квартал Северный	2033	2035	место	500	677,9	0,0	677,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	677,9	67,8		610,1
	Библиотеки:	2022-2035		объект	9	3 711,1	0,0	3 711,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 711,1	371,1		3 340,0
	Библиотека, квартал 16П	2022	2022		1	338,8	0,0	338,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	338,8	33,9		305,0
	Библиотека, квартал 25	2031	2031		1	352,1	0,0	352,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	352,1	35,2		316,9
	Библиотека, квартал 46	2023	2023		1	365,8	0,0	365,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	365,8	36,6		329,2
	Библиотека, квартал 49	2034	2034		1	467,2	0,0	467,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	467,2	46,7		420,4
	Библиотека, квартал 53	2035	2035		1	478,0	0,0	478,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	478,0	47,8		430,2
	Библиотека, квартал 43	2034	2034		1	467,2	0,0	467,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	467,2	46,7		420,4
	Библиотека, квартал 36	2034	2034		1	467,2	0,0	467,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	467,2	46,7		420,4
	Библиотека, квартал 40	2022	2022		1	338,8	0,0	338,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	338,8	33,9		305,0
	Библиотека, квартал 39	2031	2031		1	436,1	0,0	436,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	436,1	43,6		392,5
	Музеи	2022-2035		объект	2	1 942,1	0,0	1 942,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 942,1	194,2		1 747,9
	Музей Общественный центр западный Эмтор	2030	2032	объект	1	1 070,7	0,0	1 070,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 070,7	107,1		963,6
	Музей, квартал 34	2030	2032	объект	1	871,4	0,0	871,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	871,4	87,1		784,3
	Объекты дополнительного образования детей (подомственные управления культуры)			место	2892	2 572,8	0,0	2 572,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 572,8	257,3		2 315,5
	Детская школа искусств с выставочным комплексом, квартал 25	2031	2032	место	192	462,5	0,0	462,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	462,5	46,2		416,2
	Детская школа искусств, квартал 35	2031	2032	место	800	545,7	0,0	545,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	545,7	54,6		491,1
	Детская школа искусств, квартал 47	2031	2032	место	800	545,7	0,0	545,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	545,7	54,6		491,1
	Детская школа искусств, квартал К-8	2031	2032	место	800	545,7	0,0	545,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	545,7	54,6		491,1
	Организация дополнительного образования, Общественный центр западный Эмтор	2032	2033	место	300	473,2	0,0	473,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	473,2	47,3		425,9
	Итого по объектам культуры					13 488,4	10,0	13 478,4	0,0	0,0	100,0	200,0	0,0	13 178,4	1 347,8	534,1	11 596,5
Проектирование, строительство и реконструкция объектов для организации обеспечения условий для развития на территории города физической культуры и спорта																	
7.	Объекты спорта, предусмотренные муниципальной программой «Капитальное строительство и реконструкция объектов города Нижневартовска на 2014-2020 годы»					2 035,3	0,05	2 035,2	7,8	0,0	33,0	199,6	0,0	1 794,8	203,5	1 831,7	0,0
	Универсальная ледовая арена	2014	2020	кв.м.	3 000	481,5	46,3	435,2	8	0	30	186		211,3	44	392	
	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом и плавательным бассейном на 275 кв. м., квартал 20	2016	2020	кв.м.	1 800	453,8		453,8			3,0	9,0		441,8	45	408	
	Ледовый дворец спорта с детско-юношеской спортивной школой на 300 мест, квартал 27	2018	2023	место	6 578	1 100,0		1 100,0				5		1 095,5	110	990	
8.	Объекты спорта, строительство которых предусмотрено генеральным планом города, в том числе:	2021-2035		м.		8 872,5	0,0	8 872,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	8 851,4	887,3		7 985,2
	Физкультурно-спортивные залы				44 150	4 930,3	0,0	4 930,3	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	4 926,8	493,0		4 437,3
	Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 17	2022	2022	кв.м. площади пола	1 500	130,8	0,0	130,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	130,8	13,1		117,7
	Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 18	2023	2023	кв.м. площади пола	1 000	135,9	0,0	135,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	135,9	13,6		122,3
	Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 29	2025	2026	кв.м. площади пола	1 500	146,7	0,0	146,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	146,7	14,7		132,0
	Спортивный комплекс, квартал 6	2025	2025	кв.м. площади пола	650	73,3	0,0	73,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,3	7,3		66,0
	Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 5П	2030	2030	кв.м. площади пола	300	82,3	0,0	82,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,3	8,2		74,0
	Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 12П	2031	2031	кв.м. площади пола	300	86,1	0,0	86,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,1	8,6		77,5
	Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 7П	2032	2032	кв.м. площади пола	300	88,1	0,0	88,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,1	8,8		79,3
	Спортивный зал, квартал К-7	2033	2033	кв.м. площади пола	1 000	176,2	0,0	176,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	176,2	17,6		158,6
	Спортивный комплекс, квартал 35	2021	2022	кв.м. площади пола	1 500	125,9	0,0	125,9	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	122,3	12,6		113,3
	Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 35	2035	2035	кв.м. площади пола	1 500	184,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	18,4		166,0
	Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 37	2035	2035	кв.м. площади пола	1 500	184,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	18,4		166,0



Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 42	2035	2035	кв. м. площади пола	1 500	184,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	18,4	166,0
Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 44	2035	2035	кв. м. площади пола	1 500	184,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	18,4	166,0
Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 48	2035	2035	кв. м. площади пола	1 500	184,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	18,4	166,0
Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 50	2035	2035	кв. м. площади пола	1 500	184,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	18,4	166,0
Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 52	2035	2035	кв. м. площади пола	1 500	184,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	18,4	166,0
Физкультурно-оздоровительный комплекс, квартал 53	2035	2035	кв. м. площади пола	1 500	184,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	18,4	166,0
Физкультурно-оздоровительный клуб, квартал П-2	2035	2035	кв. м. площади пола	1 000	184,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	18,4	166,0
Физкультурно-оздоровительный клуб, квартал П3.2	2035	2035	кв. м. площади пола	1 000	184,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	18,4	166,0
Спортивный комплекс, Северный	2026	2026	кв. м. площади пола	1 500	150,1	0,0	150,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150,1	15,0	135,1
Спортивный комплекс, Общественный центр Эмтор	2023	2023	кв. м. площади пола	2 000	321,2	0,0	321,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	321,2	32,1	289,0
Физкультурно-оздоровительный комплекс, Общественный центр Эмтор	2025	2025	кв. м. площади пола	1 500	146,7	0,0	146,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	146,7	14,7	132,0
Физкультурно-оздоровительный комплекс, Общественный центр Эмтор	2026	2026	кв. м. площади пола	1 500	150,1	0,0	150,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150,1	15,0	135,1
Физкультурно-оздоровительный комплекс, Общественный центр Эмтор	2027	2027	кв. м. площади пола	1 500	153,6	0,0	153,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	153,6	15,4	138,2
Универсальный спортивный зал, квартал «С»	2022	2023	кв. м. площади пола	5 000	309,1	0,0	309,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	309,1	30,9	278,2
Спортивный комплекс с плавательным бассейном на 275 м кв. площади зеркала воды, квартал «С»	2023	2024	кв. м. площади пола	7 000	500,4	0,0	500,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	500,4	50,0	450,3
Спортивный комплекс, набережная	2022	2022	кв. м. площади пола	2 100	309,1	0,0	309,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	309,1	30,9	278,2
Плавательные бассейны, кв. м. зеркала воды				4 170	2 468,5	0,0	2 468,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 450,9	246,9	2 221,7
Плавательный бассейн, квартал 17	2028	2028	кв. м. площади зеркала воды	300	208,0	0,0	208,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	208,0	20,8	187,2
Плавательный бассейн, квартал К-7	2029	2030	кв. м. площади зеркала воды	700	520,7	0,0	520,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	520,7	52,1	468,7
Плавательный бассейн, квартал 35	2021	2022	кв. м. площади зеркала воды	1 250	658,9	0,0	658,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	641,3	65,9	593,0
Плавательный бассейн, квартал 53	2034	2035	кв. м. площади зеркала воды	335	238,7	0,0	238,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	238,7	23,9	214,8
Плавательный бассейн, озеро Эмтор	2029	2029	кв. м. площади зеркала воды	335	212,8	0,0	212,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	212,8	21,3	191,5
Плавательный бассейн, общественный центр Эмтор	2030	2031	кв. м. площади зеркала воды	1 250	629,4	0,0	629,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	629,4	62,9	566,5
Плоскостные сооружения (крытые и открытые), кв. м.				53618	1 473,7	0,0	1 473,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 473,7	147,4	1 326,3
Крытое плоскостное сооружение, квартал В-10.1	2022	2024	кв. м.	2000	87,7	0,0	87,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,7	8,8	78,9
Крытое плоскостное сооружение, озеро Эмтор	2030	2032	кв. м.	7000	230,3	0,0	230,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	230,3	23,0	207,3
Манеж легкоатлетический (тренировочный), озеро Комсомольское	2022	2023	кв. м.	3650	144,7	0,0	144,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	144,7	14,5	130,2
Керлинг Центр, Общественный центр Эмтор	2025	2027	кв. м.	968	727,5	0,0	727,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	727,5	72,7	654,7
Крытый стадион, Общественный центр Эмтор	2030	2030	кв. м.	20000	140,9	0,0	140,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140,9	14,1	126,8
Крытое плоскостное сооружение, Общественный центр Эмтор	2030	2030	кв. м.	10000	70,5	0,0	70,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	7,0	63,4
Крытое плоскостное сооружение, панель 17	2035	2035	кв. м.	10000	72,1	0,0	72,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,1	7,2	64,9
9. Объекты дополнительного образования детей (подведомственные управлению по физической культуре и спорту)	0	0	место	200	303,6	0,0	303,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	303,6	30,4	273,2
Детская и юношеская спортивная школа с плавательным бассейном, квартал 33	2031	2032	место	200	303,6	0,0	303,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	303,6	30,4	273,2
Итого по объектам физической культуры и спорта				11 211,4	0,05		11 211,3	7,8	0,0	33,0	199,6	21,1	10 949,8	1 121,2	8 258,4
Общая стоимость мероприятий по реконструкции и строительству объектов социальной инфраструктуры				65 415,8	278,6		65 137,2	616,6	799,6	1 351,2	1 473,3	1 327,1	59 569,4	6 516,1	53 758,6

РЕШЕНИЕ ДУМЫ ГОРОДА от 22.12.2016 №83

О ежегодном отчете главы города Нижневартовска о результатах его деятельности, деятельности администрации города Нижневартовска, в том числе о решении вопросов, поставленных Думой города Нижневартовска

Рассмотрев проект решения Думы города Нижневартовска «О ежегодном отчете главы города Нижневартовска о результатах его деятельности, деятельности администрации города Нижневартовска, в том числе о решении вопросов, поставленных Думой города Нижневартовска», внесенный главой города Нижневартовска, в соответствии со статьями 35, 36 Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления

в Российской Федерации», руководствуясь статьями 19, 25, 49 Устава города Нижневартовска, Дума города РЕШИЛА:

1. Утвердить Положение о ежегодном отчете главы города Нижневартовска о результатах его деятельности, деятельности администрации города Нижневартовска, в том числе о решении вопросов, поставленных Думой города Нижневартовска, согласно приложению.

2. Признать утратившими силу следующие решения Думы города Нижневартовска:

1) от 22.12.2011 №156 «О порядке и сроках представления в Думу города ежегодных отчетов главы города и главы администрации города о результатах их деятельности, деятельности администрации города, в том числе о решении вопросов, поставленных Думой города»;

2) от 24.04.2015 №795 «О внесении изменений в решение Думы города Нижневартовска от 22.12.2011 №156 «О порядке и сроках представления в Думу города ежегодных отчетов главы города и главы администрации города о результатах их деятельности, деятельности администрации города, в том числе о решении вопросов, поставленных Думой города» (с изменением)».

Председатель Думы города Нижневартовска
М.В. КЛЕЦ
«22» декабря 2016 года

татах их деятельности, деятельности администрации города, в том числе о решении вопросов, поставленных Думой города»;

3) от 28.08.2015 №838 «О внесении изменений в решение Думы города Нижневартовска от 22.12.2011 №156 «О порядке и сроках представления в Думу города ежегодных отчетов главы города и главы администрации города о результатах их деятельности, деятельности администрации города, в том числе о решении вопросов, поставленных Думой города» (с изменением)».

3. Решение вступает в силу после его официального опубликования.

Глава города Нижневартовска
В.В. ТИХОНОВ
«22» декабря 2016 года
Окончание на стр. 12.



Окончание. Начало на стр. 11.

Приложение к решению Думы города Нижневартовска от 22.12.2016 №83

Положение

о ежегодном отчете главы города Нижневартовска о результатах его деятельности, деятельности администрации города Нижневартовска, в том числе о решении вопросов, поставленных Думой города Нижневартовска

1. Общие положения
1. Настоящее Положение разработано с целью реализации полномочий Думы города Нижневартовска (далее – Дума города) по контролю за исполнением органами местного самоуправления и должностными лицами местного самоуправления города Нижневартовска полномочий по решению вопросов местного значения и устанавливает содержание ежегодного отчета главы города Нижневартовска (далее – глава города) о результатах его деятельности, деятельности администрации города Нижневартовска (далее – администрация города), в том числе о решении вопросов, поставленных Думой города (далее – отчет главы города), порядок и срок его представления в Думу города, а также порядок и результаты рассмотрения отчета главы города Думой города.

2. Подготовка отчета главы города осуществляется уполномоченными должностными лицами и структурными подразделениями администрации города.

2. Содержание отчета главы города
1. Отчет главы города должен включать в себя следующую информацию за прошедший год работы (отчетный период):
1) о результатах его деятельности, деятельности администрации города, в том числе о результатах мониторинга реализации документов стратегического планирования, предусмотренного Федеральным законом от 28.06.2014 №172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;
2) о решении вопросов, поставленных Думой города в отчетном периоде.
2. Под вопросами, поставленными Думой города, понимаются протокольные поручения администрации города, сформулированные в соответствии с полномочиями

администрации города как исполнительно-распорядительного органа города согласно статье 29 Устава города Нижневартовска и оформленные в виде выписок из протоколов заседаний Думы города Нижневартовска или ее комитетов.

3. Порядок и сроки представления отчета главы города в Думу города. Порядок и результаты рассмотрения отчета главы города Думой города

1. Отчет главы города представляется в Думу города в виде проекта решения Думы города в срок не позднее 30 апреля года, следующего за отчетным, и рассматривается на ее заседании в соответствии с Регламентом Думы города.

2. Отчет главы города утверждается решением Думы города.

3. Отчет главы города заслушивается Думой города на открытом заседании Думы города.

Вопрос об отчете главы города является первым вопросом повестки заседания Думы города.

4. Отчет представляется главой города лично.

5. Утвержденный отчет главы города подлежит опубликованию в средствах массовой информации и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления города Нижневартовска.

6. В целях непосредственного доведения отчета главы города до населения глава города вправе проводить встречи с жителями города, выездные приемы, пресс-конференции, давать интервью, принимать участие в теле- и радиопередачах, проводить иные мероприятия, не противоречащие действующему законодательству.

РЕШЕНИЕ ДУМЫ ГОРОДА от 22.12.2016 №87

О Молодежном парламенте при Думе города Нижневартовска шестого созыва

Рассмотрев проект решения Думы города Нижневартовска «О Молодежном парламенте при Думе города Нижневартовска шестого созыва», внесенный депутатами Думы города Нижневартовска, руководствуясь статьей 19 Устава города Нижневартовска, Дума города РЕШИЛА:

1. Создать Молодежный парламент при

Думе города Нижневартовска шестого созыва.

2. Утвердить Положение о Молодежном парламенте при Думе города Нижневартовска шестого созыва согласно приложению к настоящему решению.

3. Решение вступает в силу после его официального опубликования.

Председатель Думы города Нижневартовска
М.В. КЛЕЦ
«22» декабря 2016 года

Глава города Нижневартовска
В.В. ТИХОНОВ
«22» декабря 2016 года

Приложение к решению Думы города Нижневартовска от 22.12.2016 №87

Положение

о Молодежном парламенте при Думе города Нижневартовска шестого созыва

1. Общие положения
1. Молодежный парламент при Думе города Нижневартовска шестого созыва (далее – Молодежный парламент) является общественным и совещательным органом при Думе города Нижневартовска, который создан для участия молодежи города Нижневартовска в лице ее активных представителей в общественно-политической жизни города Нижневартовска.

2. Положение о Молодежном парламенте при Думе города Нижневартовска шестого созыва (далее – Положение) разработано в соответствии с федеральным законодательством, законодательством Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, муниципальными правовыми актами города Нижневартовска.

3. Молодежный парламент создается на срок полномочий Думы города Нижневартовска шестого созыва (далее – Дума города).

4. Общее руководство деятельностью Молодежного парламента осуществляет председатель Думы города.

5. Деятельность Молодежного парламента основывается на принципах добровольности, равноправия, законности, гласности, свободного коллективного обсуждения.

6. Курирует деятельность Молодежного парламента заместитель председателя Думы города.

7. Организационное, информационное, материально-техническое обеспечение деятельности Молодежного парламента осуществляется Думой города.

8. Молодежный парламент может иметь бланки со своим наименованием и собственную символику, члены Молодежного парламента – удостоверение.

9. Деятельность Молодежного парламента основывается на принципах приоритета прав и свобод человека и гражданина, законности, коллегиальности, гласности и учета общественного мнения.

2. Цели и задачи Молодежного парламента

1. Молодежный парламент создается в целях:

1) участия молодежи в общественно-политической жизни города Нижневартовска;
2) разработки предложений по реализации прав молодежи, содействия в создании условий для проявления инициатив молодежи при осуществлении молодежной политики на территории города Нижневартовска;
3) содействия в приобщении наиболее активных и подготовленных молодых граждан к общественной и политической деятельности;

4) формирования, укрепления и повышения правовой и политической культуры молодежи города Нижневартовска;

5) популяризации деятельности Думы

города в области социальной и молодежной политики;

6) поддержки созидательной, гражданской активности молодежи.

2. Основными задачами Молодежного парламента являются:

1) анализ реализации в городе Нижневартовске законодательства Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, муниципальных правовых актов города Нижневартовска, затрагивающих интересы молодежи;

2) содействие в защите прав и законных интересов молодежи, представление их инициатив в органах местного самоуправления города Нижневартовска;

3) мониторинг общественно значимых проектов и предложений в области молодежной политики;

4) обеспечение взаимодействия депутатов Думы города, представителей органов местного самоуправления города Нижневартовска с молодежью и ее общественными объединениями;

5) внесение предложений по проектам правовых актов в сфере молодежной политики;

6) изучение и формирование мнения молодежи о деятельности органов местного самоуправления города Нижневартовска в сфере молодежной политики и по иным вопросам, затрагивающим права и законные интересы молодежи;

7) проведение публичных дискуссий, «круглых столов», семинаров, деловых игр, встреч лидеров общественно-политических движений муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, должностных лиц органов местного самоуправления города Нижневартовска с молодежью;

8) обеспечение сотрудничества Молодежного парламента с Общественной молодежной палатой при Думе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, другими молодежными парламентскими структурами, созданными при органах государственной власти и местного самоуправления в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

3. Состав и порядок формирования Молодежного парламента

1. Количественный состав Молодежного парламента – 15 человек.

2. В состав Молодежного парламента могут входить граждане Российской Федерации от 18 до 35 лет включительно, зарегистрированные и постоянно проживающие на территории города Нижневартовска, являющиеся представителями:

1) некоммерческих молодежных организаций, зарегистрированных на территории города Нижневартовска;

2) молодежных подразделений региональных отделений политических партий, зарегистрированных на территории города Нижневартовска;

3) органов студенческого самоуправления высших и средних профессиональных образовательных организаций города Нижневартовска;

4) профессиональных союзов, объединений (ассоциаций) профессиональных союзов, зарегистрированных на территории города Нижневартовска;

5) советов молодых специалистов организаций, расположенных на территории города Нижневартовска.

3. Субъекты, указанные в пункте 2 настоящего раздела, для формирования Молодежного парламента представляют следующие документы:

1) протокол общего собрания по выдвижению представителя;

2) характеристика кандидата;

3) согласие на обработку персональных данных по форме, утвержденной правовым актом председателя Думы города.

4. Для формирования Молодежного парламента председателем Думы города создается организационный комитет по формированию Молодежного парламента (далее – организационный комитет).

5. В состав организационного комитета могут входить депутаты Думы города, представители администрации города Нижневартовска, осуществляющие функции в сфере молодежной политики, представители общественных организаций, зарегистрированных на территории города Нижневартовска.

6. Организационный комитет осуществляет координацию по всем вопросам, связанным с формированием Молодежного парламента;

1) направляет информационные письма субъектам, обладающим правом делегировать представителей в Молодежный парламент, указанные в пункте 2 настоящего раздела;

2) размещает информацию о формировании Молодежного парламента и срок принятия документов, указанных в пункте 3 настоящего раздела в средствах массовой информации и на официальном сайте органов местного самоуправления города Нижневартовска. Прием документов в организационный комитет осуществляется в течении 30 дней со дня размещения информации о формировании Молодежного парламента;

3) принимает документы от субъектов, обладающих правом делегировать представителей в Молодежный парламент;

4) рассматривает документы, указанные в пункте 3 настоящего раздела, и принимает решения о их соответствии установленному порядку выдвижения представителей в состав Молодежного парламента. При несоответствии указанных документов требованиям настоящего Положения, организационный комитет принимает решение об исключении представителя из списка делегируемых в состав Молодежного парламента представителей;

5) принимает решение о персональном составе Молодежного парламента, после обсуждения выдвинутых кандидатур на итоговом заседании. Прошедшим в состав Молодежного парламента считается представитель, набравший более половины голосов членов организационного комитета, участвующих в заседании;

6) утверждает персональный состав Молодежного парламента. С момента принятия решения организационного комитета об утверждении списка представителей в Молодежный парламент, Молодежный парламент считается созданным;

7) организует первое заседание Молодежного парламента.

4. Организационные основы деятельности Молодежного парламента

1. Порядок деятельности Молодежного парламента определяется Регламентом Молодежного парламента, который утверждается на заседании Молодежного парламента.

2. Формами деятельности Молодежного парламента являются его заседания, заседания Совета Молодежного парламента, комитетов Молодежного парламента и иные формы, установленные Регламентом Молодежного парламента.

3. Заседание Молодежного парламента – основная форма деятельности Молодежного парламента. На заседании рассматриваются вопросы, отнесенные настоящим Положением и Регламентом Молодежного парламента к полномочиям Молодежного парламента.

4. Заседания Молодежного парламента проводятся не реже двух раз в год. В случае необходимости могут проводиться внеочередные заседания Молодежного парламента.

5. Заседание Молодежного парламента правомочно, если на нем присутствует не менее половины членов Молодежного парламента.

6. Заседания Молодежного парламента являются открытыми. На заседания Молодежного парламента в обязательном порядке приглашается председатель Думы города.

7. В заседаниях Молодежного парламента могут принимать участие представители Думы города и администрации города Нижневартовска, иные заинтересованные лица.

8. На заседаниях Молодежного парламента принимаются решения по вопросам деятельности Молодежного парламента. Решения Молодежного парламента не касающиеся организации своей деятельности, носят рекомендательный характер.

9. Решения Молодежного парламента принимаются открытым голосованием простым большинством голосов.

10. Молодежный парламент в соответствии с Регламентом Молодежного парламента вправе принимать решения в заочной форме путем опроса членов Молодежного парламента.

11. К исключительной компетенции заседания Молодежного парламента относятся следующие вопросы:

1) утверждение структуры Молодежного парламента;

2) утверждение годового плана работы Молодежного парламента, разработанного в соответствии с целями и задачами Молодежного парламента;

3) утверждение Регламента Молодежного парламента, внесение в него изменений;

4) утверждение Кодекса этики Молодежного парламента;

5) утверждение положений о комитетах Молодежного парламента;

6) рассмотрение и утверждение отчета об итогах деятельности Молодежного парламента и председателя Молодежного парламента в порядке, установленном Регламентом Молодежного парламента;



7) решение вопроса о доверии или недоверии председателю Молодежного парламента;

8) избрание председателя Молодежного совета, переизбрание председателя Молодежного парламента в случае выражения ему недоверия;

9) внесение изменений в персональный состав Молодежного парламента.

12. На первом заседании Молодежного парламента избираются председатель Молодежного парламента, не более трех заместителей председателя Молодежного парламента, ответственный секретарь, а также создается Совет Молодежного парламента и комитеты Молодежного парламента.

13. Работой Молодежного парламента руководит его председатель.

14. Председатель Молодежного парламента избирается из числа членов Молодежного парламента открытым голосованием. Председатель Молодежного парламента считается избранным, если за него проголосовало более половины членов Молодежного парламента.

15. Председатель Молодежного парламента:

1) осуществляет руководство подготовкой заседаний Молодежного парламента, Совета Молодежного парламента и вопросов, вносимых на рассмотрение Молодежного парламента и Совета Молодежного парламента;

2) утверждает повестки заседаний Молодежного парламента и Совета Молодежного парламента на основании поступивших предложений;

3) ведет заседания Молодежного парламента и Совета Молодежного парламента; 4) подписывает решения, протоколы заседаний Молодежного парламента и Совета Молодежного парламента, а также иные документы;

5) информирует Думу города о рассмотренных на заседаниях Молодежного парламента и Совета Молодежного парламента вопросах и принятых решениях;

6) организует подготовку материалов и проектов документов к заседаниям Молодежного парламента и Совета Молодежного парламента;

7) принимает решения о направлении на рассмотрение в соответствующие комитеты Молодежного парламента материалов, поступивших в Молодежный парламент;

8) информирует членов Молодежного парламента о решениях органов местного самоуправления города Нижневартовска, касающихся деятельности Молодежного парламента, а также о работе Совета Молодежного парламента и комитетов Молодежного парламента;

9) представляет Молодежный парламент во взаимоотношениях с органами местного самоуправления города Нижневартовска, общественными объединениями и организациями;

10) распределяет обязанности между заместителями председателя Молодежного парламента;

11) ежегодно представляет в Думу города отчет об итогах деятельности Молодежного парламента в порядке, установленном Регламентом Молодежного парламента;

12) решает иные вопросы, связанные с деятельностью Молодежного парламента, в соответствии с настоящим Положением и Регламентом Молодежного парламента.

16. Заместители председателя Молодежного парламента избираются из числа членов Молодежного парламента. Порядок избрания заместителей председателя Молодежного парламента устанавливается Регламентом Молодежного парламента.

17. Распределение функций между заместителями председателя Молодежного парламента осуществляется председателем Молодежного парламента. В отсутствие председателя Молодежного парламента или в случае невозможности выполнения им своих обязанностей его обязанности исполняет один из заместителей председателя Молодежного парламента по поручению председателя Молодежного парламента.

18. Ответственный секретарь Молодежного парламента избирается из числа членов Молодежного парламента. Порядок избрания ответственного секретаря Молодежного парламента устанавливается Регламентом Молодежного парламента.

19. Ответственный секретарь Молодежного парламента:

1) оповещает членов Молодежного парламента о времени, месте проведения предстоящих заседаний Молодежного парламента и Совета Молодежного парламента, рассылает повестки заседаний и материалы к ним;

2) ведет делопроизводство Молодежного

парламента и протокол заседаний Молодежного парламента и Совета Молодежного парламента;

3) хранит документы Молодежного парламента;

4) решает иные вопросы, связанные с деятельностью Молодежного парламента, в соответствии с настоящим Положением и Регламентом Молодежного парламента.

20. Для решения текущих вопросов и организации деятельности Молодежного парламента в период между заседаниями Молодежного парламента создается Совет Молодежного парламента.

21. Совет Молодежного парламента возглавляет председатель Молодежного парламента.

22. Порядок формирования, полномочия и организация работы Совета Молодежного парламента определяются Регламентом Молодежного парламента.

23. Для взаимодействия Думы города и Молодежного парламента создаются комитеты Молодежного парламента.

24. Структура, порядок формирования, полномочия и организация работы комитетов Молодежного парламента определяются Регламентом Молодежного парламента.

25. Для осуществления отдельных направлений деятельности Молодежного парламента в соответствии с его целями и задачами могут образовываться экспертные и рабочие группы Молодежного парламента.

5. Права и обязанности члена Молодежного парламента

1. Член Молодежного парламента имеет право:

1) принимать участие в подготовке решений по всем вопросам, касающимся деятельности Молодежного парламента;

2) выдвигать кандидатов, избирать и быть избранным на руководящие должности Молодежного парламента;

3) получать информацию по различным аспектам деятельности Молодежного парламента;

4) готовить предложения по совершенствованию нормативных правовых актов города Нижневартовска, затрагивающих права и законные интересы молодежи города;

5) проводить анализ проектов нормативных правовых актов органов местного самоуправления города Нижневартовска в части, затрагивающей права и законные интересы молодежи города;

6) вести просветительскую работу в молодежной среде, направленную на повышение правовой культуры молодых избирателей;

7) присутствовать по приглашению на заседаниях Думы города, а также комитетов и временных депутатских комиссий (рабочих групп) Думы города, депутатских слушаний;

8) осуществлять иные права, установленные настоящим Положением и Регламентом Молодежного парламента.

2. Член Молодежного парламента обязан:

1) выполнять требования настоящего Положения, Регламента Молодежного парламента и Кодекса этики Молодежного парламента;

2) исполнять решения Молодежного парламента, Совета Молодежного парламента, комитетов Молодежного парламента;

3) исполнять иные обязанности, установленные настоящим Положением и Регламентом Молодежного парламента.

3. Полномочия члена Молодежного парламента могут быть прекращены досрочно субъектом, делегировавшим представителя в состав Молодежного парламента, с одновременной заменой или без замены его другим представителем.

4. Полномочия члена Молодежного парламента прекращаются досрочно также в случаях:

1) его смерти;

2) подачи им личного заявления о сложении полномочий;

3) утраты им гражданства Российской Федерации;

4) его выезда за пределы города на постоянное место жительства;

5) вступления в отношении его в законную силу обвинительного приговора суда;

6) признания его судом недееспособным или ограничено дееспособным;

7) объявления его умершим по решению суда, вступившему в законную силу;

8) неоднократного неисполнения им поручений председателя Молодежного парламента или систематического отказа от участия в мероприятиях, организуемых Молодежным парламентом;

9) его неявки на два заседания Молодежного парламента подряд без уважительной причины;

10) несоблюдение Кодекса этики Молодежного парламента.

РЕШЕНИЕ ДУМЫ ГОРОДА от 22.12.2016 №89

О Порядке освобождения от должности лиц, замещающих муниципальные должности, в связи с утратой доверия

Рассмотрев проект решения Думы города Нижневартовска «О Порядке освобождения от должности лиц, замещающих муниципальные должности, в связи с утратой доверия», внесенный депутатами Думы города Нижневартовска, руководствуясь статьей 19 Устава города Нижневартовска, Дума города РЕШИЛА:

1. Утвердить Порядок освобождения от должности лиц, замещающих муниципальные должности, в связи с утратой доверия согласно приложению к настоящему решению.

2. Признать утратившими силу следующие решения Думы города Нижневартовска:

Председатель Думы города Нижневартовска
М.В. КЛЕЦ
«22» декабря 2016 года

Глава города Нижневартовска
В.В. ТИХОНОВ
«22» декабря 2016 года

Приложение к решению Думы города Нижневартовска от 22.12.2016 №89

Порядок освобождения от должности лиц, замещающих муниципальные должности, в связи с утратой доверия

1. Порядок освобождения от должности лиц, замещающих муниципальные должности, в связи с утратой доверия (далее – Порядок), распространяется на лиц, замещающих муниципальные должности в муниципальном образовании город Нижневартовск.

2. Лицо, замещающее муниципальную должность, подлежит освобождению от должности в связи с утратой доверия в случаях, предусмотренных статьями 7.1, 13.1 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции».

3. Решение об освобождении от должности в связи с утратой доверия принимается Думой города Нижневартовска на основании материалов коллегиального органа, созданного на основании решения Думы города Нижневартовска, в полномочия которого входит рассмотрение результатов проверки соблюдения лицом, замещающим муниципальную должность в муниципальном образовании город Нижневартовск, ограничений, запретов и исполнения им обязанностей, которые установлены Федеральным законом от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» и другими федеральными законами, в порядке, установленном статьями 40 и 74.1 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».

4. Решение об освобождении от должности в связи с утратой доверия считается принятым в случае, если за него проголосовало не менее 7 депутатов Думы города Нижневартовска.

Указанное решение принимается тайным голосованием.

Распоряжение администрации города от 21.12.2016 №1895-р

О внесении изменений в распоряжение администрации города от 28.10.2014 №1847-р «О городской межведомственной комиссии по размещению новых и реконструкции существующих произведений монументально-декоративного искусства»

В целях приведения муниципальных правовых актов в соответствие с Уставом города Нижневартовска, в связи с кадровыми изменениями в администрации города:

1. Внести изменения в распоряжение администрации города от 28.10.2014 №1847-р «О городской межведомственной комиссии по размещению новых и реконструкции существующих произведений монументально-декоративного искусства»:

- пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Контроль за выполнением распоряжения возложить на заместителя главы города по строительству В.П. Ситникова, начальника управления архитектуры и градостроительства администрации города В.Ю.

Прокофьева»;

- в пункте 4.5 раздела IV приложения 1 слова «главе администрации города» заменить словами «главе города»;

- в приложении 2: слова «Заместитель главы администрации города» заменить словами «Заместитель главы города»;

слова «Председатель постоянной депутатской комиссии по городскому хозяйству и строительству, депутат Думы города» заменить словами «Депутат Думы города».

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить опубликование распоряжения в газете «Варта».

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Постановление администрации города от 21.12.2016 №1881

О внесении изменений в постановление администрации города от 26.06.2015 №1193 «О Порядке осуществления мониторинга закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд города Нижневартовска»

В целях приведения муниципальных правовых актов в соответствие с Уставом города Нижневартовска:

1. Внести изменения в постановление администрации города от 26.06.2015 №1193 «О

Порядке осуществления мониторинга закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд города Нижневартовска»:

1.1. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

Окончание на стр. 14.



Окончание. Начало на стр. 13.

«4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителей главы города, управляющего делами администрации города по курируемым направлениям.».

1.2. Пункт 3.4 раздела III приложения изложить в следующей редакции:

«3.4. Отчеты о результатах мониторинга закупок направляются управлением муниципальных закупок администрации города главе города ежеквартально, в срок до 28

числа месяца, следующего за отчетным кварталом.».

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование постановления.

3. Постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 27.10.2016.

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Постановление администрации города от 20.12.2016 №1859

Об утверждении административного регламента предоставления муниципальной услуги «Предоставление в собственность земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без проведения торгов»

В соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации, федеральными законами от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27.07.2010 №210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», руководствуясь постановлением администрации города от 26.05.2011 №569 «О Порядке разработки и утверждения административных регламентов предоставления муниципальных услуг»:

1. Утвердить административный регламент предоставления муниципальной услуги «Предоставление в собственность земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без проведения торгов» согласно приложению.

2. Признать утратившим силу постановление администрации города от 02.06.2016 №805 «Об утверждении административного регламента предоставления муниципальной услуги «Предоставление земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без торгов».

3. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование постановления.

4. Постановление вступает в силу после его официального опубликования.

5. Контроль за выполнением постановления возложить на директора департамента муниципальной собственности и земельных ресурсов администрации города Т.А. Шилову.

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Приложение к постановлению администрации города от 20.12.2016 №1859

АДМИНИСТРАТИВНЫЙ РЕГЛАМЕНТ

предоставления муниципальной услуги «Предоставление в собственность земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без проведения торгов»

1. Общие положения

Предмет регулирования административного регламента

1. Административный регламент предоставления муниципальной услуги «Предоставление в собственность земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без проведения торгов» (далее - административный регламент) устанавливает сроки и последовательность административных процедур и административных действий органа, предоставляющего муниципальную услугу «Предоставление в собственность земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без проведения торгов» (далее - муниципальная услуга), а также порядок его взаимодействия с заявителями, органами и организациями, участвующими в предоставлении муниципальной услуги.

Круг заявителей

2. Заявителями на получение муниципальной услуги являются юридические или физические лица, в том числе индивидуальные предприниматели, обращающиеся на законных основаниях с заявлением о предоставлении земельных участков в собственность без проведения торгов (далее - заявители).

При предоставлении муниципальной услуги от имени заявителей вправе обратиться их представители, действующие в силу закона, или их представители на основании доверенности.

Требования к порядку информирования о правилах предоставления муниципальной услуги

3. Информация о местах нахождения, справочных телефонах, графиках работы, адресах официального сайта, электронной почты органа местного самоуправления и его структурного подразделения, предоставляющего муниципальную услугу.

Муниципальная услуга предоставляется департаментом муниципальной собственности и земельных ресурсов администрации города (далее - департамент).

Информация о месте нахождения, справочном телефоне, графике работы, часах приема, адресах официального сайта, электронной почты департамента:

- место нахождения: 628602, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Таежная, 24, кабинет 212;

- справочный телефон/факс приемной: (3466) 24-15-11;

- график работы: понедельник с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 18.00 часов; вторник - пятница с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 17.00 часов; суббота, воскресенье - выходные дни; часы приема: вторник с 16.00 до 18.00 часов;

- адрес официального сайта: www.n-vartovsk.ru;

- адрес электронной почты: dms@n-vartovsk.ru.

Структурным подразделением департамента, осуществляющим предоставление муниципальной услуги, является управление земельными ресурсами (далее - управление).

Информация о месте нахождения, справочных телефонах, графике работы, часах приема, адресах официального сайта, электронной почты управления: - место нахождения: 628605, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ханты-Мансийская, 40 (офисы 3-6);

- справочные телефоны: (3466) 43-70-95; 43-61-60; 43-67-37;

- график работы: понедельник с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 18.00 часов; вторник - пятница с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 17.00 часов;

- суббота, воскресенье - выходные дни; часы приема: понедельник, среда с 09.00 до 13.00 часов;

- адрес официального сайта: www.n-vartovsk.ru;

- адрес электронной почты: uzr@n-vartovsk.ru.

4. Способы получения информации о месте нахождения, справочном телефоне, графике работы, адресах официального сайта, электронной почты муниципального казенного учреждения «Нижневартовский многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг» (далее - МФЦ):

- место нахождения: 628616, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Мира, 25/12;

- справочный телефон: (3466) 40-80-60;

- график работы: понедельник - пятница с 08.00 до 20.00 часов;

- суббота с 08.00 до 18.00 часов; воскресенье - выходной день;

- адрес официального сайта: www.mfc.admhmao.ru;

- адрес электронной почты: mfc@mfcnv.ru.

5. Способы получения информации о местах нахождения, справочных телефонах, графиках работы, адресах официального сайта, электронной почты государственных органов, обращение в которые необходимо для получения муниципальной услуги:

5.1. Нижневартовский отдел Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре:

- место нахождения: 628617, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Спортивная, 15а;

- справочный телефон: (3466) 46-21-10;

- график работы: понедельник с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 20.00 часов;

- вторник - пятница с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 17.00 часов;

- суббота, воскресенье - выходные дни;

- часы приема: вторник, пятница с 14.00 до 17.00 часов;

- адрес официального сайта: www.tob86.rosreestr.ru.

5.2. Филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре:

- место нахождения: 628616, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Пионерская, 7а;

- справочные телефоны: (3466) 24-91-77; 24-91-70; 24-90-21;

- график работы: вторник, четверг с 12.00 до 20.00 часов;

- среда, пятница, суббота с 08.00 до 16.00 часов;

- воскресенье, понедельник - выходные дни;

- часы приема: вторник, четверг с 12.00 до 20.00 часов;

- среда, пятница, суббота с 08.00 до 16.00 часов;

- адрес официального сайта: www.tob86.rosreestr.ru.

5.3. Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №6 по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре:

- место нахождения: 628606, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Менделеева, 13;

- справочные телефоны: (3466) 49-70-00; 41-53-15; 8-800-222-22-22;

- график работы: понедельник, среда с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 18.00 часов;

- вторник, четверг с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 20.00 часов;

- пятница с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 17.00 часов;

- суббота, воскресенье - выходные дни;

- часы приема: понедельник, среда с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 18.00 часов;

- вторник, четверг с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 20.00 часов;

- пятница с 09.00 до 13.00 часов, с 14.00 до 17.00 часов;

- адрес официального сайта: www.nalog.ru;

- адрес электронной почты: i860300@r86.nalog.ru.

6. Сведения, указанные в пунктах 3-5 административного регламента, размещаются на информационных стендах в местах предоставления муниципальной услуги и в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

- на официальном сайте органов местного самоуправления города Нижневартовска (www.n-vartovsk.ru) (далее - официальный сайт);

- в федеральной государственной информационной системе «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (www.gosuslugi.ru) (далее - Единый портал);

- в региональной информационной системе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры «Портал государственных и муниципальных услуг (функций) Ханты-Мансийского автономного округа - Югры» (www.86.gosuslugi.ru/pgu) (далее - региональный портал).

7. Для получения информации по вопросам предоставления муниципальной услуги заявитель обращается лично, письменно, по телефону либо через Единый и региональный порталы.

Информирование (консультирование) заявителей по вопросам предоставления муниципальной услуги осуществляется специалистами управления.

Информация по вопросам предоставления муниципальной услуги размещается:

- на информационных стендах в местах предоставления муниципальной услуги;

- на официальном сайте;

- на Едином и региональном порталах; - в средствах массовой информации, в информационных материалах.

8. На информационных стендах в местах предоставления муниципальной услуги и в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» размещается следующая информация:

- извлечения из законодательных и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы, регулирующие деятельность по предоставлению муниципальной услуги;

- места нахождения, справочные телефоны, графики работы, адреса электронной почты департамента, управления;

- сведения о способах получения информации о местах нахождения и графиках работы государственных органов, участвующих в предоставлении муниципальной услуги, МФЦ;

- процедура получения заявителями информации по вопросам предоставления муниципальной услуги, сведений о ходе предоставления муниципальной услуги;

- бланки заявления о предоставлении муниципальной услуги и образцы их заполнения;

- исчерпывающий перечень документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги;

- блок-схема предоставления муниципальной услуги;

- основания для отказа в предоставлении муниципальной услуги;

- текст административного регламента с приложениями (извлечения - на информационных стендах; полная версия - в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»);

- полный текст административного регламента можно получить, обратившись к специалисту управления).

9. В случае устного обращения (лично или по телефону) заявителя (его представителя) специалист управления осуществляет устное информирование (соответственно лично или по телефону). Устное информирование осуществляется не более 15 минут.

Ответ на телефонный звонок начинается с информации о наименовании органа, в который обратился заявитель, фамилии, имени, отчестве (последнее - при наличии) и должности специалиста, принявшего телефонный звонок.

При общении с заявителями (по телефону или лично) специалист управления должен корректно и внимательно относиться к гражданам, не унижая их чести и достоинства. Устное информирование о порядке предоставления муниципальной услуги должно проводиться с использованием официально-делового стиля речи.

При невозможности специалиста, принявшего звонок, самостоятельно ответить на поставленный вопрос телефонный звонок должен быть переадресован (переведен) на другое должностное лицо или же обратившемуся лицу должен быть сообщен телефонный номер, по которому можно получить необходимую информацию. Если для подготовки ответа требуется продолжительное время, специалист, осуществляющий устное информирование, может предложить заявителю направить в департамент письменное обращение о предоставлении ему письменного ответа либо назначить другое удобное для заявителя время для устного информирования.

При консультировании в письменной форме, в том числе электронной, ответ на обращение заявителя направляется по почтовому адресу, адресу электронной почты или по факсу, указанному заявителем, в срок, не превышающий 30 календарных дней со дня регистрации обращения.

10. Информирование заявителей о порядке предоставления муниципальной услуги в МФЦ, а также по иным вопросам, связанным с предоставлением муниципальной услуги, осуществляется МФЦ в соответствии с действующим законодательством и регламентом работы МФЦ.

11. Информирование заявителей о порядке и ходе предоставления муниципальной услуги и консультирование по вопросам ее предоставления осуществляется бесплатно.

12. Для получения информации по вопросам предоставления муниципальной услуги, в том числе о ходе предоставления муниципальной услуги, посредством Единого и регионального порталов заявителям необходимо использовать адреса в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», указанные в пункте 6 административного регламента.

13. В случае внесения изменений в порядок предоставления муниципальной услуги специалист управления в срок, не превышающий 5 рабочих дней со дня вступления в силу таких изменений, обеспечивает разме-



шение информации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и на информационных стендах в местах предоставления муниципальной услуги.

Размещение информации о порядке предоставления муниципальной услуги в помещениях МФЦ осуществляется в соответствии с требованиями, установленными Правилами организации деятельности многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.12.2012 №1376, на основании соглашения о взаимодействии между администрацией города Нижневартовска и МФЦ (далее – соглашение о взаимодействии).

II. Стандарт предоставления муниципальной услуги

Наименование муниципальной услуги

14. Предоставление в собственность земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без проведения торгов.

Наименование органа местного самоуправления, предоставляющего муниципальную услугу, его структурных подразделений, участвующих в предоставлении муниципальной услуги

15. Органом, предоставляющим муниципальную услугу, является департамент.

Непосредственное предоставление муниципальной услуги осуществляет управление. Прием заявлений о предоставлении муниципальной услуги осуществляется через МФЦ, Единый или региональный портал, по почте.

При предоставлении муниципальной услуги управление осуществляет межведомственное информационное взаимодействие с:

- Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №6 по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре;
- Нижневартовским отделом Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре;
- филиалом федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре.

В соответствии с требованиями пункта 3 части 1 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 №210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» запрещается требовать от заявителя осуществления действий, в том числе согласований, необходимых для получения муниципальной услуги и связанных с обращением в иные государственные органы, органы местного самоуправления, организации, за исключением получения услуг и получения документов и информации, предоставляемых в результате предоставления таких услуг, включенных в Перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления органами местного самоуправления муниципальных услуг, утвержденный решением Думы города Нижневартовска от 24.06.2011 №59.

Результат предоставления муниципальной услуги

16. Результатом предоставления муниципальной услуги является выдача (направление) заявителю:

- подписанного заместителем директора департамента, начальником управления земельными ресурсами (далее – начальник управления) либо лицом, его замещающим, проекта договора купли-продажи земельного участка в трех экземплярах (в случае предоставления земельного участка в собственность за плату);
- решения о предоставлении земельного участка в собственность (в случае предоставления земельного участка в собственность бесплатно);
- мотивированного решения об отказе в предоставлении муниципальной услуги с указанием всех оснований отказа.

Решение о предоставлении земельного участка в собственность (в случае предоставления земельного участка в собственность бесплатно) оформляется на официальном бланке департамента в форме приказа департамента о предоставлении земельного участка в собственность.

Решение об отказе в предоставлении муниципальной услуги с указанием всех оснований отказа оформляется на официальном бланке департамента в форме уведомления.

Срок предоставления муниципальной

услуги

17. Общий срок предоставления муниципальной услуги составляет не более 30 календарных дней со дня поступления заявления о предоставлении муниципальной услуги в департамент.

В общий срок предоставления муниципальной услуги входит срок направления межведомственных запросов и получения на них ответов, срок выдачи (направления) документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги.

В случае обращения заявителя за получением муниципальной услуги в МФЦ срок предоставления муниципальной услуги исчисляется со дня передачи МФЦ документов, обязанность по представлению которых возложена на заявителя, в департамент.

Срок выдачи (направления) документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги, - не позднее 3 рабочих дней со дня подписания документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги.

Правовые основания для предоставления муниципальной услуги

18. Предоставление муниципальной услуги осуществляется в соответствии с:

- Конституцией Российской Федерации («Российская газета» от 25.12.1993 №237);
- Земельным кодексом Российской Федерации («Собрание законодательства Российской Федерации» от 29.10.2001 №44, ст. 4147);
- Федеральным законом от 21.07.1997 №122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» («Собрание законодательства Российской Федерации» от 28.07.1997 №30, ст. 3594);
- Федеральным законом от 25.10.2001 №137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации» («Собрание законодательства Российской Федерации» от 29.10.2001 №44, ст. 4148);
- Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» («Собрание законодательства Российской Федерации» от 06.10.2003 №40, ст. 3822);
- Федеральным законом от 27.07.2006 №152-ФЗ «О персональных данных» («Собрание законодательства Российской Федерации» от 31.07.2006 №31 (часть 1), ст. 3451);
- Федеральным законом от 24.07.2007 №221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости» («Собрание законодательства Российской Федерации» от 30.07.2007 №31, ст. 4017);
- Федеральным законом от 27.07.2010 №210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» (далее – Федеральный закон №210-ФЗ) («Российская газета» от 30.07.2010 №168);

- приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 12.01.2015 №1 «Об утверждении перечня документов, подтверждающих право заявителя на приобретение земельного участка без проведения торгов» (далее – приказ Минэкономразвития №1) (официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru от 28.02.2015);

- приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 14.01.2015 №7 «Об утверждении порядка и способов подачи заявлений об утверждении схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, заявления о проведении аукциона по продаже земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, или аукциона на право заключения договора аренды земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, заявления о предоставлении земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, и заявления о перераспределении земель и (или) земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и земельных участков, находящихся в частной собственности, в форме электронных документов с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также требований к их формату» (официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru от 27.02.2015);

- Законом Ханты-Мансийского автономного округа от 03.05.2000 №26-оз «О регулировании отдельных земельных отношений в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре» («Собрание законодательства Ханты-Мансийского автономного округа» от 25.05.2000 №4 (часть I), ст. 217);

- Законом Ханты-Мансийского автономного округа от 11.06.2010 №102-оз «Об административных правонарушениях» (далее – Закон №102-оз) («Собрание законодательства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры» от 01.06.2010-15.06.2010 №6 (часть I), ст. 461);

- Уставом города Нижневартовска («Варта» от 28.07.2005 №134);

- постановлением администрации города от 26.05.2011 №569 «О Порядке разработки и утверждения административных регламентов предоставления муниципальных услуг» («Варта» от 04.06.2011 №102);

- постановлением администрации города от 21.12.2012 №1590 «О порядке подачи и рассмотрения жалоб на решения и действия (бездействия) структурных подразделений администрации города Нижневартовска и подведомственных им организаций, их должностных лиц, муниципальных служащих» («Варта» от 27.12.2012 №251);

- распоряжением администрации города от 02.07.2013 №1163-р «Об утверждении перечня муниципальных услуг, предоставление которых осуществляется по принципу «одного окна» через муниципальное казенное учреждение «Нижневартовский многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг»;

- административным регламентом.

25.05.2000 №4 (часть I), ст. 217);

- постановлением администрации города от 26.05.2011 №569 «О Порядке разработки и утверждения административных регламентов предоставления муниципальных услуг» («Варта» от 04.06.2011 №102);
- постановлением администрации города от 21.12.2012 №1590 «О порядке подачи и рассмотрения жалоб на решения и действия (бездействия) структурных подразделений администрации города Нижневартовска и подведомственных им организаций, их должностных лиц, муниципальных служащих» («Варта» от 27.12.2012 №251);
- распоряжением администрации города от 02.07.2013 №1163-р «Об утверждении перечня муниципальных услуг, предоставление которых осуществляется по принципу «одного окна» через муниципальное казенное учреждение «Нижневартовский многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг»;
- административным регламентом.

Исчерпывающий перечень документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги

19. Для получения муниципальной услуги заявителем представляются:

1) заявление о предоставлении муниципальной услуги, в котором в соответствии со статьей 39.17 Земельного кодекса Российской Федерации указываются:

- фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), место жительства заявителя и реквизиты документа, удостоверяющего личность заявителя (для гражданина);
- наименование и место нахождения заявителя (для юридического лица), а также государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица в Едином государственном реестре юридических лиц, идентификационный номер налогоплательщика, за исключением случаев, если заявителем является иностранное юридическое лицо;
- кадастровый номер испрашиваемого земельного участка;
- основание предоставления земельного участка без проведения торгов из числа предусмотренных пунктом 2 статьи 39.3 или статьей 39.5 Земельного кодекса Российской Федерации;
- вид права, на котором заявитель желает приобрести земельный участок;
- реквизиты решения об изъятии земельного участка для государственных или муниципальных нужд (в случае, если земельный участок предоставляется взамен земельного участка, изымаемого для государственных или муниципальных нужд);
- цель использования земельного участка;

- реквизиты решения об утверждении документа территориального планирования и (или) проекта планировки территории (в случае, если земельный участок предоставляется для размещения объектов, предусмотренных этим документом и (или) этим проектом);

- реквизиты решения о предварительном согласовании предоставления земельного участка (в случае, если испрашиваемый земельный участок образовывался или его границы уточнялись на основании данного решения);

2) документы, подтверждающие право заявителя на приобретение земельного участка без проведения торгов и предусмотренных перечнем, утвержденным приказом Минэкономразвития №1, за исключением документов, которые должны быть представлены в порядке межведомственного информационного взаимодействия;

3) документ, подтверждающий личность заявителя, а в случае обращения представителя заявителя - документ, подтверждающий полномочия представителя заявителя в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4) заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица в соответствии с законодательством иностранного государства (в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо).

20. Документы, которые должны быть представлены в порядке межведомственного информационного взаимодействия, указанные

в подпункте 2 пункта 19 административного регламента, представляются заявителем по собственной инициативе. В случае непредставления заявителем указанных документов управление формирует и направляет межведомственные запросы в органы, участвующие в предоставлении муниципальной услуги.

21. В случае подачи заявления о предоставлении земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения в соответствии с подпунктом 9 пункта 2 статьи 39.3 Земельного кодекса Российской Федерации к заявлению прилагаются документы, подтверждающие надлежащее использование такого земельного участка и предусмотренные перечнем, установленным в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2002 №101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения».

22. Представление документов, указанных в подпунктах 2-4 пункта 19 административного регламента, не требуется в случае, если указанные документы направлялись ранее с заявлением о предварительном согласовании предоставления земельного участка, по итогам рассмотрения которого принято решение о предварительном согласовании предоставления земельного участка.

23. Для получения муниципальной услуги заявитель представляет заявление о предоставлении муниципальной услуги в свободной форме с соблюдением требований, указанных в пункте 19 административного регламента, либо по рекомендованной форме, приведенной в приложении 1 к административному регламенту.

Заявление о предоставлении муниципальной услуги и документы, указанные в подпунктах 2-4 пункта 19 административного регламента, заявитель представляет самостоятельно с учетом положений пункта 22 административного регламента.

К заявлению о предоставлении муниципальной услуги прилагается копия документа, удостоверяющего личность заявителя (удостоверяющий личность представителя заявителя, если заявление представляется представителем заявителя), в виде электронного образа такого документа. Представление указанного документа не требуется в случае направления заявления через личный кабинет Единого или регионального портала, а также в случае, если заявление подписано усиленной квалифицированной электронной подписью.

В случае подачи заявления о предоставлении муниципальной услуги заявителем заявитель, действующим на основании доверенности, к заявлению также прилагается доверенность в виде электронного образа такого документа.

В заявлении о предоставлении муниципальной услуги указываются один из следующих способов предоставления результата предоставления муниципальной услуги:

- в виде бумажного документа, который заявитель получает непосредственно при личном обращении;
- в виде бумажного документа, который направляется заявителю посредством почтового отправления;
- в виде электронного документа, размещенного на официальном сайте, ссылка на который направляется заявителю посредством электронной почты;
- в виде электронного документа, который направляется заявителю посредством электронной почты.

24. Порядок предоставления документов, необходимых для получения муниципальной услуги.

По выбору заявителя заявление о предоставлении муниципальной услуги представляется в МФЦ, департамент одним из следующих способов:

- при личном обращении;
- посредством почтовой связи на бумажном носителе;
- в форме электронных документов с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» посредством Единого или регионального портала.

Документы, указанные в пункте 19 административного регламента, принимаются специалистом МФЦ, ответственным за прием документов, с выдачей расписки в получении документов, составленной по форме согласно приложению 2 к административному регламенту (далее - Расписка).

Специалист МФЦ при приеме заявления о предоставлении муниципальной услуги и выдаче документов устанавливает личность заявителя на основании паспорта гражданина Российской Федерации и иных документов, удостоверяющих личность заявителя в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также проверяет соответствие копий предоставляемых документов (за исключением нотариально заверенных) их оригиналам.

Продолжение на стр. 16.



Продолжение. Начало на стр. 14-15.

25. В соответствии с частью 1 статьи 7 Федерального закона №210-ФЗ запрещается требовать от заявителей:

- представления документов и информации или осуществления действий, представление или осуществление которых не предусмотрено нормативными правовыми актами, регулирующими отношения, возникающие в связи с предоставлением муниципальной услуги;

- представления документов и информации, в том числе подтверждающих внесение заявителем платы за предоставление муниципальной услуги, которые находятся в распоряжении органов, предоставляющих государственные услуги, органов, предоставляющих муниципальные услуги, иных государственных органов, органов местного самоуправления либо подведомственных государственным органам или органам местного самоуправления организаций, участвующих в предоставлении предусмотренных частью 1 статьи 1 Федерального закона №210-ФЗ государственных и муниципальных услуг, в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, муниципальных правовыми актами города Нижневартовска, за исключением документов, включенных в определенный частью 6 статьи 7 Федерального закона №210-ФЗ перечень документов. Заявитель вправе представить указанные документы и информацию в орган, предоставляющий муниципальную услугу, по собственной инициативе.

Непредставление заявителем документов, которые он вправе представить по собственной инициативе, не является основанием для отказа заявителю в предоставлении муниципальной услуги.

Исчерпывающий перечень оснований для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги

26. Основания для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, законодательством Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры не предусмотрены.

Исчерпывающий перечень оснований для приостановления предоставления (или) отказа в предоставлении муниципальной услуги

27. Основания для приостановления предоставления муниципальной услуги законодательством Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры не предусмотрены.

28. Основания для отказа в предоставлении муниципальной услуги в соответствии со статьей 39.16 Земельного кодекса Российской Федерации и статьей 13 Закона Ханты-Мансийского автономного округа от 03.05.2000 №26-оз «О регулировании отдельных земельных отношений в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре»:

1) с заявлением о предоставлении земельного участка обратилось лицо, которое в соответствии с земельным законодательством не имеет права на приобретение земельного участка без проведения торгов;

2) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок предоставлен на праве постоянного (бессрочного) пользования, безвозмездного пользования, пожизненного наследуемого владения или аренды, за исключением случаев, если с заявлением о предоставлении земельного участка обратился обладатель данных прав или подано заявление о предоставлении земельного участка в соответствии с подпунктом 10 пункта 2 статьи 39.10 Земельного кодекса Российской Федерации;

3) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок предоставлен некоммерческой организации, созданной гражданами, для ведения огородничества, садоводства, дачного хозяйства или комплексного освоения территории в целях индивидуального жилищного строительства, за исключением случаев обращения с заявлением члена этой некоммерческой организации либо этой некоммерческой организации, если земельный участок относится к имуществу общего пользования;

4) на указанном в заявлении о предоставлении земельного участка земельном участке расположены здание, сооружение, объект незавершенного строительства, принадлежащие гражданам или юридическим лицам, за исключением случаев, если сооружение (в том числе сооружение, строительство которого не завершено) размещается на земельном участке на условиях сервитута или на земельном участке размещен объект, предусмотренный пунктом 3 статьи 39.36 Земельного кодекса Российской Федерации, и это не препятствует использованию земельного

участка в соответствии с его разрешенным использованием либо с заявлением о предоставлении земельного участка обратился собственник этих здания, сооружения, помещений в них, этого объекта незавершенного строительства;

5) на указанном в заявлении о предоставлении земельного участка земельном участке расположены здание, сооружение, объект незавершенного строительства, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, за исключением случаев, если сооружение (в том числе сооружение, строительство которого не завершено) размещается на земельном участке на условиях сервитута или с заявлением о предоставлении земельного участка обратился правообладатель этих здания, сооружения, помещений в них, этого объекта незавершенного строительства;

6) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок является изъятый из оборота или ограниченный в обороте и его предоставление не допускается на праве, указанном в заявлении о предоставлении земельного участка;

7) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок является зарезервированным для государственных или муниципальных нужд в случае, если заявитель обратился с заявлением о предоставлении земельного участка в собственность, постоянное (бессрочное) пользование или с заявлением о предоставлении земельного участка в аренду, безвозмездное пользование на срок, превышающий срок действия решения о резервировании земельного участка, за исключением случая предоставления земельного участка для целей резервирования;

8) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой с другим лицом заключен договор о развитии застроенной территории, за исключением случаев, если с заявлением о предоставлении земельного участка обратился собственник здания, сооружения, помещений в них, объекта незавершенного строительства, расположенных на таком земельном участке, или правообладатель такого земельного участка;

9) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой с другим лицом заключен договор о развитии застроенной территории, или земельный участок образован из земельного участка, в отношении которого с другим лицом заключен договор о комплексном освоении территории, за исключением случаев, если такой земельный участок предназначен для размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения или объектов местного значения и с заявлением о предоставлении такого земельного участка обратилось лицо, уполномоченное на строительство указанных объектов;

10) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок образован из земельного участка, в отношении которого заключен договор о комплексном освоении территории или договор о развитии застроенной территории, и в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории предназначен для размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения или объектов местного значения, за исключением случаев, если с заявлением о предоставлении в аренду земельного участка обратилось лицо, с которым заключен договор о комплексном освоении территории или договор о развитии застроенной территории, предусматривающие обязательство данного лица по строительству указанных объектов;

11) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок является предметом аукциона, извещение о проведении, которого размещено в соответствии с пунктом 19 статьи 39.11 Земельного кодекса Российской Федерации;

12) в отношении земельного участка, указанного в заявлении о его предоставлении, поступило предусмотренное подпунктом 6 пункта 4 статьи 39.11 Земельного кодекса Российской Федерации заявление о проведении аукциона по его продаже или аукциона на право заключения договора его аренды при условии, что такой земельный участок образован в соответствии с подпунктом 4 пункта 4 статьи 39.11 Земельного кодекса Российской Федерации и уполномоченным органом не принято решение об отказе в проведении этого аукциона по основаниям, предусмотренным пунктом 8 статьи 39.11 Земельного кодекса Российской Федерации;

13) в отношении земельного участка, указанного в заявлении о его предоставлении, опубликовано и размещено в соответ-

ствии с подпунктом 1 пункта 1 статьи 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации извещение о предоставлении земельного участка для индивидуального жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, садоводства, дачного хозяйства или осуществления крестьянским (фермерским) хозяйством его деятельности;

14) разрешенное использование земельного участка не соответствует целям использования такого земельного участка, указанному в заявлении о предоставлении земельного участка, за исключением случаев размещения линейного объекта в соответствии с утвержденным проектом планировки территории;

15) испрашиваемый земельный участок не включен в утвержденный в установленном Правительством Российской Федерации порядке перечень земельных участков, предоставленных для нужд обороны и безопасности и временно не используемых для указанных нужд, в случае, если подано заявление о предоставлении земельного участка в соответствии с подпунктом 10 пункта 2 статьи 39.10 Земельного кодекса Российской Федерации;

16) площадь земельного участка, указанного в заявлении о предоставлении земельного участка некоммерческой организации, созданной гражданами, для ведения огородничества, садоводства, превышает предельный размер, установленный в соответствии с федеральным законом;

17) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок в соответствии с утвержденными документами территориального планирования и (или) документацией по планировке территории предназначен для размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения или объектов местного значения и с заявлением о предоставлении земельного участка обратилось лицо, не уполномоченное на строительство этих объектов;

18) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок предназначен для размещения здания, сооружения в соответствии с государственной программой Российской Федерации, государственной программой субъекта Российской Федерации и с заявлением о предоставлении земельного участка обратилось лицо, не уполномоченное на строительство этих здания, сооружения;

19) предоставление земельного участка на заявленном виде прав не допускается;

20) в отношении земельного участка, указанного в заявлении о его предоставлении, не установлен вид разрешенного использования;

21) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок не отнесен к определенной категории земель;

22) в отношении земельного участка, указанного в заявлении о его предоставлении, принятое решение о предварительном согласовании его предоставления, срок действия которого не истек, и с заявлением о предоставлении земельного участка обратилось иное не указанное в этом решении лицо;

23) указанный в заявлении о предоставлении земельного участка земельный участок изъят для государственных или муниципальных нужд и указанная в заявлении цель предоставления такого земельного участка не соответствует целям, для которых такой земельный участок был изъят, за исключением земельных участков, изъятых для государственных или муниципальных нужд в связи с признанием многоквартирного дома, который расположен на таком земельном участке, аварийным и подлежащим сносу или реконструкции;

24) границы земельного участка, указанного в заявлении о его предоставлении, подлежат уточнению в соответствии с Федеральным законом «О государственном кадастре недвижимости»;

25) площадь земельного участка, указанного в заявлении о его предоставлении, превышает его площадь, указанную в схеме расположения земельного участка, проекте межевания территории или в проектной документации лесных участков, в соответствии с которыми такой земельный участок образован, более чем на десять процентов;

26) наличие запрета, предусмотренного федеральным законодательством, на использование земельного участка в целях, указанных в заявлении о предоставлении земельного участка (до 1 января 2020 года);

27) включение земельного участка в перечень земельных участков, предоставляемых бесплатно в собственность граждан для индивидуального жилищного строительства, указанный в пункте 15 статьи 6.2 Закона Ханты-Мансийского автономного округа от 03.05.2000 №26-оз «О регулировании отдельных земельных отношений в Ханты-

Мансийском автономном округе - Югре» (до 1 января 2020 года).

Порядок, размер и основания взимания государственной пошлины или иной платы, взимаемой за предоставление муниципальной услуги

29. Взимание платы за предоставление муниципальной услуги законодательством Российской Федерации не предусмотрено.

Максимальный срок ожидания в очереди при подаче заявления о предоставлении муниципальной услуги и при получении результата предоставления муниципальной услуги

30. Максимальный срок ожидания в очереди при подаче заявления о предоставлении муниципальной услуги и при получении результата предоставления муниципальной услуги составляет не более 15 минут.

Срок и порядок регистрации запроса заявителя о предоставлении муниципальной услуги, в том числе поступившего посредством электронной почты и с использованием Единого и регионального порталов

31. Прием заявлений о предоставлении муниципальной услуги осуществляется через МФЦ, Единый или региональный портал, по почте.

Письменные обращения, поступившие в адрес департамента, в том числе посредством электронной почты, подлежат обязательной регистрации специалистом департамента, ответственным за делопроизводство, в системе электронного документооборота и делопроизводства в администрации города (далее - СЭД) с присвоением входящего номера и указанием даты поступления в течение 1 рабочего дня со дня поступления в департамент.

Срок и порядок регистрации заявлений о предоставлении муниципальной услуги специалистами МФЦ осуществляется в соответствии с регламентом работы МФЦ.

Заявления о предоставлении муниципальной услуги, поступившие в МФЦ, подлежат обязательной регистрации специалистом МФЦ в автоматизированной информационной системе МФЦ (далее - АИС МФЦ) в день поступления.

Зарегистрированное специалистом МФЦ заявление о предоставлении муниципальной услуги передается в департамент в порядке и сроки, установленные соглашением о взаимодействии, но не позднее следующего рабочего дня со дня поступления заявления.

В случае подачи заявлений о предоставлении муниципальной услуги посредством Единого или регионального портала такие заявления подлежат обязательной регистрации специалистом департамента, ответственным за делопроизводство, в СЭД с присвоением входящего номера и указанием даты поступления в течение 1 рабочего дня со дня поступления в департамент.

Требования к помещениям, в которых предоставляется муниципальная услуга, к местам ожидания и приема заявителей, размещению и оформлению визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления муниципальной услуги

32. Здание, в котором предоставляется муниципальная услуга, должно быть расположено с учетом пешеходной доступности для заявителей от остановок общественного транспорта, оборудован отдельным входом для свободного доступа заявителей.

Вход в здание должен быть оборудован информационной табличкой (вывеской), содержащей информацию о наименовании органа, предоставляющего муниципальную услугу, его местонахождении, графике работы, а также о справочных телефонных номерах.

Вход и выход из помещения для предоставления муниципальной услуги должны быть оборудованы пандусами, расширенными проходами, позволяющими обеспечить беспрепятственный доступ инвалидов. Лестницы, находящиеся по пути движения в помещение для предоставления муниципальной услуги, должны быть оборудованы контрастной маркировкой крайних ступеней, поручнями с двух сторон.

Помещения, в которых предоставляется муниципальная услуга, должны соответствовать санитарно-эпидемиологическим требованиям, правилам пожарной безопасности, нормам охраны труда. Помещения, в которых предоставляется муниципальная услуга, должны быть оборудованы соответствующими информационными стендами, вывесками, указателями.

Каждое рабочее место специалиста, предоставляющего муниципальную услугу, оборудуется персональным компьютером с воз-



возможности доступа к необходимым информационным базам данных и печатающим устройствам, позволяющим своевременно и в полном объеме получать справочную информацию по вопросам предоставления муниципальной услуги и организовать предоставление муниципальной услуги в полном объеме.

Места предоставления муниципальной услуги должны соответствовать требованиям к местам обслуживания маломобильных групп населения, к внутреннему оборудованию и устройствам в помещении, к путям движения в помещении и залах обслуживания, к лестницам и пандусам в помещении. Места ожидания должны соответствовать комфортным условиям для заявителей. Места ожидания оборудуются столами, стульями или скамьями (банкетками), информационными стендами, информационными терминалами, обеспечивают психическую и канцелярскими принадлежностями в количестве, достаточном для оформления документов заявителями.

Информационные стенды, информационные терминалы размещаются на видном, доступном месте в любом из форматов (настенные стенды, напольные или настольные стойки), призваны обеспечить заявителей исчерпывающей информацией. Информационные стенды должны быть оформлены в едином стиле, надписи должны быть сделаны черным шрифтом на белом фоне.

Оформление визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления муниципальной услуги должно соответствовать оптимальному зрительному и слуховому восприятию этой информации заявителями.

На информационных стендах, в информационном терминале и информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» размещается информация, указанная в пункте 8 административного регламента.

Показатели доступности и качества муниципальной услуги

33. Показателями доступности муниципальной услуги являются:

- доступность информирования заявителей по вопросам предоставления муниципальной услуги, в том числе о ходе предоставления муниципальной услуги, в форме устного или письменного информирования, в том числе посредством официального сайта, Единого и регионального порталов;
- доступность формы заявления о предоставлении муниципальной услуги, размещенной на Едином и региональном порталах, в том числе возможность ее копирования, заполнения и подачи в электронной форме;
- возможность получения муниципальной услуги в МФЦ;
- возможность получения муниципальной услуги в электронной форме.

34. Показателями качества муниципальной услуги являются:

- соблюдение должностными лицами, предоставляющими муниципальную услугу, сроков предоставления муниципальной услуги;
- соблюдение времени ожидания в очереди при подаче заявления о предоставлении муниципальной услуги и при получении результата предоставления муниципальной услуги;
- отсутствие обоснованных жалоб заявителей на качество предоставления муниципальной услуги, действия (бездействия) должностных лиц и решения, принимаемые (осуществляемые) ими в ходе предоставления муниципальной услуги.

Иные требования, в том числе учитывающие особенности предоставления муниципальной услуги в многофункциональных центрах предоставления государственных и муниципальных услуг и особенности предоставления муниципальной услуги в электронной форме

35. Предоставление муниципальной услуги в МФЦ осуществляется по принципу «одного окна» в соответствии с законодательством Российской Федерации в порядке и сроки, установленные соглашением о взаимодействии.

36. Заявление о предоставлении муниципальной услуги в форме электронного документа представляется в департамент по выбору заявителя:

- путем заполнения формы заявления, размещенной на официальном сайте, посредством отправки через личный кабинет Единого или регионального портала;
- путем направления электронного документа на электронную почту департамента. Заявление о предоставлении муниципальной услуги в форме электронного документа подписывается по выбору заявителя (если заявителем является физическое лицо):

- электронной подписью заявителя (представителя заявителя);

- усиленной квалифицированной электронной подписью заявителя (представителя заявителя).

Заявление о предоставлении муниципальной услуги от имени юридического лица заверяется по выбору заявителя электронной подписью либо усиленной квалифицированной электронной подписью (если заявителем является юридическое лицо):

- лица, действующего от имени юридического лица без доверенности;
- представителя юридического лица, действующего на основании доверенности, выданной в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При подаче заявлений о предоставлении муниципальной услуги к ним прилагаются документы, указанные в пункте 19 административного регламента.

Заявления о предоставлении муниципальной услуги и прилагаемые к ним документы представляются в форме электронных документов путем заполнения формы заявления, размещенной на официальном сайте, посредством отправки через личный кабинет Единого или регионального портала, направляются в виде файлов в формате XML (далее - XML-документы), созданных с использованием XML-схем и обеспечивающих считывание и контроль представленных данных.

Заявления о предоставлении муниципальной услуги представляются в виде файлов в формате doc, docx, txt, xls, xlsx, rtf, если указанные заявления представляются в форме электронного документа посредством электронной почты.

Электронные документы (электронные образы документов), прилагаемые к заявлению о предоставлении муниципальной услуги, в том числе доверенности, направляются в виде файлов в форматах PDF, TIF.

Качество представляемых электронных документов (электронных образов документов) в форматах PDF, TIF должно позволять в полном объеме прочитать текст документа и распознать реквизиты документа.

Документы, которые представляются департаментом по результатам рассмотрения заявления о предоставлении муниципальной услуги в электронной форме, должны быть доступны для просмотра в виде, пригодном для восприятия человеком, с использованием электронных вычислительных машин, в том числе без использования информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

XML-схемы, используемые для формирования XML-документов, считаются введенными в действие по истечении двух месяцев со дня их размещения на официальном сайте.

При изменении нормативных правовых актов, устанавливающих требования к представлению заявлений, специалист управления, ответственный за размещение информации, изменяет форматы XML-схем, обеспечивая при этом возможность публичного доступа к текущей актуальной версии и предыдущим версиям, а также возможность использования предыдущих версий в течение шести месяцев после их изменения (обновления).

Средства электронной подписи, применяемые при подаче заявления о предоставлении муниципальной услуги и прилагаемых к нему электронных документов, должны быть сертифицированы в соответствии с законодательством Российской Федерации.

37. Предоставление муниципальной услуги в электронной форме посредством Единого и регионального порталов осуществляется с использованием электронной подписи в соответствии с законодательством об электронной подписи.

Действия, связанные с проверкой действительности электронной подписи заявителя, использованной при обращении за получением муниципальной услуги, а также с установлением перечня классов средств удостоверяющих центров, которые допускаются для использования в целях обеспечения указанной проверки и определяются на основании утверждаемой федеральным органом исполнительной власти по согласованию с Федеральной службой безопасности Российской Федерации модели угроз безопасности информации в информационной системе, используемой в целях приема обращений за предоставлением такой услуги, осуществляются в соответствии с законодательством об электронной подписи.

III. Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур, требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур в электронной форме, а также особенности выполнения административных процедур в МФЦ

38. Предоставление муниципальной услуги включает в себя следующие административные процедуры:

- прием и регистрация заявления о предоставлении муниципальной услуги;
- формирование и направление межведомственных запросов в органы, участвующие в предоставлении муниципальной услуги, получение ответов на них;
- рассмотрение представленных заявителем документов и оформление документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги;
- выдача (направление) заявителю документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги.

Блок-схема предоставления муниципальной услуги приведена в приложении 3 к административному регламенту.

Прием и регистрация заявления о предоставлении муниципальной услуги

39. Основанием для начала выполнения административной процедуры является поступление в департамент заявления о предоставлении муниципальной услуги следующими способами: через МФЦ, почтовым отправлением, электронным способом, в том числе через Единый или региональный портал.

Сведения о должностных лицах, ответственных за выполнение административных действий, входящих в состав административной процедуры:

- за прием и регистрацию заявления при обращении заявителя лично - специалист МФЦ;
- за регистрацию заявления, поступившего по почте либо через Единый или региональный портал, - специалист департамента, ответственный за делопроизводство.

Содержание административных действий, входящих в состав административной процедуры: прием и регистрация заявления о предоставлении муниципальной услуги.

Критерий принятия решения о приеме и регистрации заявления о предоставлении муниципальной услуги: наличие заявления о предоставлении муниципальной услуги.

Результат выполнения административной процедуры: зарегистрированное заявление о предоставлении муниципальной услуги.

Получение заявления о предоставлении муниципальной услуги и прилагаемых к нему документов подтверждается специалистом управления, ответственным за предоставление муниципальной услуги, путем направления заявителю уведомления, содержащего входящий регистрационный номер заявления о предоставлении муниципальной услуги, дату получения заявления и прилагаемых к нему документов, а также перечень наименований файлов, представленных в форме электронных документов, с указанием их объема.

Указанное в настоящем пункте уведомление направляется указанным заявителем в следующий способ не позднее рабочего дня, следующего за днем поступления заявления о предоставлении муниципальной услуги в департамент.

Заявление о предоставлении муниципальной услуги и прилагаемые к нему документы при подаче их лично принимаются специалистом МФЦ с выдачей Расписки.

Зарегистрированное заявление о предоставлении муниципальной услуги направляется в управление для его рассмотрения и для проведения экспертизы представленных документов.

Способы фиксации результата выполнения административной процедуры:

- регистрация заявления о предоставлении муниципальной услуги в СЭДД с присвоением входящего номера и указанием даты поступления (при регистрации заявления о предоставлении муниципальной услуги, поступившего по почте либо через Единый или региональный портал);
- регистрация заявления о предоставлении муниципальной услуги в АИС МФЦ и выдача заявителю Расписки (при регистрации заявления о предоставлении муниципальной услуги при личном обращении заявителя).

Формирование и направление межведомственных запросов в органы, участвующие в предоставлении муниципальной услуги, получение ответов на них

40. Основанием для начала выполнения административной процедуры является поступление зарегистрированного заявления о предоставлении муниципальной услуги специалисту управления, ответственному за предоставление муниципальной услуги.

Содержание административных действий, входящих в состав административной процедуры:

- анализ представленных заявителем документов на комплектность, предусмотренную пунктом 19 административного регламента;

формирования и направление межведомственных запросов в органы, участвующие в предоставлении муниципальной услуги, в случае отсутствия документов, которые заявителю вправе представить по собственной инициативе (продолжительность и (или) максимальный срок выполнения административного действия - 2 рабочих дня со дня поступления зарегистрированного заявления о предоставлении муниципальной услуги);

- получение ответов на межведомственные запросы (продолжительность и (или) максимальный срок выполнения административного действия - 5 рабочих дней со дня поступления межведомственного запроса в орган, участвующий в предоставлении муниципальной услуги).

Критерий принятия решения о направлении межведомственных запросов: отсутствие документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги, которые заявитель вправе представить по собственной инициативе, указанных в пункте 19 административного регламента, а также отсутствие оснований для отказа в предоставлении муниципальной услуги, указанных в пункте 28 административного регламента.

Результат выполнения административной процедуры: полученные ответы на межведомственные запросы.

Способ фиксации результата выполнения административной процедуры: включение ответов на межведомственные запросы в состав землеустроительной документации.

Рассмотрение представленных заявителем документов и оформление документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги

41. Основанием для начала выполнения административной процедуры является поступление зарегистрированного заявления о предоставлении муниципальной услуги и ответа на межведомственный запрос (в случае направления) специалистом управления, ответственному за предоставление муниципальной услуги.

Сведения о должностных лицах, ответственных за выполнение каждого административного действия, входящего в состав административной процедуры:

- за рассмотрение заявления о предоставлении муниципальной услуги, оформление документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги, - специалист управления, ответственный за предоставление муниципальной услуги;
- за подписание приказа департамента о предоставлении земельного участка в собственность - директор департамента либо лицо, его замещающее;
- за регистрацию приказа департамента о предоставлении земельного участка в собственность - специалист департамента, ответственный за делопроизводство;
- за подписание проекта договора купли-продажи земельного участка - начальник управления либо лицо, его замещающее;
- за регистрацию проекта договора купли-продажи земельного участка - специалист управления, ответственный за предоставление муниципальной услуги;
- за подписание уведомления об отказе в предоставлении муниципальной услуги - директор департамента либо лицо, его замещающее;
- за регистрацию уведомления об отказе в предоставлении муниципальной услуги - специалист департамента, ответственный за делопроизводство.

Содержание административных действий, входящих в состав административной процедуры, выполняемых специалистом управления, ответственным за предоставление муниципальной услуги:

- устанавливает предмет обращения заявителя;
- проверяет наличие приложенных к заявлению о предоставлении муниципальной услуги документов, наличие документов, полученных в результате межведомственного информационного взаимодействия;
- устанавливает наличие полномочий по рассмотрению обращения заявителя;
- проверяет наличие или отсутствие оснований для отказа в предоставлении муниципальной услуги, предусмотренных пунктом 28 административного регламента;
- подготавливает проект договора купли-продажи земельного участка в трех экземплярах (в случае предоставления земельного участка в собственность за плату), либо проект приказа департамента о предоставлении земельного участка в собственность (в случае предоставления земельного участка в собственность бесплатно), либо проект уведомления об отказе в предоставлении муниципальной услуги (при наличии хотя бы одного из оснований, предусмотренных пунктом 28 административного регламента).

Продолжение на стр. 18.



Продолжение. Начало на стр. 14-17.

Не позднее 5 рабочих дней со дня представления заявления о предоставлении муниципальной услуги специалист управления, ответственный за предоставление муниципальной услуги, направляет заявителю на указанный в заявлении адрес электронной почты (при наличии) заявителя или иным указанным в заявлении способом уведомление с указанием допущенных нарушений требований, в соответствии с которыми должно быть представлено заявление.

В течение 10 дней со дня поступления заявления о предоставлении муниципальной услуги специалист управления, ответственный за предоставление муниципальной услуги, возвращает заявление заявителю, если к заявлению не приложены документы, представляемые в соответствии с пунктом 19 административного регламента, за исключением документов, которые заявитель вправе представить по собственной инициативе, с указанием причины возврата заявления.

Уведомление о возврате заявления о предоставлении муниципальной услуги подписывается начальником управления.

Критерий принятия решения о предоставлении или об отказе в предоставлении муниципальной услуги: наличие или отсутствие оснований для отказа в предоставлении муниципальной услуги, предусмотренных пунктом 28 административного регламента.

Продолжительность и (или) максимальный срок выполнения административных действий по рассмотрению документов и оформлению документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги, - 14 календарных дней со дня поступления заявления о предоставлении муниципальной услуги и прилагаемых к нему документов специалисту управления, ответственному за предоставление муниципальной услуги.

Подписание документа, являющегося результатом предоставления муниципальной услуги, осуществляется директором департамента либо лицом, его замещающим (при подготовке проекта приказа департамента о предоставлении земельного участка в собственность, уведомления об отказе в предоставлении муниципальной услуги), начальником управления либо лицом, его замещающим (при подготовке проекта договора купли-продажи земельного участка), не позднее 2 рабочих дней со дня получения подготовленного специалистом управления, ответственным за предоставление муниципальной услуги, проекта документа, являющегося результатом предоставления муниципальной услуги.

Подписанный директором департамента либо лицом, его замещающим, документ (проект приказа департамента о предоставлении земельного участка в собственность, уведомления об отказе в предоставлении муниципальной услуги) передается специалисту департамента, ответственному за делопроизводство, на регистрацию.

Подписанный начальником управления либо лицом, его замещающим, проект договора купли-продажи земельного участка передается специалисту управления, ответственному за предоставление муниципальной услуги, на регистрацию.

Специалист департамента, ответственный за делопроизводство, регистрирует подписанный проект приказа департамента о предоставлении земельного участка в собственность либо уведомления об отказе в предоставлении муниципальной услуги в течение следующего рабочего дня со дня подписания документа.

Результат выполнения административной процедуры: регистрация документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги.

Способ фиксации результата выполнения административной процедуры:

- присвоение номера и даты в СЭДД приказу департамента о предоставлении земельного участка в собственность, уведомлении об отказе в предоставлении муниципальной услуги либо уведомлении о возврате заявления о предоставлении муниципальной услуги;
- присвоение номера и даты договору купли-продажи земельного участка в журнале учета договоров купли-продажи земельных участков.

Выдача (направление) заявителю документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги

42. Основанием для начала выполнения административной процедуры является поступление оформленных документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги, специалисту управления, ответственному за предоставление муниципальной услуги.

Сведения о должностных лицах, ответственных за выполнение административной процедуры: специалист управления, ответственный за предоставление муниципальной услуги.

Содержание административных действий, входящих в состав административной процедуры: выдача (направление) заявителю документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги (продолжительность и (или) максимальный срок выполнения административного действия - в течение 3 рабочих дней со дня оформления документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги).

Критерий принятия решения о выдаче (направлении) заявителю документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги: наличие оформленных документов, являющихся результатом предоставления муниципальной услуги.

Результат выполнения административной процедуры: выданные (направленные) заявителю документы, являющиеся результатом предоставления муниципальной услуги.

Порядок передачи результата предоставления муниципальной услуги:

- вручение (при личном обращении в управление, МФЦ);
- направление по почтовому адресу, указанному в заявлении о предоставлении муниципальной услуги, либо направление электронного образа документа, подписанного полномочным лицом с использованием электронной подписи, в личный кабинет Единого или регионального портала.

Способ фиксации результата выполнения административной процедуры:

- в случае выдачи заявителю документа, являющегося результатом предоставления муниципальной услуги, в управлении - отметка заявителя (подпись, фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), дата) о получении им результата предоставления муниципальной услуги на копии полученного документа, а при получении проекта договора купли-продажи земельного участка - в журнале учета договоров купли-продажи земельных участков;
- в случае направления заявителю документа, являющегося результатом предоставления муниципальной услуги, почтой - уведомление о вручении;
- в случае выдачи заявителю документа, являющегося результатом предоставления муниципальной услуги, в МФЦ - отметка заявителя (подпись, фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), дата) о получении им результата предоставления муниципальной услуги на копии полученного документа.

IV. Формы контроля за исполнением административного регламента

Порядок осуществления текущего контроля за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению муниципальной услуги, а также за принятием ими решений

43. Текущий контроль за соблюдением и исполнением последовательности административных действий, определенных административными процедурами по предоставлению муниципальной услуги, а также за принятием решений при предоставлении муниципальной услуги департаментом осуществляется директором департамента.

Порядок и периодичность осуществления плановых и внеплановых проверок полноты и качества предоставления муниципальной услуги, порядок и формы контроля за полнотой и качеством предоставления муниципальной услуги, в том числе со стороны граждан, их объединений и организаций

44. Плановые проверки полноты и качества предоставления муниципальной услуги проводятся директором департамента либо лицом, его замещающим.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества предоставления муниципальной услуги устанавливается в соответствии с приказом директора департамента либо лица, его замещающего.

Внеплановые проверки полноты и качества предоставления муниципальной услуги проводятся директором департамента либо лицом, его замещающим, на основании жалоб заявителей на решения или действия (бездействие) должностных лиц департамента, принятые или осуществленные ими в ходе предоставления муниципальной услуги.

В случае проведения внеплановой проверки по конкретному обращению заявителя обратившемуся заявителю направляется информация о результатах проверки, проведенной по его обращению, и о мерах, принятых в отношении виновных лиц.

Результаты проверки оформляются в виде акта, в котором отмечаются выявленные нарушения и указываются предложения по их устранению.

По результатам проведения проверок полноты и качества предоставления муниципальной услуги в случае выявления нарушений прав заявителей виновные лица привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

45. Контроль за исполнением административных процедур по предоставлению муниципальной услуги со стороны граждан, их объединений, организаций осуществляется с использованием соответствующей информации, размещаемой на официальном сайте, а также с использованием адреса электронной почты департамента, МФЦ в форме письменных и устных обращений в адрес департамента, МФЦ.

Ответственность должностных лиц органа местного самоуправления за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) ими в ходе предоставления муниципальной услуги, в том числе за необоснованные межведомственные запросы

46. Должностные лица департамента, управления несут персональную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации за решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) ими в ходе предоставления муниципальной услуги, в том числе за необоснованные межведомственные запросы.

Персональная ответственность специалистов, ответственных за предоставление муниципальной услуги, закрепляется в их должностных инструкциях в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

47. В соответствии со статьей 9.6 Закона № 102-оз должностные лица администрации города, департамента, управления, работники МФЦ несут административную ответственность за нарушение административного регламента, выразившееся в нарушении срока регистрации запроса заявителя о предоставлении муниципальной услуги, срока предоставления муниципальной услуги, в неправомерных отказах в приеме у заявителя документов, предусмотренных для предоставления муниципальной услуги, предоставлении муниципальной услуги, исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах либо нарушении установленного срока осуществления таких исправлений, в превышении максимального срока ожидания в очереди при подаче запроса о предоставлении муниципальной услуги, а равно при получении результата предоставления муниципальной услуги (за исключением срока подачи запроса в МФЦ), в нарушении требований к помещениям, в которых предоставляется муниципальная услуга, к залу ожидания, местам для заполнения запросов о предоставлении муниципальной услуги, информационным стендам с образцами их заполнения и перечнем документов, необходимых для предоставления муниципальной услуги (за исключением требований, установленных к помещениям МФЦ).

V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) органа, предоставляющего муниципальную услугу, а также должностных лиц, муниципальных служащих, обеспечивающих ее предоставление

48. Заявитель имеет право на досудебное (внесудебное) обжалование действий (бездействия) и решений, принятых и осуществляемых в ходе предоставления муниципальной услуги департаментом, а также должностными лицами, муниципальными служащими.

49. Предметом досудебного (внесудебного) обжалования могут являться действия (бездействие) департамента, должностных лиц, муниципальных служащих, предоставляющих муниципальную услугу, а также принимаемые ими решения в ходе предоставления муниципальной услуги.

Заявитель, права и законные интересы которого нарушены, имеет право обратиться с жалобой, в том числе, в следующие случаи:

- нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении муниципальной услуги;
- нарушение срока предоставления муниципальной услуги;
- требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, муниципальными правовыми актами города Нижневартовска для предоставления муниципальной услуги;

- отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, муниципальными правовыми актами города Нижневартовска для предоставления муниципальной услуги, у заявителя;

- отказ в предоставлении муниципальной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, муниципальными правовыми актами города Нижневартовска;

- затребование с заявителя при предоставлении муниципальной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, муниципальными правовыми актами города Нижневартовска;

- отказ органа, предоставляющего муниципальную услугу, его должностного лица либо муниципального служащего в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

50. Жалоба может быть направлена по почте, через МФЦ, с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» посредством официального сайта, Единого или регионального портала, а также может быть принята при личном приеме заявителя.

51. Жалоба на действия (бездействие) департамента, его должностных лиц, предоставляющих муниципальную услугу, подается в департамент и рассматривается директором департамента.

Жалоба на решение директора департамента подается заместителю главы города, курирующему департамент, или главе города через управление по работе с обращениями граждан и юридических лиц администрации города.

52. Жалоба на нарушение порядка предоставления муниципальной услуги МФЦ рассматривается директором департамента согласно соглашению о взаимодействии.

53. Основанием для рассмотрения жалобы является ее поступление в департамент или в администрацию города.

54. Прием жалоб в письменной форме осуществляется в месте предоставления муниципальной услуги (в месте, где заявитель подавал запрос на получение муниципальной услуги, нарушение порядка предоставления которой обжалуется, либо в месте, где заявителем получен результат муниципальной услуги).

Прием жалоб осуществляется в соответствии с графиками работы департамента и МФЦ, указанными в пунктах 3, 4 административного регламента.

55. В случае если жалоба подана заявителем в орган, в компетенцию которого не входит ее рассмотрение, то в течение 3 рабочих дней со дня регистрации жалобы она направляется в уполномоченный на ее рассмотрение орган, о чем заявитель информируется в письменной форме. При этом срок рассмотрения жалобы исчисляется со дня регистрации жалобы в органе, предоставляющем муниципальную услугу.

56. Заявитель в жалобе указывает следующую информацию:

- наименование органа, предоставляющего муниципальную услугу, его должностного лица либо муниципального служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;
- фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;
- сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) органа, предоставляющего муниципальную услугу, его должностного лица, участвующего в предоставлении муниципальной услуги, либо муниципального служащего;
- доводы, на основании которых заявитель не согласен с решениями и действиями (бездействием) органа, предоставляющего муниципальную услугу, его должностного лица, участвующего в предоставлении муниципальной услуги, либо муниципального служащего.

Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

57. В случае подачи жалобы при личном приеме заявитель представляет документ,



удостоверяющий его личность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя, - оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность. Заявитель имеет право на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы.

Жалоба, поступившая в департамент, подлежит регистрации в день ее поступления.

В случае подачи заявителем жалобы через МФЦ последний обеспечивает ее передачу в департамент в порядке и сроки, которые установлены соглашением о взаимодействии, но не позднее следующего рабочего дня со дня поступления жалобы.

58. Жалоба, поступившая в департамент, подлежит рассмотрению в течение 15 рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа департамента, должностного лица департамента, муниципального служащего в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение 5 рабочих дней со дня ее регистрации.

Департамент обеспечивает объективное, всестороннее и своевременное рассмотрение жалобы, в случае необходимости - с участием заявителя, направившего жалобу.

59. По результатам рассмотрения жалобы должностное лицо департамента, уполномоченное на рассмотрение жалобы, принимает одно из следующих решений:

- удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных департаментом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления муниципальной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимания которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, муниципальных правовых актами города Нижневартовска, а также в иных формах;
- отказывает в удовлетворении жалобы.

60. При удовлетворении жалобы лицо, уполномоченное на рассмотрение жалобы, принимает исчерпывающие меры по устранению выявленных нарушений, в том числе по выдаче заявителю результата муниципальной услуги, не позднее 5 рабочих дней со дня принятия решения, если иное не установлено законодательством Российской Федерации.

61. В ответе по результатам рассмотрения жалобы указываются:

- наименование органа, предоставляющего муниципальную услугу, должностное, фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии) должностного лица, принявшего решение по жалобе;
- номер, дата, место принятия решения, включая сведения о должностном лице, решение или действие (бездействие) которого обжалуется;

- фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии) заявителя - физического лица или наименование заявителя - юридического лица;

- основания для принятия решения по жалобе;

- принятое по жалобе решение;

- в случае, если жалоба признана обоснованной, - сроки устранения выявленных нарушений, в том числе срок предоставления результата муниципальной услуги.

62. Мотивированный ответ по результатам рассмотрения жалобы направляется заявителю не позднее дня, следующего за днем принятия решения, в письменной форме.

По желанию заявителя ответ по результатам рассмотрения жалобы может быть представлен не позднее дня, следующего за днем принятия решения, в форме электронного документа, подписанного электронной подписью лица, уполномоченного на рассмотрение жалобы, вид которой установлен законодательством Российской Федерации.

63. В случае если в жалобе не указаны фамилия заявителя, направившего жалобу, или почтовый адрес, по которому должен быть направлен ответ, ответ на жалобу не дается. Если в указанной жалобе содержатся сведения о подготавливаемом, совершаемом или совершенном противоправном деянии, а также о лице, его подготавливающем, совершающем или совершившем, жалоба подлежит направлению в государственный орган в соответствии с его компетенцией.

Лицо, уполномоченное на рассмотрение жалобы, при получении жалобы, в которой содержатся нецензурные либо оскорбительные выражения, угрозы жизни, здоровью и имуществу должностного лица, а также членов его семьи, вправе оставить жалобу без ответа по существу поставленных в ней вопросов и сообщить заявителю, направившему жалобу, о недопустимости злоупотребления правом.

В случае если текст жалобы не подается прочтению, ответ на жалобу не дается и она не подлежит направлению на рассмотрение в уполномоченный орган или должностному лицу, в компетенцию которого входит ее рассмотрение, о чем в течение 7 дней со дня регистрации жалобы сообщается заявителю, направившему жалобу, если его фамилия и почтовый адрес поддаются прочтению.

64. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления лицо, уполномоченное на рассмотрение жалобы, незамедлительно направляет соответствующие материалы в органы прокуратуры.

65. Все решения, действия (бездействие) департамента, управления, их должностных лиц заявитель вправе оспорить в судебном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации.

66. Информация о порядке подачи и рассмотрения жалобы размещается на информационных стендах в местах предоставления муниципальной услуги и в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на официальном сайте, Едином и региональном порталах.

Приложение 1 к административному регламенту предоставления муниципальной услуги «Предоставление в собственность земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без проведения торгов»

Директору департамента
муниципальной собственности
и земельных ресурсов
администрации города

(фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии),
наименование юридического лица)

ИНН:

адрес заявителя:

(местонахождение юридического лица)

реквизиты документа, удостоверяющего личность
заявителя:

(государственный регистрационный номер записи
о государственной регистрации юридического лица
в Едином государственном реестре юридических лиц)

телефон (факс), адрес электронной почты:

ЗАЯВЛЕНИЕ

о предоставлении земельного участка в собственность без проведения торгов.

Прошу предоставить в собственность земельный участок с кадастровым номером 86:11 _____

(кадастровый номер земельного участка)

площадью _____ м²,

расположенный по адресу: _____

(адрес земельного участка либо местоположение земельного участка)

в целях _____

(цель использования земельного участка)

Основание предоставления земельного участка, предусмотренное подпунктами 1, 2, 4-10 пункта 2 статьи 39.3 Земельного кодекса Российской Федерации:

(основание предоставления)

Основание предоставления земельного участка, предусмотренное пунктами 1-5, 8 статьи 39.5 Земельного кодекса Российской Федерации:

(основание предоставления)

Реквизиты решения об изъятии земельного участка для государственных или муниципальных нужд (в случае, если земельный участок предоставляется взамен земельного участка, изымаемого для государственных или муниципальных нужд):

Реквизиты решения об утверждении документа территориального планирования и (или) проекта планировки территории (в случае, если земельный участок предоставляется для размещения объектов, предусмотренных этим документом и (или) этим проектом):

Реквизиты решения о предварительном согласовании предоставления земельного участка (в случае, если испрашиваемый земельный участок образовывался или его границы уточнялись на основании данного решения):

Приложение к заявлению (в случае подачи заявления в МФЦ не заполняется, так как выдается расписка):

1) документы, подтверждающие право заявителя на приобретение земельного участка без проведения торгов и предусмотренные перечнем, утвержденным приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 12.01.2015 №1 «Об утверждении перечня документов, подтверждающих право заявителя на приобретение земельного участка без проведения торгов», за исключением документов, которые должны быть представлены в порядке межведомственного информационного взаимодействия;

2) документ, подтверждающий личность заявителя, а в случае обращения представителя заявителя - документ, подтверждающий полномочия представителя заявителя в соответствии с законодательством Российской Федерации;

3) заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица в соответствии с законодательством иностранного государства (в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо);

4) документы, подтверждающие надлежащее использование земельного участка и предусмотренные перечнем, установленным в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2002 №101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения» (в случае подачи заявления о предоставлении земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения в соответствии с подпунктом 9 пункта 2 статьи 39.3 Земельного кодекса Российской Федерации).

_____, Дата, подпись

(для физических лиц)

_____, Должность, подпись, печать

(для юридических лиц)

Документ, являющийся результатом предоставления муниципальной услуги, прошу:

☐ выдать в многофункциональном центре;

☐ выдать на руки в управлении земельными ресурсами департамента муниципальной собственности и земельных ресурсов администрации города;

☐ направить посредством почтовой связи;

☐ направить в электронной форме в личный кабинет.

_____, Дата, подпись

(для физических лиц)

Приложение 2 к административному регламенту предоставления муниципальной услуги «Предоставление в собственность земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без проведения торгов»

Расписка в получении документов

(наименование заявителя)

1. Представленные документы:

№ п/п	Наименование документа	Кол-во листов	Примечание
1.	Заявление о предоставлении муниципальной услуги		
2.	Документы, подтверждающие право заявителя на приобретение земельного участка без проведения торгов и предусмотренные перечнем, утвержденным приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 12.01.2015 №1 «Об утверждении перечня документов, подтверждающих право заявителя на приобретение земельного участка без проведения торгов»		
3.	Документ, подтверждающий личность заявителя, а в случае обращения представителя заявителя - документ, подтверждающий полномочия представителя заявителя в соответствии с законодательством Российской Федерации: (указать наименование и реквизиты документа)		
4.	Заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица в соответствии с законодательством иностранного государства (в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)		
5.	Документы, подтверждающие надлежащее использование земельного участка и предусмотренные перечнем, установленным в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2002 №101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения» (в случае подачи заявления о предоставлении земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения в соответствии с подпунктом 9 пункта 2 статьи 39.3 Земельного кодекса Российской Федерации): 1) _____ 2) _____ 3) _____		

2. Документы, которые будут получены в результате межведомственного информационного взаимодействия:

Окончание на стр. 20.



Окончание. Начало на стр. 14-19.

№ п/п	Наименование документа	Кол-во листов	Примечание
1.	Кадастровый паспорт испрашиваемого земельного участка либо кадастровая выписка об испрашиваемом земельном участке		
2.	Кадастровый паспорт здания, сооружения, расположенного на испрашиваемом земельном участке (при их наличии на земельном участке)		
3.	Выписка из Единого государственного реестра прав о правах на приобретаемый земельный участок или уведомление об отсутствии в Едином государственном реестре прав запрашиваемых сведений о зарегистрированных правах на указанный земельный участок		
4.	Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц о юридическом лице, являющемся заявителем		
5.	Выписка из Единого реестра индивидуальных предпринимателей об индивидуальном предпринимателе, являющемся заявителем (для заявителей, являющихся индивидуальными предпринимателями)		

Документы сдал и один экземпляр расписки получил:

(дата) (подпись) (фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии) заявителя/представителя заявителя)

Документы принял на _____ листах

(должность) (подпись) (фамилия, имя, отчество специалиста)

Приложение 3 к административному регламенту предоставления муниципальной услуги «Предоставление в собственность земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без проведения торгов»

Блок-схема предоставления муниципальной услуги

«Предоставление в собственность земельных участков, находящихся в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, без проведения торгов»



Постановление администрации города от 21.12.2016 №1880

О внесении изменений в приложение к постановлению Главы города от 06.09.2007 №791 «Об утверждении Положения о защите персональных данных работников администрации города» (с изменениями от 04.04.2008 №373, 04.09.2012 №1092, 06.11.2012 №1350)

В целях приведения муниципальных правовых актов в соответствие с Уставом города Нижневартовска:

1. Внести изменения в приложение к постановлению Главы города от 06.09.2007 №791 «Об утверждении Положения о защите персональных данных работников администрации города» (с изменениями от 04.04.2008 №373, 04.09.2012 №1092, 06.11.2012 №1350):
- в абзаце втором пункта 3.3 раздела III: слова «первый заместитель главы администрации города», исключить;
слова «глава администрации города» в соответствующем падеже заменить словами

«глава города» в соответствующем падеже;
- в приложении к Положению о защите персональных данных работников администрации города слова «главе администрации города» заменить словами «главе города».

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование постановления.

3. Постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 27.10.2016.

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Приказ департамента финансов администрации города от 22.12.2016 №113-н

О признании утратившими силу некоторых приказов департамента финансов администрации города Нижневартовска

В соответствии с пунктом 2 статьи 20, пунктом 2 статьи 23 Бюджетного кодекса Российской Федерации и пунктом 22 решения Думы города Нижневартовска от 27 ноября 2015 года №908 «О бюджете города Нижневартовска на 2016 год», приказываю:

1. Признать утратившими силу с 1 января 2017 года следующие приказы департамента финансов администрации города Нижневартовска:

1.1. от 20.01.2016 №1-н «О внесении изменений в перечень главных администраторов доходов бюджета города Нижневартовска и в перечень главных администраторов источников финансирования дефицита бюджета города Нижневартовска»;

1.2. от 30.06.2016 №42-н «О внесении изменений в перечень главных администраторов доходов бюджета города Нижневартовска и в перечень главных администраторов источников финансирования дефицита бюджета города Нижневартовска»;

ска и в перечень главных администраторов источников финансирования дефицита бюджета города Нижневартовска».

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование приказа.

3. Данный приказ подлежит официальному опубликованию.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя директора департамента финансов администрации города Нижневартовска Г.М. Василенко.

Заместитель главы города, директор департамента финансов

О.В. САЗОНОВА, заместитель главы города, директор департамента финансов администрации города Нижневартовска.

Постановление администрации города от 22.12.2016 №1887

О внесении изменения в постановление администрации города от 29.10.2010 №1256 «Об утверждении Перечня должностей муниципальной службы в администрации города Нижневартовска, по которым гражданин, замещающий должность муниципальной службы, в течение двух лет после увольнения с муниципальной службы имеет право замещать на условиях трудового договора должности в организации и (или) выполнять в данной организации работы (оказывать данной организации услуги) в течение месяца стоимостью более ста тысяч рублей на условиях гражданско-правового договора (гражданско-правовых договоров), если отдельные функции муниципального (административного) управления данной организацией входили в должностные (служебные) обязанности муниципального служащего, с согласия комиссии по соблюдению требований к служебному поведению муниципальных служащих и урегулированию конфликта интересов» (с изменениями от 01.11.2011 №1306, 13.04.2012 №422, 26.02.2014 №361, 22.12.2014 №2691, 04.10.2016 №1421, 14.11.2016 №1632)

В связи с признанием утратившим силу постановления Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 08.04.2013 №47 «О перечне должностей муниципальной службы в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре, при замещении которых муниципальный служащий обязан представлять сведения о своих расходах, а также о расходах своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей»:

1. Внести изменение в постановление администрации города от 29.10.2010 №1256 «Об утверждении Перечня должностей муниципальной службы в администрации города Нижневартовска, по которым гражданин, замещающий должность муниципальной службы, в течение двух лет после увольнения с муниципальной службы имеет право замещать на условиях трудового договора должности в организации и (или) выполнять в данной организации работы (оказывать данной организации услуги) в течение месяца стоимостью более ста тысяч рублей

на условиях гражданско-правового договора (гражданско-правовых договоров), если отдельные функции муниципального (административного) управления данной организацией входили в должностные (служебные) обязанности муниципального служащего, с согласия комиссии по соблюдению требований к служебному поведению муниципальных служащих и урегулированию конфликта интересов» (с изменениями от 01.11.2011 №1306, 13.04.2012 №422, 26.02.2014 №361, 22.12.2014 №2691, 04.10.2016 №1421, 14.11.2016 №1632), изложив приложение в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование постановления.

3. Постановление вступает в силу с 01.01.2017.

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Приложение к постановлению администрации города от 22.12.2016 №1887

Перечень должностей муниципальной службы в администрации города Нижневартовска, по которым гражданин, замещающий должность муниципальной службы, в течение двух лет после увольнения с муниципальной службы имеет право замещать на условиях трудового договора должности в организации и (или) выполнять в данной организации работы (оказывать данной организации услуги) в течение месяца стоимостью более ста тысяч рублей на условиях гражданско-правового договора (гражданско-правовых договоров), если отдельные функции муниципального (административного) управления данной организацией входили в должностные (служебные) обязанности муниципального служащего, с согласия комиссии по соблюдению требований к служебному поведению муниципальных служащих и урегулированию конфликта интересов

1. Должности муниципальной службы высшей группы, учреждаемые для выполнения функций «руководитель»:
заместитель главы города;
заместитель главы города, директор департамента;
управляющий делами;
директор департамента;

начальник управления;
начальник управления - главный бухгалтер.
2. Должности муниципальной службы главной группы, учреждаемые для:
1) выполнения функций «руководитель»:
заместитель директора департамента;
заместитель директора департамента, на-



чальник управления;
заместитель начальника управления;
начальник управления в составе департамента;
заместитель начальника управления - заместитель главного бухгалтера;
заместитель начальника управления, начальник отдела;

начальник отдела;
начальник службы;
2) выполнения функции «специалист»: секретарь административной комиссии;
секретарь территориальной комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав в городе Нижневартовске.

Постановление администрации города от 22.12.2016 №1885

О внесении изменений в постановление администрации города от 25.12.2014 №2751 «О Порядке формирования, утверждения и ведения планов закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд города Нижневартовска» (с изменениями от 24.03.2015 №603)

В целях приведения муниципальных правовых актов в соответствие с Уставом города Нижневартовска:

1. Внести изменения в постановление администрации города от 25.12.2014 №2751 «О Порядке формирования, утверждения и ведения планов закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд города Нижневартовска» (с изменениями от 24.03.2015 №603):

1.1. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителей главы города, управляющего делами администрации города по курируемым направлениям.»

1.2. Абзац второй раздела II приложения изложить в следующей редакции:

«- не позднее 1 июля текущего года формируют планы закупок исходя из целей осуществления закупок, определенных с учетом положений статьи 13 Закона о контрактной системе, и согласовывают их заместителем главы города или управляющим делами администрации города, курирующим соответствующее муниципальное казенное учреждение (далее - Куратор) (при наличии).»

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование постановления.

3. Постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 27.10.2016.

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Постановление администрации города от 22.12.2016 №1886

О внесении изменений в постановление администрации города от 17.12.2014 №2655 «Об утверждении Порядка принятия решений о заключении муниципальных контрактов на выполнение работ, оказание услуг для обеспечения муниципальных нужд на срок, превышающий срок действия утвержденных лимитов бюджетных обязательств»

В целях приведения муниципальных правовых актов в соответствие с Уставом города Нижневартовска:

1. Внести изменение в постановление администрации города от 17.12.2014 №2655 «Об утверждении Порядка принятия решений о заключении муниципальных контрактов на выполнение работ, оказание услуг для обеспечения муниципальных нужд на срок, превышающий срок действия утвержденных лимитов бюджетных обязательств», заменив

в пункте 5 слова «главы администрации города» словами «главы города».

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование постановления.

3. Постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 27.10.2016.

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Постановление администрации города от 22.12.2016 №1888

О внесении изменений в постановление администрации города от 10.08.2015 №1501 «Об утверждении муниципальной программы «Укрепление пожарной безопасности, защита населения и территории города Нижневартовска от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятия по гражданской обороне и обеспечению безопасности людей на водных объектах на 2016-2020 годы» (с изменениями от 22.12.2015 №2307, 30.03.2016 №434)

В целях приведения муниципальной программы «Укрепление пожарной безопасности, защита населения и территории города Нижневартовска от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятия по гражданской обороне и обеспечению безопасности людей на водных объектах на 2016-2020 годы» в соответствие с решением Думы города от 27.11.2015 №908 «Об бюджете города Нижневартовска на 2016 год», Уставом города Нижневартовска:

1. Внести изменения в постановление администрации города от 10.08.2015 №1501 «Об утверждении муниципальной программы «Укрепление пожарной безопасности, защита населения и территории города Нижневартовска от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятия по гражданской обороне и обеспечению безопасности людей на водных объектах на 2016-2020 годы» (с изменениями от 22.12.2015 №2307, 30.03.2016 №434):

1.1. В пункте 4 слова «заместителя главы администрации города, директора департамента жилищно-коммунального хозяйства» заменить словами «заместителя главы города».

1.2. В приложении:

- в разделе I: в строке «Финансовое обеспечение муниципальной программы» цифры «778 950,35», «154 024,21» заменить соответственно цифрами «785 090,92», «160 164,78»;

в пункте 5 строки «Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы и показатели эффективности» цифру «9» заменить цифрами «12»;

- в разделе V цифры «778 950,35», «154 024,21» заменить соответственно цифрами «785 090,92», «160 164,78»;

- в разделе VI слова «главы администрации города» заменить словами «главы города»;

- строку 5 таблицы 1 раздела VII изложить в следующей редакции:

5.	Количество узлов оповещения и информирования населения о чрезвычайных ситуациях и опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, находящихся в состоянии постоянной готовности (ед.)	9	12	12	12	12	12	12
----	--	---	----	----	----	----	----	----

- строки 4.1, «Итого по задаче 4», «Всего по муниципальной программе» таблицы 2 раздела VIII изложить в следующей редакции:

4.1.	Создание условий для осуществления эффективной деятельности муниципальных учреждений (показатели 5, 6)	департамент жилищно-коммунального хозяйства администрации города; Учреждение	бюджет города	723 600,82	149 632,62	143 492,05	143 492,05	143 492,05	143 492,05
	Итого по задаче 4		бюджет города	723 600,82	149 632,62	143 492,05	143 492,05	143 492,05	143 492,05
	Всего по муниципальной программе		бюджет города	785 090,92	160 164,78	153 025,31	165 355,01	153 890,81	152 655,01

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование постановления.

3. Постановление вступает в силу после его официального опубликования.

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Постановление администрации города от 22.12.2016 №1889

О внесении изменений в постановление администрации города от 03.06.2015 №1061 «О проведении ежегодного городского конкурса «Лучший строитель города Нижневартовска» (с изменениями от 04.04.2016 №473)

В целях совершенствования системы проведения ежегодного городского конкурса «Лучший строитель города Нижневартовска», приведения муниципальных правовых актов в соответствие с Уставом города Нижневартовска, в связи с кадровыми изменениями в администрации города:

1. Внести изменения в постановление администрации города от 03.06.2015 №1061 «О проведении ежегодного городского конкурса «Лучший строитель города Нижневартовска» (с изменениями от 04.04.2016 №473):

1.1. Пункт 5 изложить в следующей редакции:

«5. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы города по строительству В.П. Ситникова.»

1.2. В приложении 1:

- в пункте 3.2 слова «с 20 июня по 10 июля» заменить словами «с 1 июля по 20 июля»;

- в пункте 4.3 слова «с 16 июля по 26 июля» заменить словами «с 20 июля по 1 августа».

1.3. Приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование постановления.

3. Постановление вступает в силу после его официального опубликования.

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Приложение к постановлению администрации города от 22.12.2016 №1889

Состав

конкурсной комиссии по проведению ежегодного городского конкурса «Лучший строитель города Нижневартовска»

Заместитель главы города по строительству, председатель конкурсной комиссии

Члены конкурсной комиссии:

Директор департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города
Директор муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства города Нижневартовска»

Заместитель руководителя Службы жилищного контроля и Строительного надзора Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, начальник Нижневартовского отдела инспектирования (по согласованию)

Начальник отдела координации строительного комплекса администрации города
Начальник управления архитектуры и градостроительства администрации города
Начальник управления по природопользованию и экологии администрации города

Председатель некоммерческой организации «Западно-Сибирская Ассоциация строителей» (по согласованию)

Представитель общероссийской общественной организации «Союз архитекторов России» (по согласованию)

РЕШЕНИЕ ДУМЫ ГОРОДА от 22.12.2016 №81

О программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Нижневартовск на период до 2035 года

Приложение 1 к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Нижневартовск на период до 2035 года

Оглавление

1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы	104
2. Обоснование целевых показателей комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки муниципального образования город Нижневартовск	158
3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры	171
3.1. Электроснабжение	171
3.1.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных отношений	171
3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы	173
3.1.3. Анализ финансового состояния организаций	210
3.1.4. Уличное освещение	217
3.1.5. Технические и технологические проблемы системы электроснабжения	218
3.2. Теплоснабжение	219
3.2.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных отношений	219
3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы	223
3.2.3. Анализ финансового состояния организаций	246

Продолжение на стр. 22.



Продолжение. Начало на стр. 21.

3.2.4. Технические и технологические проблемы системы теплоснабжения	252
3.3. Водоснабжение	254
3.3.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных отношений	254
3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы	257
3.3.3. Анализ финансового состояния организаций	270
3.3.4. Технические и технологические проблемы системы водоснабжения	273
3.4. Водоотведение	275
3.4.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных отношений	275
3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы	276
3.4.3. Анализ финансового состояния организаций	294
3.4.4. Технические и технологические проблемы системы водоотведения	297
3.5. Обращение с твердыми коммунальными отходами	299
3.5.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных отношений	299
3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы	300
3.5.3. Анализ финансового состояния организаций	306
3.5.4. Технические и технологические проблемы системы обращения с твердыми коммунальными отходами	307
3.6. Газоснабжение	308
3.6.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных отношений	308
3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы	309
3.6.3. Анализ финансового состояния организаций	319
3.6.4. Технические и технологические проблемы системы газоснабжения	321
4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	323
4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном образовании	323
4.2. Анализ регионального климата и существующих норм и стандартов потребления энергии при строительстве зданий и сооружений	331
4.3. Характеристика зданий и сведения о показателях их энергетической эффективности в соответствии с Требованиями к энергетическому паспорту	343
4.4. Определение группы типовых зданий муниципального образования и определение их характеристик	383
4.5. Оценка потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности общественных, офисных и жилых зданий	384
4.6. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов	384
5. Перечень инвестиционных проектов	387
5.1. Электроснабжение	387
5.2. Теплоснабжение	496
5.3. Водоснабжение	508
5.4. Водоотведение	515
5.5. Обращение с твердыми коммунальными отходами	519
5.6. Газоснабжение	520
6. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов	531
7. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры	534
8. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги и соответствие критериям доступности	540
9. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельных категорий граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг	551
10. Описание возможных вариантов развития и технических решений по реализации Программы	554
10.1. Сценарные варианты технических решений для систем коммунальной инфраструктуры	554
10.1.1. Электроснабжение	554
10.1.2. Теплоснабжение	567
10.1.3. Водоснабжение	594
10.1.4. Водоотведение	597
10.1.5. Обращение с твердыми коммунальными отходами	599
10.1.6. Газоснабжение	600
10.2. Прогноз надежности и доступности коммунальных услуг	604
10.3. Прогноз достижимости целевых показателей Программы	605
11. Перспективная схема электроснабжения	607
11.1. Существующее положение в подсистемах системы электроснабжения	607
11.2. Технико-экономические показатели сетей	610
11.3. Перспективные электрические нагрузки с районированием их по центрам питания (ЦП) и источники их питания	611
11.4. Перспективные схемы электроснабжающих сетей районов города	616
11.5. Схемы распределительных сетей 10(6) кВ и их параметры	616
11.6. Режимные параметры электрических сетей от 1 до 35 кВ и компенсация токов замыкания на землю	616
11.7. Расчет токов короткого замыкания и реактивной мощности	620
11.8. Потребность в основном оборудовании и материалах	637
11.9. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии, электрических сетей, в том числе уличного освещения	639
11.10. Стоимость строительства и реконструкции сетей по укрупненным показателям	645
12. Перспективная схема газоснабжения	659
12.1. Существующее положение в системе газоснабжения	659
12.2. Технико-экономические показатели сетей газоснабжения	702
12.3. Схемы распределительных сетей газоснабжения и их параметры с учетом категорий потребителей, перспективные схемы газоснабжения	705
12.4. Проекты по развитию (модернизации) газовых сетей	724
12.5. Стоимость строительства и реконструкции сетей по укрупненным показателям	725
13. Распределение зон ответственности по реализации программных мероприятий	751
14. План-график работ по реализации Программы	752
15. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы	655
Заключение	756
Список использованных источников	758

1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы

Общая характеристика

Город Нижневартовск расположен на правом берегу реки Обь на востоке Ханты-Мансийского автономного округа – Югра в южном направлении от озера Самотлор – крупнейшего нефтяного месторождения России. Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25.11.2004 №63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» город Нижневартовск наделен статусом городского округа и установлены границы муниципаль-

ного образования. В состав городского округа входит один населенный пункт – город Нижневартовск. Границы городского округа и города Нижневартовска совпадают.

Нижневартовск является городом окружного подчинения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, является крупным промышленным и культурным центром автономного округа, Тюменской области. Город Нижневартовск расположен в 410 км к востоку от города Ханты-Мансийска, в 760 км к северо-востоку от города Тюмени.

Нижневартовск образован 9 марта 1972 года Указом Президиума Верховного Совета РСФСР путем присвоения рабочему поселку

Нижневартовский статус города окружного подчинения. Общая площадь территории городского округа составляет 27 132 га.

Основным фактором экономической стабильности города остается развитие нефтедобывающей и энергетической отраслей. Городской округ является одним из важнейших промышленных центров Западной Сибири, связанных с добычей нефтяных и газовых ресурсов. Промышленное производство в сфере нефтегазодобычи составляет крупнейшее предприятие города АО «Самотлорнефтегаз» (структурное подразделение ПАО НК «Роснефть»). Наиболее перспективными для развития отрасли

являются деревообрабатывающая промышленность, пищевая промышленность и промышленность строительных материалов.

Население

Демографическая ситуация в городе Нижневартовске характеризуется положительной динамикой, создаваемой как за счет естественного, так и механического прироста населения. Наибольшее влияние на демографическое развитие оказывает естественный прирост. Динамика изменения численности населения в городе Нижневартовске за период 2009-2015 гг. приведена в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Динамика изменения численности населения в городе Нижневартовске за период 2009-2015 гг., тыс. чел. (на конец года)

Наименование показателя	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
Численность постоянного населения на конец года, тыс. чел.	250,2	252,5	258,8	263,2	266,0	268,5	270,8
Темп прироста (к предыдущему году), %	-	0,9	2,5	1,7	1,1	0,9	0,9

За период 2009-2015 годы отмечается среднее увеличение ежегодного числа родившихся на 2,0%.

Коэффициенты рождаемости, смертности, естественного и миграционного прироста в городе Нижневартовске, Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Российской Федерации за период 2009 – 2012 гг. приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Коэффициенты рождаемости, смертности, естественного и миграционного прироста в городе Нижневартовске, Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и Российской Федерации за период 2009 – 2012 гг.

Годы	Город Нижневартовск				Ханты-Мансийский автономный округ Югра				Российская Федерация			
	Коэффициент рождаемости, число родившихся на 1000 чел.	Коэффициент смертности, число умерших на 1000 чел.	Коэффициент естественного прироста, чел. на 1000 чел.	Коэффициент миграционного прироста, на 1000 чел.	Коэффициент рождаемости, число родившихся на 1000 чел.	Коэффициент смертности, число умерших на 1000 чел.	Коэффициент естественного прироста, на 1000 чел.	Коэффициент миграционного прироста, на 1000 чел.	Коэффициент рождаемости, число родившихся на 1000 чел.	Коэффициент смертности, число умерших на 1000 чел.	Коэффициент естественного прироста, чел. на 1000 чел.	Коэффициент миграционного прироста, на 1000 чел.
2009	15,5	6,7	8,8	1,2	15,6	6,6	9,0	3,2	12,4	14,2	-1,8	1,7
2010	16,0	7,0	8,9	0,2	16,4	6,8	9,6	2,4	12,5	14,3	-1,8	1,1
2011	15,7	6,5	9,2	15,1	16,4	6,5	9,9	5,6	12,6	13,5	-0,9	2,2
2012	17,1	6,1	11,0	5,9	17,6	6,3	11,3	3,2	13,3	13,3	-0,0	2,1

За период 2009-2012 годы показатели рождаемости, естественного прироста увеличиваются с каждым годом. В 2011 году наблюдался всплеск миграционного притока населения в городе Нижневартовске на фоне провалов в 2010 и 2012 годах. «Кривая» коэффициентов миграционного прироста по форме соответствует общероссийской. Коэффициенты миграционного прироста населения имеют положительный характер и превышают средние федеральные значения, соответствуют среднерегиональным.

В городском округе механическое движение населения отмечается устойчивостью процессов, что обусловлено спецификой города Нижневартовска, как одного из наиболее привлекательных северных городов для мигрантов в трудоспособном возрасте. Факторами привлекательности являются более высокий уровень заработной платы относительно среднероссийского уровня и относительно широкий спектр мер социальной поддержки. Тем не менее, отток населения из города также растет и уже по итогам 2014 года наблюдается миграционная убыль. Из города уезжает более 92% от числа прибывших. Одной из основных причин нежелания оставаться в городе является суровые природно-климатические условия, сложности в получении желаемого образования, ограниченность проведения досуга и отдыха.

Возрастная структура населения города Нижневартовска характеризуется высокой долей населения трудоспособного возраста и низкой долей населения старше трудоспособного возраста. Доля лиц трудоспособного возраста составляет около 65%, доля населения младше трудоспособного возраста – 21%. В последнее время наблюдается тенденция к сокращению населения в трудоспособном возрасте и увеличению населения старше трудоспособного возраста. Это также является фактором, влияющим и на численность женщин активного репродуктивного возраста.

В половой структуре населения прослеживается преобладание доли женского населения (51,8 %) над мужским (48,2%).

В целом демографическая ситуация в городе Нижневартовске характеризуется следующими тенденциями:

- общая положительная динамика чис-

ленности населения;

- положительный естественный прирост населения;

- нестабильностью миграционных процессов, характеризующихся волнообразным притоком и таким же оттоком населения, при этом данная тенденция соответствует в целом миграционным процессам по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре;

- старение населения – постепенное увеличение доли населения старше трудоспособного возраста.

Доходы населения

Одним из важнейших показателей уровня жизни населения является показатель среднедушевых доходов населения. Данный показатель непосредственно связан с доступностью для населения коммунальных услуг.

По итогам 2015 года средний уровень номинальных доходов на душу населения составил 37,6 тыс. рублей, что ниже аналогичного показателя за 2014 год на 0,5%. Несмотря на то, что уровень среднедушевых доходов в городе Нижневартовске несколько ниже, чем в целом по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре, он устойчиво остается более высоким по сравнению с аналогичным показателем по Российской Федерации.

Основным источником доходов населения остается заработная плата. Основным направлением использования денежных средств являются потребительские расходы – затраты на покупку товаров и оплату услуг. В условиях ограничения потребительского кредитования за последний год отмечается рост склонности населения к сбережению. По оценке в 2015 году сбережения во вкладах и ценных бумагах составляют 101,0% к уровню 2014 года.

Жилищный фонд

По состоянию на декабрь 2015 года общая площадь жилищного фонда города Нижневартовска составляла 5093,0 тыс. м², при этом средняя жилищная обеспеченность составила 18,9 м² жилых помещений на 1 человека, что соответствует стандарту социальной нормы и на 3,6% ниже среднего показателя по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре (19,6 м² на 1 человека).

Читайте документы на официальном сайте ОМС города Нижневартовска по адресу: www.n-vartovsk.ru



Продолжение. Начало на стр. 21-23.

Перечень территорий для инвестиционных площадок в сфере жилищного строительства, освоение которых будет осуществляться в период 2021–2035 гг. включительно приведен в таблице 1.4.

Таблица 1.4 – Перечень территорий для инвестиционных площадок в сфере жилищного строительства, освоение которых будет осуществляться в период 2021–2035 гг. включительно

№ п/п	Местоположение	Вид инвестиционной площадки	Площадь территории, га	Объем жилищного строительства, тыс. м ² площади жилых помещений
1	квартал В-5.1	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	2,9	21,5
2	квартал В-5.2	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	3,2	24,3
3	квартал 33	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	17,9	148,0
4	квартал 43	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	32,8	270,2
5	квартал 44	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	15,5	127,3
6	квартал 46	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	11,3	93,3
7	квартал 47	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	13,6	112,3
8	квартал 48	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	16	131,8
9	квартал 49	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	12,2	100,2
10	квартал 50	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	13,5	111,4
11	квартал 51	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	13	107,7
12	квартал 52	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	11,7	96,7
13	квартал 53	Создание условий для комплексного освоения территорий в целях жилищного строительства	10,4	85,6

Перечень основных застройщиков жилья на территории города Нижневартовска приведен в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Перечень основных застройщиков жилья на территории города Нижневартовска

№ п/п	Наименование организации (предприятия)	Контактная информация
1	ЗАО «Нижневартовскстройдеталь»	г. Нижневартовск, ул. Индустриальная, д. 36, ст. 16 тел.: (3466) 24-17-20 тел./факс: (3466) 67-25-33
2	Окружной фонд развития жилищного строительства «Жилище»	г. Нижневартовск, ул. Ленина, 46 тел./факс: (3466) 42-42-69
3	ООО «Северные строительные технологии»	г. Ханты-Мансийск, пер. Энергетиков, д. 1 тел.: (3467) 32-66-02 тел./факс: (3467) 32-66-60
4	ООО «Основа»	Нижневартовский район, с. Большеархарово, ул. Набережная 16 тел./факс: (3466) 21-07-26
5	ООО «Вариант»	г. Нижневартовск, ул. пер. Больничный, 15 строение №3 тел./факс: (3466) 49-11-70

Социальная инфраструктура

Муниципальная образовательная сеть города Нижневартовска включает в себя образовательные организации различных типов и видов, что обеспечивает право выбора доступных качественных образовательных услуг и удовлетворяет современные запросы потребителей с учетом их интересов и способностей.

По итогам 2015 года на территории города Нижневартовска действует 54 дошкольные образовательные организации, проектная мощность которых составляет 17,9 тыс. мест. Загруженность дошкольных образовательных организаций соответствует 96,7%, т.к. фактически посещают дошкольные образовательные организации – 17,3 тыс. детей.

Потребность в дошкольных образовательных организациях (при нормативе ох-

вата 70% детей дошкольного возраста от 0 до 7 лет) составляет 19,1 тыс. мест, следовательно, дефицит определен в размере 7,8 тыс. мест. В очереди на получение места в детских садах состоит 10 239 детей, из них: от 0 до 3 лет – 9 098 детей, от 3 до 7 лет – 1 141 ребенок.

В условиях дефицита мест в дошкольных образовательных организациях в городе Нижневартовске выполняется работа по использованию альтернативных форм организации дошкольного образования: бидлинг-сады, группы кратковременного пребывания на базе имеющихся детских садов, услуги присмотра, ухода и развития детей дошкольного возраста, оказываемые негосударственными организациями.

Дошкольные образовательные организации города Нижневартовска располагаются в соответствии с рисунком 1.3.

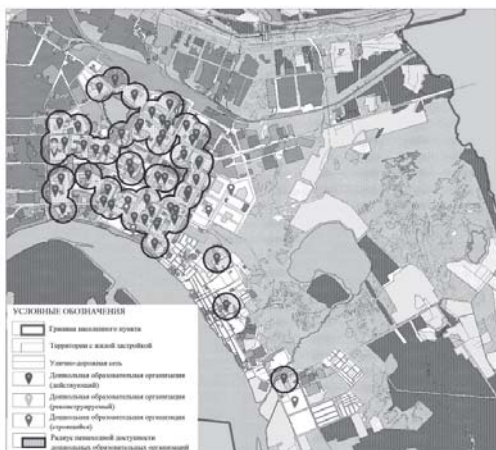


Рисунок 1.3 – Схема расположения и пешеходной доступности дошкольных образовательных организаций города Нижневартовска

На рисунке 1.3 видна неравномерность обеспеченности жилой застройки старой части города Нижневартовска (территория Старого Вартовска) дошкольными образовательными организациями. Согласно РНГП Ханты-Мансийского автономного округа – Югры пешеходная доступность дошкольных образовательных организаций составляет 300 м.

Учащиеся города Нижневартовска имеют возможность получать общее образование в 38 муниципальных общеобразовательных организациях. Проектная мощность действующих общеобразовательных организаций

составляет 27,1 тыс. мест. Загруженность общеобразовательных организаций соответствует 113,7%, т.к. фактически посещают школы 30,8 тыс. учащихся.

Нормативная потребность в общеобразовательных организациях на существующую численность детей в возрасте от 7 лет до 18 лет составляет 31,2 тыс. учащихся, таким образом, дефицит определяется в размере 5,2 тыс. учащихся.

Общеобразовательные организации города Нижневартовска располагаются в соответствии с рисунком 1.4.



Рисунок 1.4 – Схема расположения и пешеходной доступности общеобразовательных организаций города Нижневартовска

Представленная схема показывает неравномерную обеспеченность жилой застройки старой части города Нижневартовска (территория Старого Вартовска) образовательными организациями. Согласно РНГП Ханты-Мансийского автономного округа – Югры пешеходная доступность образовательных организаций составляет 300 м.

Образование лиц с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов является одним из приоритетных направлений деятельности системы образования Российской Федерации. В городе Нижневартовске существует устойчивый и при этом разноплановый запрос на специальное (коррекционное) образование. Для обучения детей с ограниченными возможностями здоровья функционируют 2 специальные (коррекционные) школы регионального значения суммарной проектной мощностью 0,5 тыс. учащихся.

Часть зданий дошкольных образовательных и общеобразовательных организаций построена до 1990 года. Средний срок эксплуатации зданий по городу Нижневартовску составляет 25 лет. Однако своевременное проведение мероприятий по капитальному ремонту и реконструкции зданий способствует сохранению хорошего технического состояния и продления срока эксплуатации зданий дошкольных образовательных и общеобразовательных организаций.

На территории города Нижневартовска также функционируют 12 муниципальных организаций дополнительного образования: детские школы искусств, детско-юношеские спортивные школы, центры детского творчества. Фактически в организациях дополнительного образования обучается 23,1 тыс. детей, что составляет 51,2% от общего числа детей (от 5 до 18 лет), при нормативе обеспеченности организациями дополнительного образования – 67% от общего числа детей (от 5 до 18 лет).

Систему подготовки специалистов среднего профессионального образования в городе Нижневартовске представляют 9 профессиональных образовательных организаций различных форм собственности: 6 колледжей, 2 техникума, 1 училище. Систему высшего образования в городе Нижневартовске представляют 5 образовательных организаций высшего образования. Крупной из них является государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Нижневартовский государственный гуманитарный университет», в котором обучаются более 4 тыс. студентов.

В систему здравоохранения города Нижневартовска входят: лечебно-профилактические

и медицинские организации: больницы, диспансеры, поликлиники, центры; медицинские организации скорой медицинской помощи и переливания крови; санаторно-курортные организации; медицинские организации по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.

На территории муниципального образования действуют учреждения социального обеспечения: дом-интернат для престарелых и инвалидов; центры социальной помощи семье и детям; детский дом; реабилитационные центры для детей и подростков с ограниченными возможностями; комплексные центры социального обслуживания.

Согласно изменениям, внесенным Распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2012 №762-рп «О принятии в 2013 году в государственную собственность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры медицинских организаций муниципальной системы здравоохранения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», с 01.01.2014 года организации медицинской помощи на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры относятся к полномочиям органов государственной власти автономного округа.

Достигнутый уровень обеспеченности населения амбулаторно-поликлиническими учреждениями можно оценить, как достаточно высокий, причем как в сравнении с общероссийской ситуацией, так и в отношении с другими муниципальными образованиями Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Однако уровень обеспеченности стационарной медицинской помощью, оказываемой населению города Нижневартовска, ниже нормативного.

Материально-техническую базу спортивных сооружений составляют: физкультурно-спортивные залы, помещения для физкультурных занятий и тренировок, плавательные бассейны, плоскостные спортивные сооружения и прочие объекты спорта. На территории города Нижневартовска действуют 166 физкультурно-спортивных залов, 20 бассейнов (с учетом общеобразовательных организаций города), 1 стадион на 5 тысяч зрительских мест, 61 спортивная площадка, 18 футбольных полей, 1 лыжная база, 2 сооружения для стрелковых видов спорта, крытый тренировочный хоккейный корт.

Проектная мощность действующих физкультурно-спортивных залов составляет 45,1 м² площади пола. Требуемая нормативная мощность физкультурно-спортивных залов составляет 94,0 тыс. кв. м площади пола.



Показатель уровня обеспеченности города Нижневартовска физкультурно-спортивными залами – менее 50%.

Суммарная мощность плавательных бассейнов составляет 3,1 тыс. м² зеркала воды. Требуемая мощность при нормативном значении 75 м² зеркала воды на 1 тыс. человек составляет порядка 20,1 тыс. м² зеркала воды, следовательно, определяется дефицит – 17,0 тыс. м² зеркала воды. Уровень обеспеченности плавательными бассейнами города Нижневартовска составляет всего 15%. На территории города функционирует аквапарк.

Суммарная мощность плоскостных сооружений города Нижневартовска составляет 152,0 тыс. м². Требуемая нормативная мощность – 523,6 тыс. м², следовательно, определяется дефицит в размере 371,6 тыс. м².

В целом спортивные сооружения города в хорошем техническом состоянии, за исключением 4-х физкультурно-спортивных залов, здания которых находятся в аварийном состоянии. Таким образом, необходимы мероприятия по проведению реконструкций зданий с целью восстановлению технического состояния.

Сфера культуры города Нижневартовска включает в себя: бюджетные учреждения,

специализирующиеся на предоставлении культурно-досуговых и культурно-просветительских услуг; услуги по библиотечному обслуживанию населения. На территории города действуют: 3 учреждения культуры клубного типа суммарной мощностью 1,9 тыс. мест; 4 кинотеатра; 2 театра, занимающихся организацией досуга населения. Наиболее крупным учреждением культуры и искусства является МБУ «Дворец искусств».

Централизованная библиотечная система включает в себя 18 объектов: 5 детских библиотек, 11 общедоступных библиотек, 2 детско-юношеских. Объем совокупного книжного фонда составляет более 500 тыс. единиц хранения.

Обеспеченность населения объектами культуры и искусства составляет: общедоступные библиотеки – 41%; детские библиотеки – 62,5%; юношеские библиотеки – 100%; учреждения культуры клубного типа – 34,8%; театры – более 100%; музеи – 25%; концертные залы – 100%; выставочные залы – 100%; универсальные спортивно-зрелищные залы – 0%.

Фактическая обеспеченность населения объектами местного значения города Нижневартовска в области социального и культурно-бытового обслуживания приведена в таблице 1.5.

Таблица 1.5 – Фактическая обеспеченность населения объектами местного значения города Нижневартовска в области социального и культурно-бытового обслуживания

Наименование нормируемого показателя, единица измерения	Норматив	Проектная мощность	Требуемая мощность	Фактическая обеспеченность, %	Излишек (+), дефицит (-)
Образовательные организации					
Дошкольная образовательная организация, место	70% охват детей в возрасте от 0 до 7 лет	17968	19090	94,1	-1122
Общеобразовательная организация, учащийся	100% охват детей в возрасте от 7 до 16 лет начальным и основным общим образованием, 90% охвата детей в возрасте от 16 до 18 лет средним общим образованием	27059	31156	86,9	-4097
Организация дополнительного образования, место	67% охват от общего числа детей в возрасте от 5 до 18 лет	12285	25948	47,4	-13663
Спортивные сооружения					
Физкультурно-спортивный зал, кв. м площади пола	350 на 1 тыс. человек	39674	93975	42,2	-54301
Плавательный бассейн, кв. м зеркала воды	75 на 1 тыс. человек	3092	20137	15,4	-17045

Таблица 1.7 – Потребность населения города Нижневартовска в объектах социального и культурно-бытового обслуживания на конец 2035 года на 01.01.2016 года

№ п/п	Наименование нормируемого показателя, единица измерения	Проектная мощность действующих объектов	Фактическая мощность действующих объектов	Норматив	Требуемая мощность на конец 2035 года	Излишек (+) дефицит (-)	Запросировано
Организации образования							
1	Дошкольные образовательные организации (место/учащиеся)	17968	17309	70% охват детей в возрасте от 0 до 7 лет	25935	- 7967	11900
2	Общеобразовательные организации (место/учащиеся)	27059	30837	охват основным общим образованием 100% детей (от 7 до 16 лет); средним (полным) общим образованием 90% детей (от 16 до 18 лет)	47645	- 20586	22625
3	Организации дополнительного образования (место/учащиеся)	12285	23116	67% от общего числа детей от 5 до 18 лет	25912	- 13627	3700
Учреждения культуры и искусства							
4	Учреждения культуры клубного типа, место	1875	1865	20 на 1 тыс. человек	6500	-4635	4640
5	Библиотеки, объект						9
5.1	-общедоступные	11	11	1 на 10 тыс. человек	33	-22	
5.2	-детские	5	5	1 на 5,5 тыс. детей от 1,5 до 15 лет	8	-3	
5.3	-юношеские	2	2	1 на 17 тыс. человек (от 15 до 24 лет)	3	-1	
6	Театры, место	592	516	4 на 5 тыс. человек	260	256	
7	Музеи, объект	1	1	не менее 4 на городской округ	4	-3	3
8	Выставочные залы, галереи, объект	1	1	2 на городской округ	2	-1	1
9	Универсальные спортивно-зрелищные залы, место	0	0	6 на 1 тыс. человек	1950	-1950	3000
10	Концертные залы, филармония, объект	1	1	не менее 1 объекта на городской округ	1	0	-
Спортивные сооружения							
12	Плавательные бассейны, кв. м зеркала воды	3092	3092	75 на 1 тыс. человек	24375	-21283	5560
13	Физкультурно-спортивные залы, кв. м площади пола	39674	45065	350 на 1 тыс. человек	113750	-68685	45950
14	Плоскостные сооружения, кв. м	150005	146999	1950 на 1 тыс. человек	633750	-486751	63196

Потребность населения города Нижневартовска в объектах, рекомендуемых к размещению, на конец 2035 года приведена в таблице 1.8.

Таблица 1.8 – Потребность населения города Нижневартовска в объектах, рекомендуемых к размещению, на конец 2035 года

Наименование объекта, единица измерения	Норматив	Потребность
В области фармацевтики		
Аптека, объект	1 на 13 тыс. человек	25
В области культуры		
Помещения для культурно-досуговой деятельности, кв. м площади пола	50 на 1 тыс. населения	16250
Кинотеатры, объект	2 на городской округ	2
В области физической культуры и массового спорта		
Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м общей площади	70 на 1 тыс. человек	22750
В области торговли, общественного питания, бытового и коммунального обслуживания		
Торговые предприятия (магазины, торговые центры, торговые комплексы), кв. м площади торговых объектов	673 на 1 тыс. человек	218725
Предприятие общественного питания, место	40 на 1 тыс. человек	13000

Плоскостное сооружение, кв. м	1950 на 1 тыс. человек	152005	523557	29	-371552
Учреждения культуры и искусства					
Выставочный зал, объект	2 на городской округ	1	1	100	0
Учреждение культуры клубного типа, место	20 на 1 тыс. человек	1875	5370	34,9	3495
Театр, место	4 на 5 тыс. человек	592	215	275,3	377
Универсальный спортивно-зрелищный зал, место	6 на 1 тыс. человек	0	1611	0,0	-1611
Концертный зал, объект	1 на городской округ	0	1	100	0
Библиотека, объект					0
в т.ч. общедоступная	1 на 10 тыс. человек	11	27	40,7	-16
детская	1 на 5,5 тыс. детей в возрасте от 1,5 до 15 лет	5	8	62,5	-3
юношеская	1 на 17 тыс. человек в возрасте от 15 до 24 лет	2	2	100,0	0

Текущая потребность населения в объектах социального и культурно-бытового обслуживания, рекомендуемых к размещению приведена в таблице 1.6.

Таблица 1.6 – Текущая потребность населения в объектах социального и культурно-бытового обслуживания, рекомендуемых к размещению

Наименование объекта, единица измерения	Норматив	Потребность
В области фармацевтики		
Аптека, объект	1 на 13 тыс. человек	21
В области культуры		
Помещения для культурно-досуговой деятельности, кв. м площади пола	50 на 1 тыс. населения	13425
Кинотеатры, объект	2 на городской округ	0
В области физической культуры и массового спорта		
Помещения для физкультурных занятий и тренировок, кв. м общей площади	70 на 1 тыс. человек	18794
В области торговли, общественного питания, бытового и коммунального обслуживания		
Торговые предприятия (магазины, торговые центры, торговые комплексы), кв. м площади торговых объектов	673 на 1 тыс. человек	180701
Предприятие общественного питания, место	40 на 1 тыс. человек	10740
Предприятие бытового обслуживания, рабочее место	9 на 1 тыс. человек	2416
Прачечная, кг белья в смену	120 на 1 тыс. человек	32219
Химчистка, кг вещей в смену	11,4 на 1 тыс. человек	3061
Баня, место	5 на 1 тыс. человек	1342
В области кредитно-финансового обслуживания		
Отделение банка, операционная касса	1 на 10-30 тыс. человек	9
Отделения и филиалы сберегательного банка, операционное место	1 операционное место на 2-3 тыс. человек	89

Генеральным планом предложены мероприятия по развитию системы объектов социального и культурно-бытового обслуживания населения с учетом прогнозируемого роста численности населения городского округа к 2035 году до 325,0 тыс. чел. (оптимистический сценарий). Нормы расчета объектов социаль-

ного и культурно-бытового обслуживания населения установлены согласно РНПТ Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. Потребность населения города Нижневартовска в объектах социального и культурно-бытового обслуживания на конец 2035 года приведена в таблице 1.7.

Предприятие бытового обслуживания, рабочее место	9 на 1 тыс. человек	2925
Прачечная, кг белья в смену	120 на 1 тыс. человек	39000
Химчистка, кг вещей в смену	11,4 на 1 тыс. человек	3705
Баня, место	5 на 1 тыс. человек	1625
В области кредитно-финансового обслуживания		
Отделение банка, операционная касса	1 на 10-30 тыс. человек	11
Отделения и филиалы сберегательного банка, операционное место	1 операционное место на 2-3 тыс. человек	108

Для расчета потребности населения в дошкольных образовательных организациях, общеобразовательных организациях, организациях дополнительного образования, детских и юношеских библиотеках на конец расчетного срока генерального плана, спрогнозированы значения следующих возрастных групп населения: 11,4% детей дошкольного возраста (от 0 до 7 лет) от общей численности населения; 12,5% учащихся школьного возраста (от 7 лет до 16 лет) от

общей численности населения; 2,4% учащихся школьного возраста (от 16 до 18 лет) от общей численности населения; 11,9% детей в возрасте от 5 до 18 лет от общей численности населения; 13,7% детей в возрасте от 1,5 до 15 лет от общей численности населения; 12,5% численности населения в возрасте от 15 до 24 лет от общей численности населения.

На основании расчетов, а также с учетом действующих программ по развитию терри-

Продолжение на стр. 26.



Продолжение. Начало на стр. 21-25.

тории муниципального образования, Генеральным планом предложены мероприятия по строительству и реконструкции объектов местного и регионального значения в сфере образования, здравоохранения, спорта, физической культуры и искусства.

Производственный сектор

Город Нижневартовск является крупным промышленным центром. Наличие запасов нефти и попутного нефтяного газа определяют профилирующую отрасль промышленности городского округа как добычу полезных ископаемых. В границах городского округа частично располагаются шесть лицензионных участков по добыче нефти: Самолдорский, Мегионский, Мыхайский, Хохловский, Нижневартовский, Рямное месторождение.

В городе созданы крупные предприятия нефтедобывающей отрасли, производственные комплексы по переработке попутного нефтяного газа и нефтепродуктов. В 2015 году нефтегазодобывающими предприятиями добыто 3,1 млн. тонн нефти и 0,1 млрд. куб. м газа. Крупнейшее нефтегазодобывающее предприятие города — АО «Самолдор-Нефтегаз» (структурное подразделение ПАО НК «Роснефть»).

Развитая энергетическая инфраструктура позволяет обеспечить с минимальными затратами и в сжатые сроки технологическое присоединение к электрическим сетям.

Таким образом, промышленное производство города Нижневартовска включает в себя следующие виды экономической деятельности: добыча полезных ископаемых,

перерабатывающие производства, производство и распределение электроэнергии, воды и газа.

В городе Нижневартовске развито производство машин и оборудования, строительных материалов, пищевой продукции. Крупная база стройиндустрии города Нижневартовска позволяет вести строительство не только в городе, но и в регионе. На территории городского округа ведется добыча песка, торфа.

В структуре экономики города Нижневартовска наибольший удельный вес занимает промышленное производство — более 55%, транспорт и связь — более 15%, строительство — более 10%. Основу промышленного производства составляют предприятия добывающего комплекса, на долю которых на протяжении десяти лет приходится более 90% общего объема производства. На обрабатывающие производства приходится около 1,8% всего промышленного производства, на долю производства и распределения электроэнергии, воды и газа — 6,3%. Среди перерабатывающих производств ведущее место занимает производство нефтепродуктов, а также сервисное обслуживание нефтегазодобывающей отрасли.

В промышленном производстве высокие темпы роста показывают предприятия обрабатывающих производств. Однако, в течение последних лет отмечается снижение объемов отгруженной продукции промышленного производства по крупным и средним предприятиям.

Показатели развития промышленности города Нижневартовска приведены в таблице 1.9.

Таблица 1.9 — Показатели развития промышленности города Нижневартовска

Показатели	Ед. изм.	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
Объем отгруженной продукции промышленного производства по крупным и средним предприятиям	млрд. руб.	370	406,9	404,8	334,3	307,2	89,7
Добыча нефти	млн. тонн	35,7	33,9	32,7	24,4	20,7	3,1
Добыча газа	млрд. куб. м	7,1	7,5	7,8	6,9	5,7	0,1

Снижение объемов добычи полезных ископаемых обусловлено сокращением объемов нефтедобычи на месторождениях, находящихся на поздней стадии разработки и имеющих высокую степень выработки запасов, а также прогрессирующей динамикой обводнения добываемой продукции.

Положительное влияние на динамику нефтедобычи может оказать оптимизация разработки, применение методов интенсификации нефтедобычи, применение новых технологий для выработки трудно извлекаемых запасов. Кроме того, ведущими предприятиями нефтегазодобывающей отрасли планируется бурение новых эксплуатационных и разведочных скважин, строительство и реконструкция объектов добычи.

В планировочной структуре города Нижневартовска промышленные производства расположены в зонах производственного и

коммунально-складского назначения, которые сформированы 4-мя промышленными узлами: Северным, Северо-Западным, Западным, Юго-Западным.

Предприятия нефтегазоперерабатывающей промышленности расположены в Северо-Западном промышленном узле, основные предприятия строительной отрасли — в Западном промышленном узле, предприятия пищевой промышленности — в Северном и Западном промышленном узлах, а также в юго-восточной части города. Основные предприятия деревообрабатывающей промышленности — в Западном промышленном узле, предприятия по добыче ископаемых, кроме топливно-энергетических — в Северно-Западном промышленном узле.

Перечень крупных промышленных предприятий города Нижневартовска приведен в таблице 1.10.

Таблица 1.10 — Крупные промышленные предприятия города Нижневартовска

№ п/п	Наименование предприятия	Вид деятельности
1	АО «Самолдорнефтегаз»	Нефтегазодобывающая промышленность
2	«Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»	Нефтегазодобывающая промышленность
3	ООО «Юргазпереработка»	Нефтегазодобывающая промышленность
4	ОАО МПК «Аганефтегазгеология»	Нефтегазодобывающая промышленность
5	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Нефтегазодобывающая промышленность
6	ЗАО «Обьнефтегазгеология»	Нефтегазодобывающая промышленность
7	ОАО «Нижневартовский газоперерабатывающий комплекс»	Нефтегазоперерабатывающая промышленность
8	ОАО «Завод строительных материалов»	Строительная промышленность
9	ООО «Нижневартовский рыбоконсервный комбинат «Санта-Мария»	Пищевая промышленность
10	ООО «Нижневартовский молочный завод»	Пищевая промышленность
11	Завод «Мясная лавка» (ЗАО «Сника»)»	Пищевая промышленность
12	Филиал ГУП «Севератордор»	Строительная индустрия
13	ЗАО «Нижневартовскстройдеталь»	Строительная индустрия
14	ОАО «ТЭСС» — ТЭСС-Нижневартовск	Производство, передача и распределение электроэнергии

В Стратегии социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа — Югры до 2020 года и на период до 2030 года и в Стратегии социально-экономического развития города Нижневартовска до 2020 года и на период до 2030 года обозначены следующие приоритетные направления развития: нефтегазодобыча, нефтегазопереработка, промышленное производство и инновационное развитие. Основными стратегическими направлениями развития городского округа в производственной сфере являются: развитие нефтесервисных компаний; создание филиала окружного Технопарка высоких технологий. Координация учебной и научной деятельности университета со специализацией технопарка; создание Индустриального парка; создание инфраструктуры ИЦ «РАН — Югра»; строительство предприятия по глубокой переработке углеводо-

родного сырья; строительство газохимических мини-заводов по переработке нефтяного попутного газа; строительство завода по производству высококачественного битума; строительство завода по производству теплоизоляционных материалов из торфяного сырья с использованием нефтяного попутного газа.

Также согласно Стратегии социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа — Югры до 2020 года и на период до 2030 года на территории региона идет формирование диверсифицированной структуры экономики с помощью создания кластеров, в том числе по направлению нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и строительного комплекса.

В соответствии со схемой территориального планирования Ханты-Мансийского автономного округа — Югры город Нижневартовск входит в нефтегазодобывающий и неф-

тегазоперерабатывающий кластеры. Городской округ является точкой роста для: нефтегазодобывающего и нефтеперерабатывающего комплексов, научно-инновационной сферы, лесопромышленного комплекса, строительного комплекса.

До 2020 года на территории города Нижневартовска планируется размещение индустриального парка, на предприятиях которого будет создано более 700 рабочих мест. Площадка ориентирована на резидентов, реализующих проекты в области нефтехимического сервиса, обработки металлов и стройиндустрии. Создание индустриального парка позволит повысить инвестиционную привлекательность города Нижневартовска и

Ханты-Мансийского автономного округа — Югры в целом.

В соответствии со схемой территориального планирования Ханты-Мансийского автономного округа — Югры на территории города Нижневартовска предусмотрены территории для инвестиционных площадок под размещение объектов регионального значения в сфере развития научно-инновационной сферы, в сфере развития нефтегазоперерабатывающего комплекса, в сфере развития строительного комплекса, в сфере развития лесопромышленного комплекса.

Территории для инвестиционных площадок под размещение объектов регионального значения приведены в таблице 1.11.

Таблица 1.11 — Территории для инвестиционных площадок под размещение объектов регионального значения

№ п/п	Вид инвестиционной площадки	Местоположение	Срок реализации	Предлагаемые к размещению объекты	Ориентировочная площадь, га
1	Инвестиционная площадка в сфере развития научно-инновационной сферы деятельности	Северо-Западный промышленный узел	до 2020 года	Нижневартовский индустриальный парк	10,85
2	Территория для инвестиционной площадки в сфере развития научно-инновационной сферы деятельности	Западный промышленный узел, Панель 9	2021-2035 гг.	ИЦ РАН - Югра; Филиал окружного Технопарка высоких технологий	30
3	Территория для инвестиционной площадки в сфере развития нефтегазоперерабатывающего комплекса	Северо-Западный промышленный узел	2021-2035 гг.	Строительство предприятия по глубокой переработке углеводородного сырья, попутного газа и газохимические мини-заводы по переработке нефтяного попутного газа; Строительство завода по производству высококачественного битума	16,5
4	Территория для инвестиционной площадки в сфере развития строительного комплекса	Западный промышленный узел, Панель 9	до 2020 года	Строительство завода по производству теплоизоляционных материалов из торфяного сырья с использованием нефтяного попутного газа	2,0
5	Территория для инвестиционной площадки в сфере развития строительного комплекса	Западный промышленный узел, Панель 7	2021-2035 гг.	Строительство завода по производству строительного кирпича, древесного угля, продукции из торфа; Создание производства несущих строительных конструкций на основе композитных материалов с использованием клееной древесины	4,7
6	Территория для инвестиционной площадки в сфере развития лесопромышленного комплекса	Западный промышленный узел, Панель 8	2021-2035 гг.	Предприятие по заготовке и переработке древесины	2,0

Стратегией социально-экономического развития города Нижневартовска до 2020 года и на период до 2030 года в качестве целевого сценария социально-экономического развития города Нижневартовска был выбран инновационный сценарий. В рамках инновационного сценария развития базового сектора экономики приоритетными задачами являются диверсификация экономики города, преодоление негативных тенденций в нефтедобыче, внедрение передовых технологий, рост доли обрабатывающих производств в общем объеме промышленного производства.

Главная задача инновационного сценария — рост качества производственного, финансового, человеческого, социального капитала. В рамках инновационного сценария перспективным направлением развития экономики города в сфере нефтедобычи на прогнозный период является развитие нефтесервисных компаний с учетом расширения

использования инновационных технологий. Модернизация нефтедобывающего комплекса является приоритетной задачей инновационного сценария.

В сфере нефтегазопереработки большой интерес представляет строительство заводов по глубокой переработке углеводородного сырья, строительство газохимических мини-заводов по переработке нефтяного попутного газа, производству метанола, поливинилхлорида (ПВХ), клеящих и пропиточных меламидно-карбамидно-формальдегидных смол, создание предприятий по производству высококачественного битума.

Также приоритетной задачей является интеграция нефтегазового комплекса Нижневартовска в формирующийся диверсифицированный нефтегазовый кластер Ханты-Мансийского автономного округа — Югры.

Перечень территорий для инвестиционных площадок под размещение объектов местного значения приведен в таблице 1.12.

Таблица 1.12 — Территории для инвестиционных площадок под размещение объектов местного значения

№ п/п	Вид инвестиционной площадки	Местоположение	Срок реализации	Предлагаемые к размещению объекты	Ориентировочная площадь, га
1	Инвестиционная площадка в сфере развития прочих направлений экономики	Северный промышленный узел в районе ул. 41ПС	до 2020 года	Объекты производственного и коммунально-складского назначения	1,15
2	Инвестиционная площадка в сфере развития прочих направлений экономики	Западный промышленный узел, Панель 16	до 2020 года	Объекты производственного и коммунально-складского назначения	0,34
3	Инвестиционная площадка в сфере развития прочих направлений экономики	Северный промышленный узел	до 2020 года	Объекты производственного и коммунально-складского назначения	0,67
4	Инвестиционная площадка в сфере развития прочих направлений экономики	Западный промышленный узел в районе ул. 11П	до 2020 года	Производственная база: арочный склад, КПП, ремонтно-механический цех	0,8
5	Инвестиционная площадка в сфере развития прочих направлений экономики	Западный промышленный узел, в районе Панель 14	до 2020 года	Объекты складского назначения	1,17



6	Инвестиционная площадка в сфере развития прочих направлений экономики	Северный промышленный узел	до 2020 года	Объекты производственного и коммунально-складского назначения. Площадка отвечает требованиям для размещения индустриального парка	25,5
7	Инвестиционная площадка в сфере развития прочих направлений экономики	Западный промышленный узел, Панель 16	до 2020 года	АЗС	0,83

Прогноз социально-экономического развития территории по основным показателям, связанным с развитием коммунальной инфраструктуры, а также прогноз спроса на коммунальные ресурсы

На территории города Нижневартовска разработаны:

- прогноз социально-экономического развития города Нижневартовска на 2017 год и на период до 2019 года (далее – Прогноз);
- стратегия социально-экономического развития города Нижневартовска до 2020 года и на период до 2030 года, Принята решением Думы города Нижневартовска от

26.12.2014 №689 (далее – Стратегия).

В данных документах, а также Генеральном плане представлены несколько сценариев социально-экономического развития города Нижневартовска, имеющих различные условия их формирования, а также отличные друг от друга названия. Сопоставление данных сценарных условий по разным параметрам позволяет установить их соответствие друг другу.

Соответствие сценарных условий в различных плановых (прогнозных) документах и материалах города Нижневартовска приведено в таблице 1.13.

Таблица 1.13 – Соответствие сценарных условий в различных плановых (прогнозных) документах и материалах города Нижневартовска

Сценарий	Прогноз социально-экономического развития города Нижневартовска на 2017 год и на период до 2019 года	Стратегия социально-экономического развития города Нижневартовска до 2020 года и на период до 2030 года	Генеральный план города Нижневартовска	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Нижневартовск на период до 2035 года
Сценарий №1	Базовый (вариант 1)	Инерционный	---	Реалистичный
Сценарий №2	Целевой (вариант 2)	Инновационный	Сценарий Генерального плана (без обозначения)	Оптимистический
Сценарий №3	---	---	---	Пессимистический
Итого сценариев	2	2	1	3

Основным сценарием Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижневартовска до 2035 года является оптимистический сценарий (базовый, инновационный, сценарий Генерального плана).

Основные принципы прогнозирования в рамках разработки сценариев Программы являются:

а) На 2016-2019 годы – учтены показатели Прогноза, как источника наиболее актуальных прогнозных данных на среднесрочную перспективу.

б) На 2020 год – учтены показатели Стратегии, как источника данных на долгосрочную перспективу.

в) На 2035 год – учтены показатели Генерального плана города Нижневартовска, в отношении периода, соответствующего расчетному периоду и году окончания реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Нижневартовск.

г) В остальных периодах реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Нижневартовск на период до 2035 года значения показателей определены на основании соответствующих расчетных моделей, а также с применением методов экстраполяции, усреднения, пропорционального соответствия (коэффициентов пропорциональности) и др.

д) Базовыми индексами для определения потребности в топливно-энергетических ресурсах и воде являются – темпы относительного прироста среднегодовой численности населения и индекс промышленного производства для соответствующих сценариев.

Прогнозирование спроса для промышленной группы потребителей осуществлялось в предположении прямой взаимосвязи (корреляции) объемов промышленного производства и объемов потребляемых ресурсов.

Бюджетный сектор

Основными бюджетными параметрами города Нижневартовска на 2016 год (решение Думы города Нижневартовска от 27.11.2015 №908, ред. 25.10.2016 №18) являются:

- прогнозируемый общий объем доходов бюджета – 15 041 091,83 тыс. руб.;

- общий объем расходов бюджета – 15 952 153,06 тыс. руб.;

- прогнозируемый дефицит бюджета – 911 061,23 тыс. руб.;

- верхний предел муниципального долга на 1 января 2017 года – 0 тыс. руб., в том числе

верхний предел долга по муниципальным гарантиям – 0,00 тыс. руб.;

- предельный объем муниципального долга – 0 тыс. руб.;

- объем расходов на обслуживание муниципального долга – 0,00 тыс. руб.;

- размер резервного фонда администрации города – 28 000,00 тыс. руб.

Совокупный размер бюджетных расходов по направлению «Жилищно-коммунальное хозяйство» составляет 1 699 075,65 тыс. руб. (10,66% расходной части бюджета).

Структура расходов по направлению «Жилищно-коммунальное хозяйство» на 2016 год приведена в таблице 1.14.

Таблица 1.14 – Структура расходов по направлению «Жилищно-коммунальное хозяйство» на 2016 год, тыс.руб.

Наименование	Рз	Пр	ЦСР	Вр	Сумма, руб.
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО	05				1699075,65
Жилищное хозяйство	05	01			920394,91
Муниципальная программа "Развитие жилищно-коммунального хозяйства города Нижневартовска на 2016 - 2020 годы"	05	01	16.0.00.00000		150070,18
Основное мероприятие "Содействие проведению капитального ремонта многоквартирных домов"	05	01	16.0.09.00000		51251,18
Капитальный ремонт многоквартирных домов, не вошедших в региональную программу капитального ремонта	05	01	16.0.09.61603		42110,31
Иные бюджетные ассигнования	05	01	16.0.09.61603	800	42110,31
Муниципальная поддержка на долевое финансирование капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории города Нижневартовска и вошедших в региональную программу капитального ремонта	05	01	16.0.09.61605		9140,87
Предоставление субсидий бюджетным, автономным учреждениям и иным некоммерческим организациям	05	01	16.0.09.61605	600	9140,87
Основное мероприятие "Организация и обеспечение условий для проведения благоустройства дворовых территорий многоквартирных домов"	05	01	16.0.10.00000		1000,00

Благоустройство дворовых территорий многоквартирных домов	05	01	16.0.10.20645		1000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	16.0.10.20645	200	1000,00
Основное мероприятие "Обеспечение благоприятных и безопасных условий проживания граждан в жилищном фонде города"	05	01	16.0.11.00000		97819,00
Прочие мероприятия органов местного самоуправления	05	01	16.0.11.02400		31,05
Иные бюджетные ассигнования	05	01	16.0.11.02400	800	31,05
Ремонт жилых помещений муниципального жилищного фонда	05	01	16.0.11.20644		3500,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	16.0.11.20644	200	3500,00
Учет платы за наем муниципальных жилых помещений	05	01	16.0.11.20646		774,45
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	16.0.11.20646	200	774,45
Компенсация недополученных доходов при оказании населению жилищных услуг, включая вывоз жидких бытовых отходов из септиков, по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек	05	01	16.0.11.61606		93513,50
Иные бюджетные ассигнования	05	01	16.0.11.61606	800	93513,50
Муниципальная программа "Капитальное строительство и реконструкция объектов города Нижневартовска на 2014 - 2020 годы"	05	01	18.0.00.00000		14944,32
Основное мероприятие "Проектирование, строительство и реконструкция объектов жилищного назначения"	05	01	18.0.06.00000		14944,32
Строительство и реконструкция объектов муниципальной собственности	05	01	18.0.06.42110		9833,85
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	01	18.0.06.42110	400	9833,85
Иные межбюджетные трансферты, передаваемые для компенсации дополнительных расходов, возникших в результате решений, принятых органами власти другого уровня	05	01	18.0.06.85150		5110,47
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	01	18.0.06.85150	400	5110,47
Нежилые помещения NN 1001, 1002, 1003 в доме по адресу г. Нижневартовск, ул. Омская, д. 17	05	01	18.0.06.85150	400	5110,47
Муниципальная программа "Переселение граждан из жилых помещений, непригодных для проживания, в городе Нижневартовске, в 2015 - 2020 годах"	05	01	20.0.00.00000		704920,14
Основное мероприятие "Приобретение жилых помещений для переселения граждан из жилищного фонда, признанного непригодным для проживания"	05	01	20.0.01.00000		695053,84
Приобретение жилья, в целях реализации муниципальных образований автономного округа (городскими округами и муниципальными районами) полномочий в области жилищных отношений, установленных законодательством Российской Федерации	05	01	20.0.01.82172		660735,16
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	01	20.0.01.82172	400	660735,16
Расходы на софинансирование приобретения жилых помещений для переселения граждан из жилищного фонда, признанного непригодным для проживания	05	01	20.0.01.82172		34318,68
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	01	20.0.01.82172	400	34318,68
Основное мероприятие "Снос и обследование домов, признанных непригодными для проживания"	05	01	20.0.02.00000		9866,30
Обеспечение мероприятий по сносу и обследованию жилых домов, признанных непригодными для проживания	05	01	20.0.02.20681		9866,30
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	20.0.02.20681	200	9866,30
Муниципальная программа "Управление и распоряжение имуществом, находящимся в муниципальной собственности муниципального образования город Нижневартовск, и земельными участками, находящимися в муниципальной собственности или государственная собственность на которые не разграничена, на 2016 - 2020 годы"	05	01	22.0.00.00000		44011,43
Основное мероприятие "Содержание объектов муниципальной собственности"	05	01	22.0.02.00000		44011,43
Взносы на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах на территории города Нижневартовска	05	01	22.0.02.00603		44011,43
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	22.0.02.00603	200	44011,43
Муниципальная программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011 - 2015 годы и на перспективу до 2020 года"	05	01	28.0.00.00000		80,30
Основное мероприятие "Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов жилого фонда города, в том числе с использованием	05	01	28.0.08.00000		80,30

Продолжение на стр. 28.



Продолжение. Начало на стр. 21-27.

интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации"					
Реализация мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	05	01	28.0.08.20020		80,30
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	28.0.08.20020	200	80,30
Муниципальная программа "Ликвидация и расселение приспособленных для проживания строений, расположенных на улице Самотлорной города Нижневартовска, на 2015 - 2017 годы"	05	01	35.0.00.00000		3684,64
Основное мероприятие "Ликвидация приспособленных для проживания строений"	05	01	35.0.03.00000		3684,64
Реализация программ муниципальных образований автономного округа по переселению граждан с территорий с низкой плотностью населения и/или труднодоступных местностей автономного округа, ликвидации и расселению приспособленных для проживания строений, по выселению граждан из жилых домов, находящихся в зоне подтопления и (или) в зоне береговой линии, подверженной абразии	05	01	35.0.03.82173		3425,66
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	35.0.03.82173	200	3425,66
Расходы на софинансирование затрат, связанных с ликвидацией и расселением строений, приспособленных для проживания	05	01	35.0.03.82173		258,98
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	35.0.03.82173	200	258,98
Муниципальная программа "Ликвидация и расселение приспособленных для проживания строений, подвергшихся подтоплению, в связи с чрезвычайной ситуацией на отдельных территориях города Нижневартовска, на 2015 - 2017 годы"	05	01	36.0.00.00000		2683,90
Основное мероприятие "Ликвидация приспособленных для проживания строений"	05	01	36.0.03.00000		2683,90
Реализация программ муниципальных образований автономного округа по переселению граждан с территорий с низкой плотностью населения и/или труднодоступных местностей автономного округа, ликвидации и расселению приспособленных для проживания строений, по выселению граждан из жилых домов, находящихся в зоне подтопления и (или) в зоне береговой линии, подверженной абразии	05	01	36.0.03.82173		2415,50
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	36.0.03.82173	200	2415,50
Расходы на софинансирование затрат, связанных с ликвидацией и расселением строений, приспособленных для проживания	05	01	36.0.03.82173		268,40
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	01	36.0.03.82173	200	268,40
Коммунальное хозяйство	05	02			360769,48
Муниципальная программа "Развитие жилищно-коммунального хозяйства города Нижневартовска на 2016 - 2020 годы"	05	02	16.0.00.00000		190595,68
Основное мероприятие "Капитальный ремонт объектов коммунального комплекса"	05	02	16.0.06.00000		179236,38
Проведение аварийно-восстановительных работ на безхозных инженерных коммуникациях города	05	02	16.0.06.20641		386,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	02	16.0.06.20641	200	386,00
Капитальный ремонт (замена) ветхих инженерных сетей, переданных в эксплуатацию муниципальным унитарным предприятиям	05	02	16.0.06.61601		150045,72
Иные бюджетные ассигнования	05	02	16.0.06.61601	800	150045,72
Капитальный ремонт бань, находящихся в муниципальной собственности	05	02	16.0.06.61602		917,00
Иные бюджетные ассигнования	05	02	16.0.06.61602	800	917,00
Субсидии на реконструкцию, расширение, модернизацию, строительство и капитальный ремонт объектов коммунального комплекса	05	02	16.0.06.82190		25231,70
Иные бюджетные ассигнования	05	02	16.0.06.82190	800	25231,70
Софинансирование расходов на реконструкцию, расширение, модернизацию, строительство и капитальный ремонт объектов коммунального комплекса	05	02	16.0.06.82190		2655,96
Иные бюджетные ассигнования	05	02	16.0.06.82190	800	2655,96
Основное мероприятие "Технологические разработки для обеспечения реализации действующего законодательства"	05	02	16.0.07.00000		8950,00
Прочие мероприятия органов местного самоуправления	05	02	16.0.07.02400		500,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	02	16.0.07.02400	200	500,00
Разработка программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Нижневартовск на период до 2035 года	05	02	16.0.07.20642		7450,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	02	16.0.07.20642	200	7450,00

Проведение ежегодной актуализации утвержденных схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Нижневартовск	05	02	16.0.07.20643		1000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	02	16.0.07.20643	200	1000,00
Основное мероприятие "Регулирование роста платы населения за поставляемые энергетические ресурсы"	05	02	16.0.08.00000		2409,30
Субсидии на возмещение недополученных доходов организациям, осуществляющим реализацию электрической энергии населению и приравненным к ним категориям потребителей в зоне децентрализованного электроснабжения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры по социально ориентированным тарифам и скинженного газа по социально ориентированным розничным ценам	05	02	16.0.08.84230		2409,30
Иные бюджетные ассигнования	05	02	16.0.08.84230	800	2409,30
Муниципальная программа "Содержание дорожного хозяйства, организация транспортного обслуживания и благоустройство территории города Нижневартовска на 2016 - 2020 годы"	05	02	17.0.00.00000		3883,00
Основное мероприятие "Организация ритуальных услуг и содержание мест захоронения"	05	02	17.0.09.00000		3883,00
Компенсация недополученных доходов при оказании специализированной службой услуг по погребению, согласно гарантированному перечню и по захоронению умерших (погибших) не имеющих супруга, близких родственников, иных родственников либо законного представителя умершего, не возмещаемых внебюджетными фондами и бюджетами других уровней	05	02	17.0.09.61615		3883,00
Иные бюджетные ассигнования	05	02	17.0.09.61615	800	3883,00
Муниципальная программа "Капитальное строительство и реконструкция объектов города Нижневартовска на 2014 - 2020 годы"	05	02	18.0.00.00000		162792,10
Основное мероприятие "Проектирование и строительство систем инженерной инфраструктуры в целях обеспечения инженерной подготовки земельных участков для жилищного строительства"	05	02	18.0.02.00000		161622,10
Строительство и реконструкция объектов муниципальной собственности	05	02	18.0.02.42110		78581,50
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	02	18.0.02.42110	400	78581,50
Субсидии на проектирование и строительство объектов инженерной инфраструктуры на территориях, предназначенных для жилищного строительства	05	02	18.0.02.82180		66432,50
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	02	18.0.02.82180	400	66432,50
Восточный планировочный район (IV очередь строительства) г. Нижневартовска. Инженерное обеспечение микрорайона I (кварталы N 25, 26)	05	02	18.0.02.82180	400	66432,50
Расходы на софинансирование проектирования и строительства объектов инженерной инфраструктуры на территориях, предназначенных для жилищного строительства	05	02	18.0.02.82180		16608,10
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	02	18.0.02.82180	400	16608,10
Восточный планировочный район (IV очередь строительства) г. Нижневартовска. Инженерное обеспечение микрорайона I (кварталы N 25, 26)	05	02	18.0.02.82180	400	16608,10
Основное мероприятие "Проектирование, строительство и реконструкция объектов коммунального хозяйства"	05	02	18.0.07.00000		1170,00
Строительство и реконструкция объектов муниципальной собственности	05	02	18.0.07.42110		1170,00
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	02	18.0.07.42110	400	1170,00
Муниципальная программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011 - 2015 годы и на перспективу до 2020 года"	05	02	28.0.00.00000		3498,70
Основное мероприятие "Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов жилого фонда города, в том числе с использованием интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации"	05	02	28.0.08.00000		3498,70
Возмещение затрат на уплату процентов по кредитным договорам, финансирующим мероприятия по оснащению общедомовыми приборами учета энергетических ресурсов и воды в жилищном фонде	05	02	28.0.08.61619		3498,70
Иные бюджетные ассигнования	05	02	28.0.08.61619	800	3498,70
Благоустройство	05	03			332558,29
Муниципальная программа "Содержание дорожного хозяйства, организация транспортного обслуживания и благоустройство территории города Нижневартовска на 2016 - 2020 годы"	05	03	17.0.00.00000		216034,36
Основное мероприятие "Организация благоустройства территории города"	05	03	17.0.06.00000		116174,55



Уличное освещение	05	03	17.0.06.20658		96115,55
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	17.0.06.20658	200	96115,55
Озеленение	05	03	17.0.06.20659		20059,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	17.0.06.20659	200	20059,00
Основное мероприятие "Организация обустройства мест массового отдыха населения и содержание и обслуживание мест общего пользования"	05	03	17.0.08.00000		75794,81
Содержание произведений монументально-декоративного искусства	05	03	17.0.08.20661		2271,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	17.0.08.20661	200	2271,00
Санитарная очистка мест массового отдыха жителей города, благоустройство зон отдыха и мест общего пользования	05	03	17.0.08.20662		536,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	17.0.08.20662	200	536,00
Устройство, содержание и демонтаж новогоднего городка	05	03	17.0.08.20665		4583,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	17.0.08.20665	200	4583,00
Демонтаж самовольно установленных рекламных конструкций	05	03	17.0.08.20666		3100,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	17.0.08.20666	200	3100,00
Содержание, ремонт и капитальный ремонт берегоукрепления	05	03	17.0.08.20672		19715,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	17.0.08.20672	200	19715,00
Капитальный ремонт произведений монументально-декоративного искусства	05	03	17.0.08.20673		27130,81
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	17.0.08.20673	200	27130,81
Содержание и обслуживание мест общего пользования	05	03	17.0.08.61612		8064,00
Иные бюджетные ассигнования	05	03	17.0.08.61612	800	8064,00
Содержание территории и элементов обустройства парка Победы	05	03	17.0.08.61613		6269,00
Иные бюджетные ассигнования	05	03	17.0.08.61613	800	6269,00
Обслуживание аттракционов парка Победы	05	03	17.0.08.61614		4126,00
Иные бюджетные ассигнования	05	03	17.0.08.61614	800	4126,00
Основное мероприятие "Организация ритуальных услуг и содержание мест захоронения"	05	03	17.0.09.00000		24065,00
Транспортировка тел (останков) умерших (погибших) в специализированные медицинские учреждения	05	03	17.0.09.20663		3935,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	03	17.0.09.20663	200	3935,00
Организация и содержание мест захоронения	05	03	17.0.09.61611		20130,00
Иные бюджетные ассигнования	05	03	17.0.09.61611	800	20130,00
Муниципальная программа "Капитальное строительство и реконструкция объектов города Нижневартовска на 2014 - 2020 годы"	05	03	18.0.00.00000		116523,93
Основное мероприятие "Проектирование, строительство и реконструкция объектов для организации благоустройства территории города"	05	03	18.0.05.00000		116523,93
Строительство и реконструкция объектов муниципальной собственности	05	03	18.0.05.42110		65751,41
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	03	18.0.05.42110	400	65751,41
Субсидии на благоустройство территорий муниципальных образований	05	03	18.0.05.82200		5120,00
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	03	18.0.05.82200	400	5120,00
Благоустройство и освещение Комсомольского бульвара	05	03	18.0.05.82200	400	5120,00
Субсидии на развитие общественной инфраструктуры и реализацию приоритетных направлений развития муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	05	03	18.0.05.82430		45196,00
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	03	18.0.05.82430	400	45196,00
Городское кладбище	05	03	18.0.05.82430	400	45196,00
Расходы на софинансирование развития общественной инфраструктуры и реализацию приоритетных направлений развития муниципальных образований автономного округа	05	03	18.0.05.S2430		456,52
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	05	03	18.0.05.S2430	400	456,52
Городское кладбище	05	03	18.0.05.S2430	400	456,52

Другие вопросы в области жилищно-коммунального хозяйства	05	05			85352,96
Муниципальная программа "Развитие жилищно-коммунального хозяйства города Нижневартовска на 2016 - 2020 годы"	05	05	16.0.00.00000		85187,16
Основное мероприятие "Реализация управленческих функций в области жилищно-коммунального хозяйства"	05	05	16.0.12.00000		85187,16
Расходы на обеспечение функций органов местного самоуправления	05	05	16.0.12.02040		85187,16
Расходы на выплаты персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	05	05	16.0.12.02040	100	85187,16
Муниципальная программа "Содержание дорожного хозяйства, организация транспортного обслуживания и благоустройство территории города Нижневартовска на 2016 - 2020 годы"	05	05	17.0.00.00000		138,00
Основное мероприятие "Организация благоустройства территории города"	05	05	17.0.06.00000		138,00
Участие во всероссийских, окружных конкурсах по благоустройству	05	05	17.0.06.20667		138,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	05	17.0.06.20667	200	138,00
Муниципальная программа "Материально-техническое и организационное обеспечение деятельности органов местного самоуправления города Нижневартовска на 2016 - 2020 годы"	05	05	38.0.00.00000		27,80
Основное мероприятие "Осуществление материально-технического обеспечения администрации города на выполнение отдельных государственных полномочий, переданных органам местного самоуправления"	05	05	38.0.02.00000		27,80
Субвенции на реализацию полномочий, указанных в пунктах 3.1, 3.2 статьи 2 Закона Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 31.03.2009 N 36-оз "О наделении органов местного самоуправления муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа - Югры отдельными государственными полномочиями для обеспечения жилыми помещениями отдельных категорий граждан, определенных федеральным законодательством"	05	05	38.0.02.84220		27,80
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05	05	38.0.02.84220	200	27,80

В структуре расходов по направлению «Жилищно-коммунальное хозяйство» подраздел «Коммунальное хозяйство» занимает 21,2% - 360 769,48 тыс.руб. Наиболее весомой статьей расходов является финансирование мероприятий муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства города Нижневартовска на 2016-2020 годы» - 452 926,64 тыс. руб.

Принципы формирования значений ключевых показателей для различных сценарных условий

Показатель среднегодовая численность населения (базовый сценарий):

Среднегодовой темп прироста населения с 2021 года по 2030 годы - 0,98% определен на основании среднего темпа прироста населения за период 2020-2030 годы, вытекающего из численности населения за соответствующие годы Стратегии.

Среднегодовые темпы прироста населения с 2031 года по 2035 годы (0,67% в год) определены на основании целевого значения численности населения, установленного Генеральным планом (325,0 тыс. чел. к 2035 году).

Среднегодовой миграционный прирост населения по всем периодам определен балансирующим методом, по отношению к среднегодовой численности населения и среднегодовому естественному приросту населения.

Показатель среднегодовая численность населения (консервативный сценарий):

Среднегодовой темп прироста населения с 2021 года по 2030 годы - 0,93% определен на основании среднего темпа прироста населения за период 2020-2030 годы, вытекающего из численности населения за соответствующие годы Стратегии.

Среднегодовые темпы прироста населения с 2031 года по 2035 годы определены в сопоставлении с оптимистическим сценарием в меньших параметрах прироста (в среднем 0,55% в год).

Среднегодовой миграционный прирост населения по всем периодам определен балансирующим методом, по отношению к среднегодовой численности населения и среднегодовому естественному приросту населения.

Показатель среднегодовая численность населения (пессимистический сценарий):

Среднегодовой темп прироста населения с 2019 года до 2030 года - 0,78% определен

на основании среднего темпа прироста населения за период 2013-2015 годы.

Среднегодовой темп прироста населения с 2031 года до 2035 годы принят на уровне динамики реалистичного сценария.

Среднегодовой миграционный прирост населения по всем периодам определен балансирующим методом, по отношению к среднегодовой численности населения и среднегодовому естественному приросту населения.

Показатель ввод нового жилья (базовый сценарий):

Динамика объема ежегодного ввода жилья принята в объеме, соответствующем достижению к 2035 году размера обеспеченности населения жильем в размере 26,06 м²/чел., установленных Генеральным планом.

Показатель ввод нового жилья (консервативный сценарий):

Динамика объема ежегодного ввода жилья принята в параметрах, соответствующих Стратегии (опорные периоды - 2020 и 2030 годы). Обеспеченность населения жильем к 2035 году - 21,35 м²/чел.

Показатель ввод нового жилья (пессимистический сценарий):

Динамика ежегодного ввода жилья принята в уменьшенных параметрах по отношению к реалистичному сценарию. Обеспеченность населения жильем к 2035 году - 20,75 м²/чел.

Такие показатели, как общая площадь жилищного фонда, а также обеспеченность населения жильем являются производными по отношению к показателю - ввод нового жилья и рассчитаны в соответствии с заданной численностью населения для соответствующих сценариев.

Показатель индекс промышленного производства (базовый сценарий):

Значения показателя до 2019 года учтены в соответствии с Прогнозом. С 2020 года значения показателя учтены в соответствии с показателем «темпа роста промышленности» Сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанных Министерством

Продолжение на стр. 30.



Продолжение. Начало на стр. 21-29.

экономического развития РФ (далее – Сценарные условия) и соответствующих вариантов «целевой» – 1,032 в год.

Показатель индекса промышленного производства (консервативный сценарий):

Значения показателя до 2019 года учтены в соответствии с Прогнозом. С 2020 года значения показателя учтены в соответствии с показателем «темпа роста промышленности» Сценарных условий и соответствующих вариантов «базовый» – 1,021 в год.

Показатель индекса промышленного производства (пессимистический сценарий):

Значения показателя до 2019 года учтены в соответствии с Прогнозом. С 2020 года значения показателя учтены в соответствии с показателем «темпа роста промышленности» Сценарных условий и соответствующих вариантов «консервативный» – 1,013 в год.

Показатель индекса потребительских цен (базовый сценарий):

Значения показателя до 2019 года учтены в соответствии с Прогнозом. С 2020 года значения показателя учтены в соответствии с показателем «темпа индекса потребительских цен» Сценарных условий, и соответствующих вариантов «целевой» – 1,040 в год.

Показатель индекса потребительских цен (консервативный сценарий):

Значения показателя до 2019 года учтены в соответствии с Прогнозом. С 2020 года значения показателя учтены в соответствии с показателем «индекса потребительских цен» Сценарных условий и соответствующих вариантов «базовый» – 1,043 в год.

Показатель индекса потребительских цен (пессимистический сценарий):

Значения показателя до 2019 года учтены в соответствии с Прогнозом. С 2020 года значения показателя учтены в соответствии с показателем «индекса потребительских цен» Сценарных условий и соответствующих вариантов «консервативный» – 1,054 в год.

Показатель среднемесячный доход на душу населения (базовый сценарий):

Значения показателя до 2019 года учтены в соответствии с Прогнозом. С 2020 года значения показателя учтены с учетом опережающей динамики номинального роста доходов над индексом потребительских цен, обеспечивающей рост реальных доходов населения. Уровень среднемесячного дохода к 2035 году – 94,4 тыс. руб.

Показатель среднемесячный доход на душу населения (консервативный сценарий):

Значения показателя до 2019 года учтены в соответствии с Прогнозом. С 2020 года значения показателя учтены с учетом опережающей динамики номинального роста доходов над индексом потребительских цен в минимальном масштабе, обеспечивающей сохранение

реальных доходов населения на достигнутых уровнях. Уровень среднемесячного дохода к 2035 году – 87,7 тыс. руб.

Показатель среднемесячный доход на душу населения (пессимистический сценарий):

Значения показателя до 2019 и последующие годы соответствуют реалистичному сценарию, однако, ввиду опережающего роста потребительских цен пессимистического сценария, прогнозная динамика показателя характеризуется отсутствием реального роста доходов населения. Уровень среднемесячного дохода к 2035 году – 85,3 тыс. руб.

Показатель полезный отпуск электрической энергии (базовый сценарий):

Значения показателя с 2017 года, в части отпуска электрической энергии юридическим лицам, включая промышленное производство, определены в темпах, соответствующих прогнозу изменения индекса роста промышленного производства.

Показатель полезный отпуск электрической энергии (консервативный сценарий):

Значения показателя с 2017 года, в части отпуска электрической энергии населению и приравненным к нему категориям, определены в умеренных темпах по отношению к оптимистическому сценарию. Значения показателя с 2017 года, в части отпуска электрической энергии юридическим лицам, включая промышленное производство, определены в темпах, соответствующих прогнозу изменения индекса роста промышленного производства для данного сценария.

Показатель полезный отпуск электрической энергии (пессимистический сценарий):

Значения показателя с 2017 года, в части отпуска электрической энергии населению и приравненным к нему категориям, определены в темпах, соответствующих динамике численности населения для данного сценария. Значения показателя с 2017 года, в части отпуска электрической энергии юридическим лицам, включая промышленное производство, определены в темпах, соответствующих прогнозу изменения индекса роста промышленного производства для данного сценария.

Показатель общая тепловая нагрузка (базовый сценарий):

Значения показателя определены, как сумма значений тепловых нагрузок по жилищному фонду и общественно-деловым зданиям. Динамика показателя тепловой нагрузки в разрезе жилищного фонда, а также общественно-деловых зданий формализована актуализированной схемой теплоснабжения города Нижневартовска до 2031 года, в том числе в разрезе целей отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Показатель общая тепловая нагрузка (консервативный сценарий):

Значения показателя определены в умеренных темпах по отношению к оптимистическому сценарию.

Показатель общая тепловая нагрузка (пессимистический сценарий):

Значения показателя определены в умеренных темпах по отношению к реалистичному сценарию.

Показатель общий объем реализации воды (базовый сценарий):

Значения показателя определены, как сумма значений реализации воды населению, прочим потребителям, а также реализации технической и исходной воды. Ввиду того, что на протяжении 2011–2015 годов наблюдается устойчивая тенденция снижения водопотребления, оптимистический сценарий реализации воды в долгосрочной перспективе принят в заданных моделью темпах изменения численности населения и индекса промышленного производства, к 2035 году – 26,2 млн. м³ в год.

Показатель общий объем реализации воды (консервативный сценарий):

Значения показателя определены в соответствии с темпами изменения численности населения (более умеренная динамика по отношению к оптимистическому сценарию) и индексом промышленного производства для данного сценария. Объем реализации воды к 2035 году определен на уровне 23,1 млн. м³ в год.

Показатель общий объем реализации воды (пессимистический сценарий):

Значения показателя определены в соответствии с темпами изменения численности населения (более умеренная динамика по отношению к реалистичному сценарию) и индексом промышленного производства для данного сценария. Объем реализации воды к 2035 году определен на уровне 21,3 млн. м³ в год.

Показатель общий объем реализации услуг водоснабжения (базовый сценарий):

Значения показателя определены, как сумма значений по объемам реализации услуг водоснабжения населению и прочим потребителям. Долгосрочная динамика показателя определяется прогнозом изменения реализации воды данным группам потребителей. Оптимистический сценарий реализации услуг водоснабжения в долгосрочной перспективе принят в заданных моделью темпах изменения численности населения и индекса промышленного производства, к 2035 году – 26,2 млн. м³ в год.

Показатель общий объем реализации услуг водоснабжения (консервативный сценарий):

Значения показателя определены в соответствии с темпами изменения численности населения (более умеренная динамика по отношению к оптимистическому сценарию)

и индексом промышленного производства для данного сценария. Объем реализации услуг водоснабжения к 2035 году определен на уровне 23,1 млн. м³ в год.

Показатель общий объем реализации услуг водоснабжения (пессимистический сценарий):

Значения показателя определены в соответствии с темпами изменения численности населения (более умеренная динамика по отношению к реалистичному сценарию) и индексом промышленного производства для данного сценария. Объем реализации услуг водоснабжения к 2035 году определен на уровне 21,3 млн. м³ в год.

Показатель общий объем потребления газа (базовый сценарий):

Значения показателя определены, как сумма значений по объемам потребления газа населением и прочими потребителями. Оптимистический сценарий реализации газа в долгосрочной перспективе принят в заданных моделью темпах изменения численности населения, индекса промышленного производства, а также с учетом целевых уровней, установленных Генеральным планом, к 2035 году – 629,2 млн. м³ в год.

Показатель общий объем потребления газа (консервативный сценарий):

Значения показателя определены в соответствии с темпами изменения численности населения (более умеренная динамика по отношению к оптимистическому сценарию) и индексом промышленного производства для данного сценария. Объем потребления газа к 2035 году определен на уровне 460,8 млн. м³ в год.

Показатель общий объем потребления газа (пессимистический сценарий):

Значения показателя определены в соответствии с темпами изменения численности населения (более умеренная динамика по отношению к реалистичному сценарию) и индексом промышленного производства для данного сценария. Объем потребления газа к 2035 году определен на уровне 406,5 млн. м³ в год.

Прогнозная динамика основных показателей Программы, оказывающих влияние на развитие систем коммунальной инфраструктуры при оптимистическом сценарии приведена в таблице 1.15.

Прогнозная динамика основных показателей Программы, оказывающих влияние на развитие систем коммунальной инфраструктуры при реалистичном сценарии приведена в таблице 1.16.

Прогнозная динамика основных показателей Программы, оказывающих влияние на развитие систем коммунальной инфраструктуры при пессимистическом сценарии приведена в таблице 1.17.

Таблица 1.15 – Прогнозная динамика основных показателей Программы, оказывающих влияние на развитие систем коммунальной инфраструктуры (базовый сценарий)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016 (базовый)	I этап					
									2017	2018	2019	2020	2021	(2017-2021)
1.1	Среднегодовая численность населения	тыс. чел.	255,6	261,0	264,6	267,2	269,7	272,0	274,1	276,0	277,7	279,87	282,66	282,66
	темпа прироста относительный	%	1,50	2,11	1,38	0,98	0,94	0,86	0,78	0,70	0,62	0,79	1,0	3,9
	прирост абсолютный	тыс. чел.	3,9	5,4	3,6	2,6	2,5	2,30	2,10	1,9	1,70	2,17	2,79	10,66
1.2	Естественный прирост населения	тыс. чел.	2,37	2,90	2,93	2,91	2,60	2,60	2,6	2,61	2,63	2,66	3,09	13,59
1.3	Миграционный прирост населения	тыс. чел.	3,92	1,55	-0,17	-0,44	-0,21	-0,33	-0,59	-0,82	-1,03	-0,49	-0,35	-2,98
1.4	Общая площадь жилищного фонда	тыс. кв. м	4677	4802	4895	5050	5093	5250	5372	5520	5665	6386	6518	6518
	темпа прироста относительный	%	3,6%	3,1%	4,3%	3,0%	3,1	2,3	2,7	2,6	12,7	2,1	24,2	
	прирост абсолютный	тыс. м2	125	93	155	43	15723	123	148	145	721	132	1268	
	в том числе по проценту износа:													
1.4.1	от 0 до 30%	%		79,70	79,70	79,70	79,70	79,72	79,72	79,72	79,73	79,74	79,74	79,74
1.4.2	от 31% до 65%	%		19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
1.4.3	от 66% до 70%	%		0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
1.4.4	свыше 70%	%		0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,08	0,07	0,07	0,07
1.5	Снос старого и ветхого жилья	тыс. кв. м				15,5	15,0	11,43	8,4	10,5	9,4	10,3	10,9	60,93
1.6	Капитальный ремонт жилья					150,223	454,39	223,32	422,24	325,23	389,0	357,0	346,5	1839,97
1.7	Ввод нового жилья	тыс. кв. м		148,2	128,6	177,3	120,9	125,8	217,0	223,0	225,0	220,0	155,0	1040,0
1.8	Обеспеченность населения жилой площадью	м2/чел.	18,30	18,40	18,50	18,90	19,00	19,30	19,60	20,00	20,40	22,40	22,64	22,64
1.9	Доля жилых помещений, находящихся в муниципальной собственности	%	8,1	7,8	7	7,5	7,4	7,2	7,0	6,8	6,6	5,9	5,8	5,8
1.10	Удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей площади	%	3,9	3,8	3,4	3,2	2,9	1,7	1,4	1,25	1,03	0,78	0,61	0,95
1.11	Индекс промышленного производства	%	95,4	94,7	78,4	89,4	26,6	96,3	102,1	99,3	99,8	103,2	103,2	103,2
1.12	Индекс потребительских цен	%	105,2	104,8	106,2	108,2	113,4	106,5	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	121,7
1.13	Среднемесячный доход на душу населения	тыс. руб.	31,5	33,1	35,6	37,8	37,6	39,1	40,7	42,6	44,8	47,4	50,2	50,2
	темпа прироста относительный	раз	1,064	1,051	1,076	1,062	0,995	1,040	1,041	1,047	1,052	1,058	1,059	1,284
	прирост абсолютный	тыс. руб.	1,9	1,6	2,5	2,2	-0,2	1,5	1,6	1,9	2,2	2,6	2,8	11,1
1.14	Обеспеченность жилищного фонда:													
	- электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- теплоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоотведением	%	85	87	88	89	90	92	95	96	98	99	100	100
	- газоснабжением	%	4	4	4	4	5	6	7	8	9	10	10	10
1.15	Протяженность сетей:													
	- электроснабжение	км	1340,0	1384,0	1425,0	1470,0	1522,6	1629,2	1669,9	1711,7	1754,5	1798,3	1843,3	1843,3
	- теплоснабжение	км	265,8	274,5	281,3	291,1	299,4	308,1	314,0	319,9	326,0	332,2	338,5	338,5
	- водоснабжение	км	399,2	408,4	434,9	437,6	443,7	452,1	460,7	469,5	478,4	487,5	496,7	496,7
	- водоотведение	км	240,7	251,8	267,7	270,1	276,8	282,1	287,4	292,9	298,4	304,1	309,9	309,9
	- газоснабжение	км	63,8	65,8	71,4	74,5	79,6	81,2	82,4	83,6	84,9	86,2	87,5	87,5



№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	II этап														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	(2022-2035)
1.1	Среднегодовая численность населения	тыс.чел.	285,4	288,2	291,0	293,9	296,7	299,6	302,6	305,5	314,3	316,8	319,2	321,4	323,4	325,0	325,0
	темпы прироста относительный	%	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	2,87	0,80	0,75	0,70	0,60	0,51	15,00
	прирост абсолютный	тыс.чел.	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	8,8	2,5	2,4	2,2	1,9	1,6	42,4
1.2	Естественный прирост населения	тыс.чел.	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	43,26
1.3	Миграционный прирост населения	тыс.чел.	-0,32	-0,29	-0,27	-0,24	-0,21	-0,18	-0,15	-0,12	5,67	-0,58	-0,71	-0,86	-1,16	-1,44	-0,87
1.4	Общая площадь жилищного фонда	тыс.кв.м	6 530	6 663	6 798	6 935	7 074	7 215	7 359	7 504	7 795	7 933	8 069	8 203	8 330	8 470	8 470
	темпы прироста относительный	%	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	3,9	1,8	1,7	1,7	1,5	1,7	32,38
	прирост абсолютный	тыс.м2	131	133	135	137	139	141	143	145	290	138	136	134	127	140	2072
	в том числе по проценту износа:																
1.4.1	от 0 до 30%	%	79,74	79,75	79,76	79,76	79,77	79,77	79,77	79,78	79,78	79,78	79,79	79,80	79,80	79,80	79,80
1.4.2	от 31% до 65%	%	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
1.4.3	от 66% до 70%	%	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
1.4.4	свыше 70%	%	0,07	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
1.5	Снос старого и ветхого жилья	тыс.кв.м	10,7	10,8	6,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,2
1.6	Капитальный ремонт жилья	тыс.кв.м	173,55	173,55	173,55	173,55	173,55	173,55	173,55	173,55	173,55	173,55	173,55	173,55	173,55	173,55	3429,7
1.7	Ввод нового жилья	тыс.кв.м	155,0	160,0	150,0	155,0	159,0	160,0	165,0	155,0	155,0	165,0	155,0	150,0	155,0	155,0	2194,0
1.8	Обеспеченность населения жилой площадью	м2/чел.	22,88	23,12	23,36	23,60	23,84	24,08	24,32	24,56	24,80	25,04	25,28	25,52	25,76	26,06	26,06
1.9	Доля жилых помещений, находящихся в муниципальной собственности	%	5,8	5,7	5,5	5,4	5,3	5,2	5,1	5,0	4,8	4,7	4,7	4,6	4,5	4,4	4,4
1.10	Удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей площади	%	0,43	0,26	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.11	Индекс промышленного производства	%	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,554
1.12	Индекс потребительских цен	%	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,732
1.13	Среднемесячный доход на душу населения	тыс.руб.	52,5	54,9	57,4	60,0	62,8	65,7	68,8	72,0	75,5	79,0	82,8	86,6	90,5	94,4	94,4
	темпы прироста относительный	раз	1,046	1,046	1,046	1,045	1,047	1,046	1,047	1,047	1,049	1,046	1,048	1,046	1,045	1,043	1,880
	прирост абсолютный	тыс.руб.	2,3	2,4	2,5	2,6	2,8	2,9	3,1	3,2	3,5	3,5	3,8	3,8	3,9	3,9	44,2
1.14	Обеспеченность жилищного фонда:																
	- электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- теплоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоотведением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- газоснабжением	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
1.15	Протяженность сетей:																
	- электроснабжение	км	1889,4	1936,6	1985,0	2034,6	2085,5	2137,7	2191,1	2245,9	2302,0	2359,6	2418,6	2479,0	2541,0	2604,5	2604,5
	- теплоснабжение	км	344,9	351,5	358,2	365,0	371,9	379,0	386,2	393,5	401,0	408,6	416,4	424,3	432,3	440,6	440,6
	- водоснабжение	км	506,2	515,8	525,6	535,6	545,8	556,1	566,7	577,5	588,4	599,6	611,0	622,6	634,5	646,5	646,5
	- водоотведение	км	315,8	321,8	327,9	334,1	340,5	346,9	353,5	360,3	367,1	374,1	381,2	388,4	395,8	403,3	403,3
	- газоснабжение	км	91,8	93,2	94,6	96,0	97,5	98,9	100,4	101,9	103,5	105,0	106,6	108,2	109,8	111,5	111,5

Таблица 1.16 – Прогнозная динамика основных показателей Программы, оказывающих влияние на развитие систем коммунальной инфраструктуры (консервативный сценарий)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	I этап											
			2011	2012	2013	2014	2015	2016 (базовый)	2017	2018	2019	2020	2021	(2017-2021)
1.1	Среднегодовая численность населения	тыс.чел.	255,6	261,0	264,6	267,2	269,7	272,0	273,9	275,5	276,9	279,2	281,8	281,8
	темпы прироста относительный	%	1,50	2,11	1,38	0,98	0,94	0,86	0,70	0,59	0,51	0,83	0,94	3,61
	прирост абсолютный	тыс.чел.	3,9	5,4	3,6	2,6	2,5	2,3	1,9	1,6	1,4	2,3	2,6	9,8
1.2	Естественный прирост населения	тыс.чел.	2,37	2,90	2,93	2,91	2,60	2,60	2,58	2,57	2,57	2,63	2,98	13,3
1.3	Миграционный прирост населения	тыс.чел.	3,92	1,55	-0,17	-0,44	-0,21	-0,33	-0,94	-1,08	-1,18	-0,33	-0,38	-3,5
1.4	Общая площадь жилищного фонда	тыс.кв.м	4677	4802	4895	5050	5 093	5 250	5 368	5 510	5 621	5 668	5 723	5 723
	темпы прироста относительный	%	3,6	3,1	4,3	3,0	3,1	3,1	2,3	2,6	2,0	0,68	1,0	9,0
	прирост абсолютный	тыс.м2	125	93	155	43	157	119	142	111	47	56	474	
	в том числе по проценту износа:													
1.4.1	от 0 до 30%	%	79,70	79,70	79,70	79,70	79,70	79,72	79,72	79,72	79,73	79,74	79,74	79,74
1.4.2	от 31% до 65%	%	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
1.4.3	от 66% до 70%	%	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
1.4.4	свыше 70%	%	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,08	0,07	0,07	0,07
1.5	Снос старого и ветхого жилья	тыс.кв.м				15,5	15,0	11,43	8,4	10,5	9,4	10,3	10,9	60,93
1.6	Капитальный ремонт жилья	тыс.кв.м				150,223	454,39	223,32	401,28	308,96	369,55	339,15	329,17	1748,11
1.7	Ввод нового жилья	тыс.кв.м		148,2	128,6	177,3	120,9	125,8	130,0	136,0	143,0	140,0	155,0	704,0
1.8	Обеспеченность населения жилой площадью	м2/чел.	18,30	18,40	18,50	18,90	19,00	19,30	19,60	20,00	20,30	20,30	20,31	20,31
1.9	Доля жилых помещений, находящихся в муниципальной собственности	%				7,5	7,4	7,2	7,0	6,8	6,7	6,6	6,6	6,6
1.10	Удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей площади	%				3,2	2,9	1,7	1,69	1,44	1,25	1,04	0,85	0,5
1.11	Индекс промышленного производства	%	95,4	94,7	78,4	89,4	26,6	0,963	0,995	0,969	0,973	1,021	1,021	0,978
1.12	Индекс потребительских цен	%	105,2	104,8	106,2	108,2	113,4	1,065	1,049	1,045	1,04	1,04	1,04	1,233
1.13	Среднемесячный доход на душу населения	тыс.руб.	31,5	33,1	35,6	37,8	37,6	39,1	40,4	42,0	43,8	45,8	48,0	48,0
	темпы прироста относительный	раз	1,064	1,051	1,076	1,062	0,995	1,040	1,033	1,040	1,043	1,046	1,048	1,228
	прирост абсолютный	тыс.руб.	1,9	1,6	2,5	2,2	-0,2	1,5	1,3	1,6	1,8	2,0	2,2	8,9
1.14	Обеспеченность жилищного фонда:													
	- электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- теплоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоотведением	%	85	87	88	89	90	92	95	96	98	99	100	100
	- газоснабжением	%	4	4	4	4	5	6	7	8	9	10	10	10
1.15	Протяженность сетей:													
	- электроснабжение	км	1340,0	1384,0	1425,0	1470,0	1522,6	1629,2	1665,0	1701,7	1739,1	1777,4	1816,5	1856,4
	- теплоснабжение	км	265,8	274,5	281,3	291,1	299,4	308,1	313,3	318,7	324,1	329,6	335,2	335,2
	- водоснабжение	км	399,2	408,4	434,9	437,6	443,7	452,1	459,8	467,6	475,6	483,6	491,9	491,9
	- водоотведение	км	240,7	251,8	267,7	270,1	276,8	282,1	286,9	291,8	296,7	301,8	306,9	306,9
	- газоснабжение	км	63,8	65,8	71,4	74,5	79,6	81,2	82,2	83,3	84,4	85,5	86,6	86,6

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	II этап														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	(2022-2035)
1.1	Среднегодовая численность населения	тыс.чел.	284,4	287,1	289,7	292,4	295,1	297,9	300,7	303,5	311,2	313,4	315,3	317,0	318,6	319,9	319,9
	темп прироста относительный	%	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	2,55	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	13,52
	прирост абсолютный	тыс.чел.	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	7,7	2,2	1,9	1,7	1,6	1,3	38,1
1.2	Естественный прирост населения	тыс.чел.	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	41,72
1.3	Миграционный прирост населения	тыс.чел.	-0.36	-0.33	-0.31	-0.29	-0.26	-0.24	-0.21	-0.18	4.76	-0.80	-1.10	-1.25	-1.48	-1.71	-3.67



Продолжение. Начало на стр. 21-31.

1.4	Общая площадь жилищного фонда	тыс. кв. м	5 796	5 870	5 945	6 021	6 098	6 175	6 254	6 342	6 535	6 603	6 665	6 723	6 779	6 829	6 829
	<i>тем. прироста относительный</i>	%	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	3,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,7	19,32
	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. м2	73	74	75	76	77	78	78	89	193	68	62	59	56	50	1105
	<i>в том числе по проценту износа:</i>																
1.4.1	от 0 до 30%	%	79,74	79,75	79,76	79,76	79,77	79,77	79,77	79,78	79,78	79,78	79,79	79,80	79,80	79,80	79,80
1.4.2	от 31% до 65%	%	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
1.4.3	от 66% до 70%	%	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
1.4.4	свыше 70%	%	0,07	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
1.5	Снос старого и ветхого жилья	тыс. кв. м	10,7	10,8	6,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,2
1.6	Капитальный ремонт жилья	тыс. кв. м	232,73	232,73	232,73	232,73	232,73	232,73	232,73	232,73	232,73	232,73	232,73	232,73	232,73	232,73	3258,22
1.7	Ввод нового жилья	тыс. кв. м	140,0	145,0	140,0	135,0	130,0	125,0	130,0	130,0	145,0	130,0	130,0	130,0	135,0	140,0	1885,0
1.8	Обеспеченность населения жилой площадью	м2/чел.	20,38	20,45	20,52	20,59	20,66	20,73	20,80	20,90	21,00	21,07	21,14	21,21	21,28	21,35	21,35
1.9	Доля жилых помещений, находящихся в муниципальной собственности	%	6,5	6,4	6,3	6,3	6,2	6,1	6,0	5,9	5,8	5,7	5,7	5,6	5,6	5,5	5,5
1.10	Удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей площади	%	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.11	Индекс промышленного производства	%	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,338
1.12	Индекс потребительских цен	%	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,043	1,803
1.13	Среднемесячный доход на душу населения	тыс. руб.	50,1	52,3	54,6	57,0	59,5	62,2	64,9	67,7	70,7	73,8	77,1	80,5	84,0	87,7	87,7
	<i>тем. прироста относительный</i>	раз	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,827
	<i>прирост абсолютный</i>	тыс. руб.	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,9	3,0	3,1	3,2	3,4	3,5	3,7	39,7
1.14	Обеспеченность жилищного фонда:																
	- электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- теплоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоотведением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- газоснабжением	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
1.15	Протяженность сетей:																
	- электроснабжение	км	1856,4	1897,3	1939,0	1981,7	2025,3	2069,8	2115,4	2161,9	2209,5	2258,1	2307,7	2358,5	2410,4	2463,4	2463,4
	- теплоснабжение	км	340,9	346,7	352,6	358,6	364,7	370,9	377,2	383,6	390,1	396,7	403,5	410,3	417,3	424,4	424,4
	- водоснабжение	км	500,2	508,7	517,4	526,2	535,1	544,2	553,5	562,9	572,4	582,2	592,1	602,1	612,4	622,8	622,8
	- водоотведение	км	312,1	317,4	322,8	328,3	333,9	339,6	345,3	351,2	357,2	363,3	369,4	375,7	382,1	388,6	388,6
	- газоснабжение	км	87,7	88,9	90,0	91,2	92,4	93,6	94,8	96,0	97,3	98,5	99,8	101,1	102,4	103,8	103,8

Таблица 1.17 – Прогнозная динамика основных показателей Программы, оказывающих влияние на развитие систем коммунальной инфраструктуры (пессимистический сценарий)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016 (базовый)	I этап								
									2017	2018	2019	2020	2021	(2017-2021)			
1.1	Среднегодовая численность населения	тыс.чел.	255,6	261,0	264,6	267,2	269,7	272,0	272,2	272,8	274,9	277,1	279,2	279,2			
	тем. прироста относительный	%	1,50	2,11	1,38	0,98	0,94	0,86	0,08	0,22	0,77	0,80	0,76	2,65			
	прирост абсолютный	тыс.чел.	3,9	5,4	3,6	2,6	2,5	2,3	0,2	0,6	2,1	2,1	2,2	7,2			
1.2	Естественный прирост населения	тыс.чел.	2,37	2,90	2,93	2,91	2,60	2,60	2,55	2,53	2,54	2,60	2,70	12,9			
1.3	Миграционный прирост населения	тыс.чел.	3,92	1,55	-0,17	-0,44	-0,21	-0,33	-2,35	-1,93	-0,41	-0,46	-0,54	-5,7			
1.4	Общая площадь жилищного фонда	тыс.кв.м	4677	4802	4895	5050	5 093	5 250	5 335	5 374	5 444	5 541	5 599	5 599			
	тем. прироста относительный	%	3,6	3,1	4,3	3,0	3,1	1,6	0,7	1,3	1,8	1,0	6,6				
	прирост абсолютный	тыс.м2	125	93	155	43	157	86	39	69	98	57	349				
	в том числе по проценту износа:																
1.4.1	от 0 до 30%	%		79,70	79,70	79,70	79,70	79,72	79,72	79,72	79,73	79,74	79,74	79,74			
1.4.2	от 31% до 65%	%		19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90			
1.4.3	от 66% до 70%	%		0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29			
1.4.4	свыше 70%	%		0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,08	0,07	0,07	0,07			
1.5	Снос старого и ветхого жилья	тыс.кв.м				15,5	15,0	11,43	8,4	10,5	9,4	10,3	10,9	60,93			
1.6	Капитальный ремонт жилья	тыс.кв.м				150,223	454,39	223,319	381,21	293,5	351,0	322,2	312,7	1660,7			
1.7	Ввод нового жилья	тыс.кв.м.		148,2	128,6	177,3	120,9	125,8	130,0	120,0	115,0	115,0	105,0	585,0			
1.8	Обеспеченность населения жилой площадью	м2/чел.	18,30	18,40	18,50	18,90	19,00	19,30	19,60	19,70	19,80	20,00	20,05	20,05			
1.9	Доля жилых помещений, находящихся в муниципальной собственности	%	8,1	7,8	7,7	7,5	7,4	7,2	7,1	7,0	6,9	6,8	6,7	6,7			
1.10	Удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей площади	%	3,9	3,8	3,4	3,2	2,9	2,5	2,4	2,0	1,5	1,3	1,0	1,0			
1.11	Индекс промышленного производства	%	95,4	94,7	78,4	89,4	26,6	96,3	99,0	96,4	96,8	99,8	101,3	93,4			
1.12	Индекс потребительских цен	%	105,2	104,8	106,2	108,2	113,4	106,5	106,5	105,5	105,4	105,4	105,4	131,6			
1.13	Среднемесячный доход на душу населения	тыс.руб.	31,5	33,1	35,6	37,8	37,6	39,1	40,2	41,5	43,0	44,7	46,7	46,7			
	тем. прироста относительный	раз	1,064	1,051	1,076	1,062	0,995	1,040	1,028	1,032	1,036	1,040	1,045	1,194			
	прирост абсолютный	тыс.руб.	1,9	1,6	2,5	2,2	-0,2	1,5	1,1	1,3	1,5	1,7	2,0	7,6			
1.14	Обеспеченность жилищного фонда:																
	- электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100			
	- теплоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100			
	- централизованным водоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100			
	- централизованным водоотведением	%	85	87	88	89	90	92	95	96	98	99	100	100			
	- газоснабжением	%	4	4	4	4	5	6	7	8	9	10	10	10			
1.15	Протяженность сетей:																
	- электроснабжение	км	1340,0	1384,0	1425,0	1470,0	1522,6	1629,2	1661,8	1695,0	1728,9	1763,5	1798,8	1834,7			
	- теплоснабжение	км	265,8	274,5	281,3	291,1	299,4	308,1	312,7	317,4	322,2	327,0	331,9	331,9			
	- водоснабжение	км	399,2	408,4	434,9	437,6	443,7	452,1	458,9	465,8	472,8	479,8	487,0	487,0			
	- водоотведение	км	240,7	251,8	267,7	270,1	276,8	282,1	286,3	290,6	295,0	299,4	303,9	303,9			
	- газоснабжение	км	63,8	65,8	71,4	74,5	79,6	81,2	82,0	82,8	83,7	84,5	85,3	85,3			
№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	II этап														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	(2022-2035)
1.1	Среднегодовая численность населения	тыс.чел.	281,4	283,6	285,8	288,0	290,3	292,6	294,8	297,1	299,5	301,6	303,4	305,0	306,6	307,8	307,8
	тем. прироста относительный	%	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	10,25
	прирост абсолютный	тыс.чел.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,8	1,7	1,5	1,2	28,6
1.2	Естественный прирост населения	тыс.чел.	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	40,88
1.3	Миграционный прирост населения	тыс.чел.	-0,74	-0,72	-0,71	-0,69	-0,67	-0,66	-0,64	-0,62	-0,60	-0,82	-1,11	-1,25	-1,39	-1,69	-12,33
1.4	Общая площадь жилищного фонда	тыс.кв.м	5 656	5 715	5 774	5 833	5 893	5 954	6 015	6 077	6 139	6 197	6 249	6 296	6 346	6 387	6 387
	тем. прироста относительный	%	1,0%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,7	0,8	0,6	14,07



	прирост абсолютный	тыс.м2	58	58	59	59	60	61	61	62	62	58	52	47	50	41	788
	в том числе по проценту износа:																
1.4.1	от 0 до 30%	%	79,74	79,75	79,76	79,76	79,77	79,77	79,77	79,78	79,78	79,78	79,79	79,80	79,80	79,80	79,80
1.4.2	от 31% до 65%	%	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
1.4.3	от 66% до 70%	%	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
1.4.4	свыше 70%	%	0,07	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
1.5	Снос старого и ветхого жилья	тыс.кв.м	10,7	10,8	6,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,2
1.6	Капитальный ремонт жилья	тыс.кв.м	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	3095,4
1.7	Ввод нового жилья	тыс.кв.м	115,0	115,0	110,0	110,0	105,0	105,0	100,0	100,0	100,0	95,0	95,0	95,0	95,0	90,0	1430,0
1.8	Обеспеченность населения жилой площадью	м2/чел.	20,10	20,15	20,20	20,25	20,30	20,35	20,40	20,45	20,50	20,55	20,60	20,64	20,70	20,75	20,75
1.9	Доля жилых помещений, находящихся в муниципальной собственности	%	6,7	6,6	6,5	6,5	6,4	6,3	6,3	6,1	6,1	6,1	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9
1.10	Удельный вес площади ветхого и аварийного жилого фонда в общей площади	%	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.11	Индекс промышленного производства	%	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,198
1.12	Индекс потребительских цен	%	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	2,088
1.13	Среднемесячный доход на душу населения	тыс.руб.	48,8	50,9	53,1	55,5	57,9	60,5	63,1	65,9	68,8	71,8	75,0	78,3	81,7	85,3	85,3
	темпы прироста относительный	раз	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,827
	прирост абсолютный	тыс.руб.	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,7	2,8	2,9	3,0	3,2	3,3	3,4	3,6	38,6
1.14	Обеспеченность жилищного фонда:																
	- электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- теплоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- централизованным водоотведением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	- газоснабжением	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
1.15	Протяженность сетей:																
	- электроснабжение	км	1834,7	1871,4	1908,9	1947,0	1986,0	2025,7	2066,2	2107,5	2149,7	2192,7	2236,5	2281,3	2326,9	2373,4	2373,4
	- теплоснабжение	км	336,9	341,9	347,1	352,3	357,6	362,9	368,4	373,9	379,5	385,2	391,0	396,8	402,8	408,8	408,8
	- водоснабжение	км	494,3	501,8	509,3	516,9	524,7	532,6	540,5	548,6	556,9	565,2	573,7	582,3	591,0	599,9	599,9
	- водоотведение	км	308,5	313,1	317,8	322,6	327,4	332,3	337,3	342,3	347,5	352,7	358,0	363,4	368,8	374,3	374,3
	- газоснабжение	км	86,2	87,0	87,9	88,8	89,7	90,6	91,5	92,4	93,3	94,3	95,2	96,2	97,1	98,1	98,1

Долгосрочный прогноз спроса на коммунальные ресурсы при оптимистическом сценарии представлен в таблице 1.18.

представлен в таблице 1.19.

Долгосрочный прогноз спроса на коммунальные ресурсы при пессимистическом сценарии представлен в таблице 1.20.

Долгосрочный прогноз спроса на коммунальные ресурсы при реалистическом сценарии

Таблица 1.18 – Долгосрочный прогноз спроса на коммунальные ресурсы (базовый сценарий)

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016 (базовый)	I этап					
									2017	2018	2019	2020	2021	(2017-2021)
1	Электроснабжение													
1.1	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт.ч	773,1	784,3	782,3	792,3	756,7	751,4	750,6	748,9	754,2	774,8	792,4	792,4
	темпы прироста относительный	%		1,45	-0,26	1,28	-4,49	-0,70	-0,11	-0,23	0,70	2,74	2,27	5,46
	в том числе:													
1.1.1	Юридические лица, в том числе промышленность	млн.кВт.ч	479,3	490,2	484,7	490,9	451,1	442,4	440,0	436,9	436,1	450,0	464,4	464,4
	темпы прироста относительный	%		2,27	-1,12	1,28	-8,11	-1,93	-0,54	-0,70	-0,20	3,20	3,20	4,97
1.1.2	Население и приравненные к нему категории	млн.кВт.ч	293,8	294,1	297,6	301,4	305,6	309,0	310,6	312,0	318,1	324,8	328,0	328,0
	темпы прироста относительный	%		0,10	1,19	1,28	1,39	1,11	0,52	0,44	1,97	2,11	0,98	6,16
	прирост абсолютный	млн.кВт.ч		0,3	3,5	3,8	4,2	3,4	1,6	1,4	6,2	6,7	3,2	19,0
1.2	Мощность (общая)	МВт	109,1	110,5	112	112	108,2	118,5	120,1	122,1	124,3	126,1	128,3	128,3
1.3	ЧЧИМ (общее)	час	7086	7098	6985	7074	6994	6341	6250	6133	6067	6145	6176	6176
	в том числе:													
1.4	Мощность (юридические лица)	МВт	60,0	60,1	59,8	58,8	55,0	64,8	65,2	67,9	69,0	69,6	71,3	71,3
1.5	ЧЧИМ (юридические лица)	час	7988	8156	8105	8349	8202	6827	6749	6436	6318	6461	6514	6514
1.6	Мощность (население и приравненные к нему категории)	МВт	49,1	50,4	52,2	53,2	53,2	53,7	54,0	54,2	55,3	56,5	57,0	57,0
1.7	ЧЧИМ (население и приравненные к нему категории)	час	5984	5835	5701	5665	5744	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754
2	Теплоснабжение													
2.1	Общая тепловая нагрузка	Гкал/час	1 117,5	1 131,1	1 144,8	1 157,8	1 171,5	1 186,9	1 201,8	1 216,6	1 231,4	1 243,7	1 259,4	1 259,4
	прирост абсолютный	Гкал/час		13,6	13,7	13,0	13,7	15,4	14,8	14,8	14,8	12,3	15,7	72,4
	темпы прироста относительный	%		1,22	1,21	1,14	1,18	1,32	1,25	1,23	1,22	1,00	1,26	6,10
	в том числе:													
2.1.1	Жилищный фонд	Гкал/час	698,0	706,5	715,5	723,6	732,3	741,4	749,9	758,4	766,9	772,9	782,0	782,0
	прирост абсолютный	Гкал/час		8,5	9,0	8,1	8,7	9,1	8,5	8,5	8,5	6,0	9,1	40,6
	темпы прироста относительный	%		1,22	1,27	1,13	1,20	1,24	1,14	1,13	1,12	0,78	1,18	5,47
2.1.2	Общественно-деловые здания	Гкал/час	419,5	424,6	429,3	434,2	439,2	445,5	451,9	458,2	464,5	470,8	477,4	477,4
	темпы прироста относительный	%		1,22	1,11	1,14	1,15	1,44	1,42	1,40	1,38	1,36	1,40	7,15
2.2	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	2123,3	2126,5	2140,8	2165,1	2194,1	2 291,2	2 307,1	2 323,0	2 338,9	2 354,8	2 405,4	2 405,4
	темпы прироста относительный	%		0,15	0,67	1,14	1,34	4,43	0,69	0,69	0,68	0,68	2,15	4,98
3	Водоснабжение													
3.1	Отпуск воды из сети	тыс.м3	17616,4	17504,2	16983,0	16547,2	15860,5	18675,0	18675,0	18680,7	18723,8	19269,9	19660,3	19660,3
	прирост абсолютный	тыс.м3		-112,2	-521,2	-435,8	-686,7	2814,6	0,0	5,7	43,1	546,0	390,5	985,3
	темпы прироста относительный	%		-0,64	-2,98	-2,57	-4,15	17,75	0,00	0,03	0,23	2,92	2,03	5,28
	в том числе:													
3.1.1	Население	тыс.м3	13410,0	13320,0	9045,6	9226,9	9150,2	9795,0	9795,0	9862,9	9923,7	10188,1	10288,0	10288,0
	прирост абсолютный	тыс.м3		-90,0	-4274,3	181,3	-76,7	644,8	0,0	67,9	60,7	264,4	99,8	492,9
	темпы прироста относительный	%		-0,67	-32,09	2,00	-0,83	7,05	0,00	0,69	0,62	2,66	0,98	5,03
3.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	2738,4	2736,2	6795,2	6324,4	5766,0	7641,8	7641,8	7588,3	7573,1	7815,5	8065,6	8065,6
	темпы прироста относительный	%		-0,08	148,34	-6,93	-8,83	32,53	0,00	-0,70	-0,20	3,20	3,20	5,55
	Справочно: для приготовления горячей воды	тыс.м3	0,0	0,0	4153,8	3994,1	3529,3	4300,0	4300,0	4329,8	4356,5	4472,6	4516,4	4516,4
3.1.3	Бюджет	тыс.м3	1468,0	1448,0	1142,2	995,8	944,2	1238,2	1238,2	1229,5	1227,0	1266,3	1306,8	1306,8
	темпы прироста относительный	%		-1,36	-21,12	-12,81	-5,18	31,13	0,00	-0,70	-0,20	3,20	3,20	5,55
3.2	Подвоз воды	тыс.м3		307,1	288,8	267,9	295,9	307,0	307,0	309,1	311,0	319,3	322,4	322,4
3.3	Отпуск технической воды	тыс.м3		2517,7	2563,5	2671,7	2991,5	2520,0	2520,0	2502,4	2497,4	2577,3	2659,7	2659,7
4	Водоотведение коммунальное													
4.1	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м3	19091,1	18961,8	18648,3	16975,8	18263,9	18678,3	18678,3	18680,7	18723,8	19269,9	19660,3	19660,3
	прирост абсолютный	тыс.м3		-129,3	-313,4	-1672,5	1288,1	414,4	0,0	2,4	43,1	546,0	390,5	982,0
	темпы прироста относительный	%		-0,68	-1,65	-8,97	7,59	2,27	0,00	0,01	0,23	2,92	2,03	5,26
	в том числе:													
4.1.1	Население	тыс.м3	13085,0	12995,0	12562,0	12091,9	11869,5	12653,0	12653,0	12740,7	12819,2	13160,8	13289,8	13289,8
	прирост абсолютный	тыс.м3		-90,0	-433,0	-470,1	-222,4	783,5	0,0	87,7	78,5	341,6	129,0	636,8
	темпы прироста относительный	%		-0,69	-3,33	-3,74	-1,84	6,60	0,00	0,69	0,62	2,66	0,98	5,03

Продолжение на стр. 34.



Продолжение. Начало на стр. 21-33.

4.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	1951,0	1946,6	1826,7	1654,9	1276,9	3311,4	3311,4	3288,2	3281,6	3386,6	3495,0	3495,0
	темпы прироста относительный	%		-0,23	-6,16	-9,40	-22,84	159,32	0,00	-0,70	-0,20	3,20	3,20	5,55
4.1.3	Бюджет	тыс.м3	1 460,1	1 435,2	1 413,9	1 295,1	1 244,3	1 413,9	1 413,9	1 404,0	1 401,2	1 446,1	1 492,3	1 492,3
	темпы прироста относительный	%		-1,71	-1,48	-8,40	-3,92	13,63	0,00	-0,70	-0,20	3,20	3,20	5,55
4.1.4	Собственные нужды, неучтенный приток	тыс.м3	2595,0	2585,0	2845,7	1933,9	3873,1	1300,0	1300,0	1247,8	1221,8	1276,4	1383,2	1383,2
	темпы прироста относительный	%		-0,39	10,09	-32,0	100,3	-66,4	0,0	-4,0	-2,1	4,5	8,4	6,40
5	Газоснабжение													
5.1	Общий объем потребления газа	млн.м3	376,9	380,7	383,4	400,7	365,9	352,4	359,8	357,3	356,6	368,0	379,7	379,7
	прирост абсолютный	млн.м3		3,8	2,8	17,3	-34,8	-13,4	7,4	-2,5	-0,7	11,4	11,7	27,3
	темпы прироста относительный	%		1,01	0,73	4,50	-8,68	-3,68	2,09	-0,69	-0,20	3,20	3,19	7,75
	в том числе:													
5.1.1	Население	млн.м3	1,65	1,65	1,81	1,87	1,98	2,00	2,01	2,03	2,04	2,09	2,11	2,11
	прирост абсолютный	млн.м3		0,00	0,16	0,06	0,11	0,02	0,02	0,01	0,01	0,05	0,02	0,12
	темпы прироста относительный	%		0,00	9,70	3,31	5,88	0,85	0,77	0,69	0,62	2,66	0,98	5,84
5.1.2	Промышленные предприятия	млн.м3	373,1	376,5	378,6	395,7	360,6	347,3	354,6	352,1	351,4	362,6	374,2	374,2
	темпы прироста относительный	%		0,91	0,56	4,52	-8,87	-3,70	2,10	-0,70	-0,20	3,20	3,20	7,76
5.1.3	Прочие потребители	млн.м3	2,1	2,5	3,0	3,1	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4
	темпы прироста относительный	%		19,05	20,00	3,33	6,45	-3,70	2,10	-0,70	-0,20	3,20	3,20	7,76

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	II этап															(2022-2035)
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
1	Электроснабжение																	
1.1	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт.ч	810,5	829,1	848,2	867,8	888,0	908,8	930,2	952,1	974,7	997,3	1 020,4	1 043,9	1 067,8	1 092,1	1 092,1	
	темпы прироста относительный	%	2,28	2,29	2,30	2,32	2,33	2,34	2,35	2,36	2,37	2,32	2,31	2,31	2,29	2,27	37,82	
	в том числе:																	
1.1.1	Юридические лица, в том числе промышленность	млн.кВт.ч	479,3	494,6	510,4	526,8	543,6	561,0	579,0	597,5	616,6	636,3	656,7	677,7	699,4	721,8	721,8	
	темпы прироста относительный	%	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	55,42	
1.1.2	Население и приравненные к нему категории	млн.кВт.ч	331,2	334,5	337,8	341,1	344,4	347,8	351,2	354,6	358,1	361,0	363,7	366,2	368,4	370,3	370,3	
	темпы прироста относительный	%	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,80	0,75	0,70	0,60	0,51	12,89	
	прирост абсолютный	млн.кВт.ч	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,5	2,9	2,7	2,5	2,2	1,9	42,3	
1.2	Мощность (общая)	МВт	130,6	132,1	133,8	136,4	139,1	141,4	144,4	146,6	148,7	151,4	153,4	155,8	157,4	159,3	159,3	
1.3	ЧЧИМ (общее)	час	6208	6275	6339	6364	6386	6425	6440	6493	6553	6586	6652	6699	6783	6858	6 858	
	в том числе:																	
1.4	Мощность (юридические лица)	МВт	73,0	74,0	75,1	77,1	79,2	81,0	83,4	85,0	86,5	88,7	90,2	92,2	93,4	94,9	94,9	
1.5	ЧЧИМ (юридические лица)	час	6565	6684	6797	6832	6864	6926	6942	7029	7128	7174	7281	7351	7488	7606	7606	
1.6	Мощность (население и приравненные к нему категории)	МВт	57,6	58,1	58,7	59,3	59,9	60,4	61,0	61,6	62,2	62,7	63,2	63,6	64,0	64,4	64,4	
1.7	ЧЧИМ (население и приравненные к нему категории)	час	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	
2	Теплоснабжение																	
2.1	Общая тепловая нагрузка	Гкал/час	1 276,5	1 297,7	1 319,8	1 346,4	1 375,2	1 403,8	1 434,7	1 466,5	1 498,4	1 529,0	1 584,4	1 651,9	1 725,6	1 851,5	1 851,5	
	прирост абсолютный	Гкал/час	17,1	21,2	22,1	26,6	28,8	28,6	30,9	31,8	31,9	30,7	55,4	67,5	73,7	125,9	592,1	
	темпы прироста относительный	%	1,36	1,66	1,70	2,02	2,14	2,08	2,20	2,22	2,18	2,05	3,62	4,26	4,46	7,30	47,0	
	в том числе:																	
2.1.1	Жилищный фонд	Гкал/час	792,2	805,6	821,4	840,7	862,3	884,7	907,8	931,9	955,8	979,1	1 025,8	1 084,2	1 148,7	1 265,8	1 265,8	
	прирост абсолютный	Гкал/час	10,2	13,4	15,8	19,3	21,6	22,4	23,1	24,1	23,9	23,4	46,7	58,4	64,5	117,1	483,8	
	темпы прироста относительный	%	1,30	1,69	1,96	2,35	2,57	2,60	2,61	2,65	2,56	2,45	4,77	5,69	5,95	10,19	61,88	
2.1.2	Общественно-деловые здания	Гкал/час	484,3	492,1	498,4	505,7	512,9	519,1	526,9	534,6	542,6	549,9	558,6	567,7	576,9	585,7	585,7	
	темпы прироста относительный	%	1,45	1,61	1,28	1,46	1,42	1,21	1,50	1,46	1,50	1,35	1,58	1,63	1,62	1,53	22,69	
2.2	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	2 450,8	2 465,6	2 507,5	2 544,6	2 619,7	2 660,1	2 735,9	2 784,8	2 852,9	2 905,2	3 011,5	3 153,5	3 295,9	3 519,0	3 519,0	
	темпы прироста относительный	%	1,89	0,60	1,70	1,48	2,95	1,54	2,85	1,79	2,44	1,83	3,66	4,72	4,52	6,77	46,30	
3	Водоснабжение																	
3.1	Отпуск воды из сети, всего	тыс.м3	20061,1	20472,4	20894,6	21328,1	21773,1	22230,0	22699,2	23181,1	23675,8	24163,9	24659,7	25163,7	25670,3	26180,8	26180,8	
	прирост абсолютный	тыс.м3	400,7	411,3	422,2	433,5	445,0	456,9	469,2	481,8	494,7	488,1	495,9	504,0	506,6	510,5	6520,5	
	темпы прироста относительный	%	2,04	2,05	2,06	2,07	2,09	2,10	2,11	2,12	2,13	2,06	2,05	2,04	2,01	1,99	33,17	
	в том числе:																	
3.1.1	Население	тыс.м3	10388,8	10490,6	10593,4	10697,2	10802,1	10907,9	11014,8	11122,8	11231,6	11321,5	11406,4	11486,2	11555,1	11614,0	11614,0	
	прирост абсолютный	тыс.м3	100,8	101,8	102,8	103,8	104,8	105,9	106,9	107,9	108,8	89,9	84,9	79,8	68,9	58,8	1326,0	
	темпы прироста относительный	%	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,80	0,75	0,70	0,60	0,51	12,89	
3.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	8323,7	8590,0	8864,9	9148,6	9441,3	9743,5	10055,2	10377,0	10709,1	11051,8	11405,4	11770,4	12147,1	12535,8	12535,8	
	темпы прироста относительный	%	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	55,42	
	Справочно: для приготовления горячей воды	тыс.м3	4560,7	4605,4	4650,5	4696,1	4742,1	4788,6	4835,5	4882,9	4930,6	4970,1	5007,4	5042,4	5072,7	5098,5	5098,5	
3.1.3	Бюджет	тыс.м3	1348,6	1391,8	1436,3	1482,3	1529,7	1578,7	1629,2	1681,3	1735,1	1790,6	1847,9	1907,1	1968,1	2031,1	2031,1	
	темпы прироста относительный	%	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	55,42	
3.2	Подвоз воды	тыс.м3	325,6	328,8	332,0	335,3	338,6	341,9	345,2	348,6	352,0	354,8	357,5	360,0	362,2	364,0	364,0	
3.3	Отпуск технической воды	тыс.м3	2744,9	2832,7	2923,3	3016,9	3113,4	3213,1	3315,9	3422,0	3531,5	3644,5	3761,1	3881,5	4005,7	4133,9	4133,9	
4	Водоотведение коммунальное																	
4.1	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м3	20061,1	20472,4	20894,6	21328,1	21773,1	22230,0	22699,2	23181,1	23675,8	24163,9	24659,7	25163,7	25670,3	26180,8	26180,8	
	прирост абсолютный	тыс.м3	400,7	411,3	422,2	433,5	445,0	456,9	469,2	481,8	494,7	488,1	495,9	504,0	506,6	510,5	6520,5	
	темпы прироста относительный	%	2,04	2,05	2,06	2,07	2,09	2,10	2,11	2,12	2,13	2,06	2,05	2,04	2,01	1,99	33,17	
	в том числе:																	
4.1.1	Население	тыс.м3	13420,0	13551,5	13684,3	13818,4	13953,8	14090,6	14228,7	14368,1	14508,7	14624,8	14734,5	14837,6	14926,6	15002,6	15002,6	
	прирост абсолютный	тыс.м3	130,2	131,5	132,8	134,1	135,4	136,7	138,1	139,4	140,6	116,1	109,7	103,1	89,0	76,0	1712,9	
	темпы прироста относительный	%	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,80	0,75	0,70	0,60	0,509	12,89	
4.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	3606,9	3722,3	3841,4	3964,3	4091,2	4222,1	4357,2	4496,6	4640,5	4789,0	4942,3	5100,4	5263,6	5432,1	5432,1	
	темпы прироста относительный	%	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	55,42	
4.1.3	Бюджет	тыс.м3	1540,1	1589,4	1640,2	1692,7	1746,9	1802,8	1860,5	1920,0	1981,4	2044,8	2110,3	2177,8	2247,5	2319,4	2 319,4	
	темпы прироста относительный	%	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	55,42	
4.1.4	Собственные нужды, неучтенный приток	тыс.м3	1494,1	1609,3	1728,7	1852,6	1981,2	2114,6	2252,9	2396,3	2545,1	2705,2	2872,7	3047,8	3232,5	3426,7	3426,7	
	темпы прироста относительный	%	8,0	7,7	7,4	7,2	6,9	6,7	6,5	6,4	6,2	6,3	6,2	6,1	6,1	6,0	147,73	
5	Газоснабжение																	
5.1	Общий объем потребления газа	млн.м3	385,7	400,8	418,0	434,8	451,8	473,5	496,7	514,1	528,3	547,3	565,8	586,8	607,1	629,2	629,2	
	прирост абсолютный	млн.м3	5,9	15,1	17,2	16,7	17,0	21,7	23,3	17,4	14,2	19,1	18,5	21,0	20,4	22,1	249,5	
	темпы прироста относительный	%	1,56	3,92	4,30	4,00	3,92	4,79	4,91	3,49	2,76	3,61	3,37	3,71	3,47	3,64	65,69	
	в том числе:																	
5.1.1	Население	млн.м3	2,13	2,16	2,18	2,20	2,22	2,24	2,26	2,29	2,31	2,33	2,34	2,36	2,37	2,39	2,39	
	прирост абсолютный	млн.м3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,27	
	темпы прироста относительный	%	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,80	0,75	0,70	0,60	0,509	12,89	
5.1.2	Промышленные предприятия	млн.м3	380,0	395,0	412,1	428,7	445,6	467,1	490,2	507,4	521,4	540,3	558,6	579,4	599,6	621,5	621,5	
	темпы прироста относительный	%	1,55	3,95	4,33	4,03	3,94	4,82	4,95	3,51	2,76	3,62	3,39	3,72	3,49	3,65	66,08	
5.1.3	Прочие потребители	млн.м3	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	4,1	4,3	4,4	4,5	4,7	4,8	5,0	5,2	5,3	5,3	
	темпы прироста относительный	%	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	55,42	



	темн.прироста относительный	%		1,45	-0,26	1,28	-4,49	-0,70	-0,11	-1,70	-0,73	2,06	1,59	1,08
	в том числе:													
1.1.1	Юридические лица, в том числе промышленность	млн.кВт.ч	479,3	490,2	484,7	490,9	451,1	442,4	440,7	427,0	415,5	424,2	433,1	433,1
	темн.прироста относительный	%		2,27	-1,12	1,28	-8,11	-1,93	-0,39	-3,10	-2,70	2,10	2,10	-2,10
1.1.2	Население и приравненные к нему категории	млн.кВт.ч	293,8	294,1	297,6	301,4	305,6	309,0	309,9	310,8	317,0	323,4	326,4	326,4
	темн.прироста относительный	%		0,10	1,19	1,28	1,39	1,11	0,29	0,29	1,98	2,01	0,93	5,62
	прирост абсолютный	млн.кВт.ч		0,3	3,5	3,8	4,2	3,4	0,9	0,9	6,2	6,4	3,0	17,4
1.2	Мощность (общая)	МВт	109,1	110,5	112	112	108,2	118,5	120,1	117,9	114,9	114,9	114,7	114,7
1.3	ЧЧИМ (общее)	час	7086	7098	6985	7074	6994	6341	6250	6259	6373	6506	6624	6624
	в том числе:													
1.4	Мощность (юридические лица)	МВт	60,0	60,1	59,8	58,8	55,0	64,8	66,2	63,9	59,9	58,7	57,9	57,9
1.5	ЧЧИМ (юридические лица)	час	7988	8156	8105	8349	8202	6827	6653	6685	6942	7226	7475	7475
1.6	Мощность (население и приравненные к нему категории)	МВт	49,1	50,4	52,2	53,2	53,2	53,7	53,9	54,0	55,1	56,2	56,7	56,7
1.7	ЧЧИМ (население и приравненные к нему категории)	час	5984	5835	5701	5665	5744	5754	5712	5809	5880	5985	6090	6016
2	Теплоснабжение													
2.1	Общая тепловая нагрузка	Гкал/час	1 117,5	1 131,1	1 144,8	1 157,8	1 171,5	1 186,1	1 200,4	1 214,6	1 228,8	1 239,8	1 255,0	1 255,0
	прирост абсолютный	Гкал/час		13,6	13,7	13,0	13,7	14,6	14,3	14,2	14,2	11,0	15,2	68,9
	темн.прироста относительный	%		1,22	1,21	1,14	1,18	1,24	1,21	1,18	1,17	0,90	1,22	5,81
	в том числе:													
2.1.1	Жилищный фонд	Гкал/час	698,0	706,5	715,5	723,6	732,3	740,7	748,9	757,1	765,4	770,3	779,4	779,4
	прирост абсолютный	Гкал/час		8,5	9,0	8,1	8,7	8,4	8,1	8,2	8,3	5,0	9,1	38,7
	темн.прироста относительный	%		1,22	1,27	1,13	1,20	1,15	1,10	1,10	1,09	0,65	1,18	5,22
2.1.2	Общественно-деловые здания	Гкал/час	419,5	424,6	429,3	434,2	439,2	445,4	451,5	457,5	463,4	469,4	475,5	475,5
	темн.прироста относительный	%		1,22	1,11	1,14	1,15	1,40	1,38	1,32	1,30	1,30	1,30	6,78
2.2	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	2123,3	2126,5	2140,8	2165,1	2194,1	2 289,6	2 304,5	2 319,2	2 334,0	2 347,4	2 397,0	2 397,0
	темн.прироста относительный	%		0,15	0,67	1,14	1,34	4,35	0,65	0,64	0,64	0,57	2,11	4,69
3	Водоснабжение													
3.1	Отпуск воды из сети	тыс.м3	17616,4	17504,2	16983,0	16547,2	15860,5	18675,0	18675,0	18456,9	18274,7	18697,2	18971,1	18971,1
	прирост абсолютный	тыс.м3		-112,2	-521,2	-435,8	-686,7	2814,6	0,0	-218,1	-182,3	422,6	273,9	296,1
	темн.прироста относительный	%		-0,64	-2,98	-2,57	-4,15	17,75	0,00	-1,17	-0,99	2,31	1,46	1,59
	в том числе:													
3.1.1	Население	тыс.м3	13410,0	13320,0	9045,6	9226,9	9150,2	9795,0	9795,0	9852,3	9902,3	10149,1	10243,5	10243,5
	прирост абсолютный	тыс.м3		-90,0	-4274,3	181,3	-76,7	644,8	0,0	57,2	50,1	246,8	94,4	448,4
	темн.прироста относительный	%		-0,67	-32,09	2,00	-0,83	7,05	0,00	0,58	0,51	2,49	0,93	4,58
3.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	2738,4	2736,2	6795,2	6324,4	5766,0	7641,8	7641,8	7404,9	7205,0	7356,3	7510,8	7510,8
	темн.прироста относительный	%		-0,08	148,34	-6,93	-8,83	32,53	0,00	-3,10	-2,70	2,10	2,10	-1,71
	Справочно: для приготовления горячей воды	тыс.м3	0,0	0,0	4153,8	3994,1	3529,3	4300,0	4300,0	4325,1	4347,1	4455,4	4496,9	4496,9
3.1.3	Бюджет	тыс.м3	1468,0	1448,0	1142,2	995,8	944,2	1238,2	1199,8	1167,4	1191,9	1216,9	1216,9	1216,9
	темн.прироста относительный	%			-21,12	-12,81	-5,18	31,13	0,00	-3,10	-2,70	2,10	2,10	-1,71
3.2	Подвоз воды	тыс.м3		307,1	288,8	267,9	295,9	307,0	307,0	308,8	310,4	318,1	321,1	321,1
3.3	Отпуск технической воды	тыс.м3		2517,7	2563,5	2671,7	2991,5	2520,0	2520,0	2441,9	2375,9	2425,8	2476,8	2476,8
4	Водоотведение коммунальное													
4.1	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м3	19091,1	18961,8	18648,3	16975,8	18263,9	18678,3	18678,3	18456,9	18274,7	18697,2	18971,1	18971,1
	прирост абсолютный	тыс.м3		-129,3	-313,4	-1672,5	1288,1	414,4	0,0	-221,4	-182,3	422,6	273,9	292,8
	темн.прироста относительный	%		-0,68	-1,65	-8,97	7,59	2,27	0,00	-1,19	-0,99	2,31	1,46	1,57
	в том числе:													
4.1.1	Население	тыс.м3	13085,0	12995,0	12562,0	12091,9	11869,5	12653,0	12653,0	12726,9	12791,6	13110,3	13232,3	13232,3
	прирост абсолютный	тыс.м3		-90,0	-433,0	-470,1	-222,4	783,5	0,0	73,9	64,7	318,8	121,9	579,3
	темн.прироста относительный	%		-0,69	-3,33	-3,74	-1,84	6,60	0,00	0,58	0,51	2,49	0,93	4,58
4.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	1951,0	1946,6	1826,7	1654,9	1276,9	3311,4	3311,4	3208,7	3122,1	3187,7	3254,6	3254,6
	темн.прироста относительный	%		-0,23	-6,16	-9,40	-22,84	159,32	0,00	-3,10	-2,70	2,10	2,10	-1,71
4.1.3	Бюджет	тыс.м3	1 460,1	1 435,2	1 413,9	1 295,1	1 244,3	1 413,9	1 413,9	1 370,1	1 333,1	1 361,1	1 389,7	1 389,7
	темн.прироста относительный	%		-1,71	-1,48	-8,40	-3,92	13,63	0,00	-3,10	-2,70	2,10	2,10	-1,71
4.1.4	Собственные нужды, неучтенный приток	тыс.м3	2595,0	2585,0	2845,7	1933,9	3873,1	1300,0	1300,0	1151,2	1027,9	1038,1	1094,6	1094,6
	темн.прироста относительный	%		-0,39	10,09	-32,0	100,3	-66,4	0,0	-11,4	-10,7	1,0	5,4	-15,80
5	Газоснабжение													
5.1	Общий объем потребления газа	млн.м3	376,9	380,7	383,4	400,7	365,9	352,4	350,7	339,9	330,8	337,7	344,8	344,8
	прирост абсолютный	млн.м3		3,8	2,8	17,3	-34,8	-13,4	-1,7	-10,8	-9,1	7,0	7,1	-7,6
	темн.прироста относительный	%		1,01	0,73	4,50	-8,68	-3,68	-0,49	-3,08	-2,68	2,10	2,09	-2,16
	в том числе:													
5.1.1	Население	млн.м3	1,65	1,65	1,81	1,87	1,98	2,00	2,01	2,02	2,03	2,08	2,10	2,10
	прирост абсолютный	млн.м3		0,00	0,16	0,06	0,11	0,02	0,01	0,01	0,01	0,05	0,02	0,11
	темн.прироста относительный	%		0,00	9,70	3,31	5,88	0,85	0,70	0,58	0,51	2,49	0,93	5,31
5.1.2	Промышленные предприятия	млн.м3	373,1	376,5	378,6	395,7	360,6	347,3	345,5	334,8	325,8	332,6	339,6	339,6
	темн.прироста относительный	%		0,91	0,56	4,52	-8,87	-3,70	-0,50	-3,10	-2,70	2,10	2,10	-2,21
5.1.3	Прочие потребители	млн.м3	2,1	2,5	3,0	3,1	3,3	3,2	3,2	3,1	3,0	3,0	3,1	3,1
	темн.прироста относительный	%		19,05	20,00	3,33	6,45	-3,70	-0,50	-3,10	-2,70	2,10	2,10	-2,21

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	II этап														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	(2022-2035)
1	Электроснабжение																
1.1	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт.ч	771,6	784,0	796,5	809,4	822,4	835,7	849,2	862,9	876,8	890,2	903,6	917,0	930,5	943,8	943,8
	темп прироста относительный	%	1,60	1,60	1,60	1,61	1,61	1,61	1,62	1,62	1,61	1,53	1,50	1,48	1,47	1,44	24,27
	в том числе:																
1.1.1	Юридические лица, в том числе промышленность	млн.кВт.ч	442,2	451,5	461,0	470,7	480,6	490,7	501,0	511,5	522,2	533,2	544,4	555,8	567,5	579,4	579,4
	темп прироста относительный	%	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	33,77
1.1.2	Население и приравненные к нему категории	млн.кВт.ч	329,4	332,5	335,6	338,7	341,8	345,0	348,2	351,5	354,6	357,1	359,2	361,2	363,0	364,4	364,4
	темп прироста относительный	%	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,89	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	11,66
	прирост абсолютный	млн.кВт.ч	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,1	2,5	2,1	2,0	1,8	1,5	38,1
1.2	Мощность (общая)	МВт	119,7	121,0	122,2	124,0	126,1	128,5	130,1	131,5	133,7	135,7	136,7	138,8	139,4	141,1	141,1
1.3	ЧЧИМ (общее)	час	6449	6479	6517	6527	6524	6504	6528	6562	6557	6560	6608	6607	6673	6688	6 688
	в том числе:																
1.4	Мощность (юридические лица)	МВт	62,4	63,2	63,9	65,1	66,7	68,5	69,6	70,4	72,1	73,6	74,3	76,0	76,3	77,8	77,8
1.5	ЧЧИМ (юридические лица)	час	7086	7141	7213	7225	7210	7159	7201	7262	7243	7240	7326	7311	7433	7448	7448
1.6	Мощность (население и приравненные к нему категории)	МВт	57,2	57,8	58,3	58,9	59,4	60,0	60,5	61,1	61,6	62,1	62,4	62,8	63,1	63,3	63,3
1.7	ЧЧИМ (население и приравненные к нему категории)	час	6092	6065	6065	6079	6071	6015	6060	6075	6024	6017	6044	6018	6058	6033	6033
2	Теплоснабжение																
2.1	Общая тепловая нагрузка	Гкал/час	1 269,8	1 287,6	1 305,5	1 328,6	1 355,0	1 378,1	1 402,0	1 427,6	1 453,0	1 478,1	1 517,2	1 565,6	1 613,6	1 681,9	1 681,9
	прирост абсолютный	Гкал/час	14,9	17,8	17,9	23,0	26,4	23,2	23,8	25,7	25,3	25,2	39,1	48,3	48,0	68,4	427,0
	темп прироста относительный	%	1,18	1,40	1,39	1,76	1,99	1,71	1,73	1,83	1,77	1,73	2,65	3,18	3,07	4,24	34,02
	в том числе:																
2.1.1	Жилищный фонд	Гкал/час	788,0	799,0	811,8	828,9	848,7	866,6	884,8	904,2	923,2	942,6	974,7	1 015,6	1 056,2	1 117,5	1 117,5
	прирост абсолютный	Гкал/час	8,6	11,0	12,8	17,0	19,9	17,8	18,2	19,5	19,0	19,4	32,0	40,9	40,6	61,3	338,1
	темп прироста относительный	%	1,10	1,40	1,60	2,10	2,40	2,10	2,10	2,20	2,10	2,10	34,0	4,20	4,00	5,80	43,37
2.1.2	Общественно-деловые здания	Гкал/час	481,8	488,6	493,7	499,7	506,2	511,6	517,2	523,4	529,7	535,5	542,6	550,0	557,3	564,5	564,5
	темп прироста относительный	%	1,32	1,41	1,05	1,21	1,30	1,06	1,10	1,20	1,21	1,09	1,32	1,36	1,34	1,28	18,70
2.2	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	2 438,0	2 446,5	2 480,5	2 511,0	2 581,2	2 611,6	2 673,6	2 711,1	2 766,4	2 808,4	2 883,8	2 988,7	3 081,9	3 196,7	3 196,7



Продолжение. Начало на стр. 21-35.

2.2	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	2 438,0	2 446,5	2 480,5	2 511,0	2 581,2	2 611,6	2 673,6	2 711,1	2 766,4	2 808,4	2 883,8	2 988,7	3 081,9	3 196,7	3 196,7
	темпл прироста относительный	%	1,71	0,35	1,39	1,23	2,80	1,18	2,37	1,40	2,04	1,52	2,68	3,63	3,12	3,73	33,36
3	Водоснабжение																
3.1	Отпуск воды из сети	тыс.м3	19249,7	19533,0	19821,1	20114,1	20412,1	20715,2	21023,6	21337,2	21651,7	21950,6	22243,5	22535,8	22827,7	23113,4	23113,4
	прирост абсолютный	тыс.м3	278,5	283,3	288,1	293,0	298,0	303,1	308,3	313,6	314,5	298,9	292,9	292,4	291,9	285,7	4142,3
	темпл прироста относительный	%	1,47	1,47	1,47	1,48	1,48	1,49	1,49	1,49	1,47	1,38	1,33	1,31	1,30	1,25	21,83
	в том числе:																
3.1.1	Население	тыс.м3	10338,7	10434,9	10531,9	10629,9	10728,7	10828,5	10929,2	11030,9	11128,9	11206,8	11274,1	11336,1	11392,8	11438,3	11438,3
	прирост абсолютный	тыс.м3	95,3	96,2	97,0	97,9	98,9	99,8	100,7	101,6	98,1	77,9	67,2	62,0	56,7	45,6	1194,9
	темпл прироста относительный	%	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,89	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	11,66
3.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	7668,5	7829,5	7993,9	8161,8	8333,2	8508,2	8686,9	8869,3	9055,6	9245,7	9439,9	9638,1	9840,5	10047,2	10047,2
	темпл прироста относительный	%	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	33,77
	Справочно: для приготовления горячей воды	тыс.м3	4538,7	4580,9	4623,5	4666,5	4709,9	4753,7	4797,9	4842,5	4885,6	4919,8	4949,3	4976,5	5001,4	5021,4	5021,4
3.1.3	Бюджет	тыс.м3	1242,5	1268,6	1295,2	1322,4	1350,2	1378,5	1407,5	1437,0	1467,2	1498,0	1529,5	1561,6	1594,4	1627,9	1627,9
	темпл прироста относительный	%	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	33,77
3.2	Подвоз воды	тыс.м3	324,0	327,1	330,1	333,2	336,3	339,4	342,5	345,7	348,8	351,2	353,4	355,3	357,1	358,5	358,5
3.3	Отпуск технической воды	тыс.м3	2528,8	2581,9	2636,1	2691,5	2748,0	2805,7	2864,6	2924,8	2986,2	3048,9	3112,9	3178,3	3245,1	3313,2	3313,2
4	Водоотведение коммунальное																
4.1	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м3	19249,7	19533,0	19821,1	20114,1	20412,1	20715,2	21023,6	21337,2	21651,7	21950,6	22243,5	22535,8	22827,7	23113,4	23113,4
	прирост абсолютный	тыс.м3	278,5	283,3	288,1	293,0	298,0	303,1	308,3	313,6	314,5	298,9	292,9	292,4	291,9	285,7	4142,3
	темпл прироста относительный	%	1,47	1,47	1,47	1,48	1,48	1,49	1,49	1,49	1,47	1,38	1,33	1,31	1,30	1,25	21,83
	в том числе:																
4.1.1	Население	тыс.м3	13355,3	13479,5	13604,9	13731,4	13859,1	13988,0	14118,1	14249,4	14376,1	14476,7	14563,6	14643,7	14716,9	14775,8	14775,8
	прирост абсолютный	тыс.м3	123,1	124,2	125,4	126,5	127,7	128,9	130,1	131,3	126,7	100,6	86,9	80,1	73,2	58,9	1543,5
	темпл прироста относительный	%	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,89	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	11,66
4.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	3323,0	3392,7	3464,0	3536,7	3611,0	3686,8	3764,3	3843,3	3924,0	4006,4	4090,5	4176,5	4264,2	4353,7	4353,7
	темпл прироста относительный	%	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	33,77
4.1.3	Бюджет	тыс.м3	1418,9	1448,7	1479,1	1510,1	1541,8	1574,2	1607,3	1641,0	1675,5	1710,7	1746,6	1783,3	1820,7	1859,0	1859,0
	темпл прироста относительный	%	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	33,77
4.1.4	Собственные нужды, неучтенный приток	тыс.м3	1152,6	1212,0	1273,1	1335,8	1400,2	1466,2	1533,9	1603,5	1676,1	1756,8	1842,7	1932,4	2025,9	2124,9	2124,9
	темпл прироста относительный	%	5,3	5,2	5,0	4,9	4,8	4,7	4,6	4,5	4,5	4,8	4,9	4,9	4,8	4,9	94,13
5	Газоснабжение																
5.1	Общий объем потребления газа	млн.м3	352,0	359,4	366,9	374,6	382,4	390,4	398,6	407,0	415,5	424,2	433,0	442,1	451,3	460,8	460,8
	прирост абсолютный	млн.м3	7,2	7,4	7,5	7,7	7,8	8,0	8,2	8,3	8,5	8,7	8,9	9,1	9,2	9,4	116,0
	темпл прироста относительный	%	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	33,64
	в том числе:																
5.1.1	Население	млн.м3	2,12	2,14	2,16	2,18	2,20	2,22	2,24	2,26	2,28	2,30	2,31	2,33	2,34	2,35	2,35
	прирост абсолютный	млн.м3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,25
	темпл прироста относительный	%	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,89	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	11,66
	темпл прироста относительный	%	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,89	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	11,66
5.1.2	Промышленные предприятия	млн.м3	346,7	354,0	361,4	369,0	376,8	384,7	392,8	401,0	409,4	418,0	426,8	435,8	444,9	454,3	454,3
	темпл прироста относительный	%	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	33,77
5.1.3	Прочие потребители	млн.м3	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	4,2
	темпл прироста относительный	%	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	33,77

Таблица 1.20 – Долгосрочный прогноз спроса на коммунальные ресурсы (пессимистический сценарий)

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016 (базовый)	I этап						(2017-2021)		
									2017	2018	2019	2020	2021				
1	Электроснабжение																
1.1	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт.ч	773,1	784,3	782,3	792,3	756,7	751,4	750,6	737,9	728,7	736,6	744,5	744,5			
	темпл прироста относительный	%		1,45	-0,26	1,28	-4,49	-0,70	-0,11	-1,70	-1,23	1,08	1,08	-0,92			
	в том числе:																
1.1.1	Юридические лица, в том числе промышленность	млн.кВт.ч	479,3	490,2	484,7	490,9	451,1	442,4	440,7	427,0	415,5	420,9	426,4	426,4			
	темпл прироста относительный	%		2,27	-1,12	1,28	-8,11	-1,93	-0,39	-3,10	-2,70	1,30	1,30	-3,62			
1.1.2	Население и приравненные к нему категории	млн.кВт.ч	293,8	294,1	297,6	301,4	305,6	309,0	309,9	310,8	313,2	315,7	318,2	318,2			
	темпл прироста относительный	%		0,10	1,19	1,28	1,39	1,11	0,29	0,29	0,78	0,78	0,78	2,96			
	прирост абсолютный	млн.кВт.ч		0,3	3,5	3,8	4,2	3,4	0,9	0,9	2,4	2,4	2,5	9,2			
1.2	Мощность (общая)	МВт	109,1	110,5	112	112	108,2	118,5	120,1	117,9	114,4	113,2	112,4	112,4			
1.3	ЧЧИМ (общее)	час	7086	7098	6985	7074	6994	6341	6250	6259	6373	6506	6624	6624			
	в том числе:																
1.4	Мощность (юридические лица)	МВт	60,0	60,1	59,8	58,8	55,0	64,8	66,2	63,9	59,9	58,3	57,1	57,1			
1.5	ЧЧИМ (юридические лица)	час	7988	8156	8105	8349	8202	6827	6653	6685	6935	7214	7466	7466			
1.6	Мощность (население и приравненные к нему категории)	МВт	49,1	50,4	52,2	53,2	53,2	53,7	53,9	54,0	54,4	54,9	55,3	55,3			
1.7	ЧЧИМ (население и приравненные к нему категории)	час	5984	5835	5701	5665	5744	5754	5712	5809	5890	5985	6016	6016			
2	Теплоснабжение																
2.1	Общая тепловая нагрузка	Г кал/час	1 117,5	1 131,1	1 144,8	1 157,8	1 171,5	1 184,8	1 198,4	1 212,0	1 225,2	1 233,3	1 246,8	1 246,8			
	прирост абсолютный	Гкал/час		13,6	13,7	13,0	13,7	13,3	13,5	13,7	13,2	8,1	13,5	62,0			
	темпл прироста относительный	%		1,22	1,21	1,14	1,18	1,14	1,14	1,14	1,09	0,66	1,09	5,23			
	в том числе:																
2.1.1	Жилищный фонд	Гкал/час	698,0	706,5	715,5	723,6	732,3	740,4	748,4	756,4	764,4	767,4	775,8	775,8			
	прирост абсолютный	Гкал/час		8,5	9,0	8,1	8,7	8,1	8,0	8,1	7,9	3,1	8,4	35,4			
	темпл прироста относительный	%		1,22	1,27	1,13	1,20	1,10	1,08	1,08	1,05	0,40	1,09	4,79			
2.1.2	Общественно-деловые здания	Г кал/час	419,5	424,6	429,3	434,2	439,2	444,5	450,0	455,6	460,8	465,9	471,0	471,0			
	темпл прироста относительный	%		1,22	1,11	1,14	1,15	1,20	1,24	1,24	1,15	1,10	1,10	5,97			
2.2	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Г кал	2123,3	2126,5	2140,8	2165,1	2194,1	2 287,1	2 300,6	2 314,3	2 327,2	2 335,2	2 381,4	2 381,4			
	темпл прироста относительный	%		0,15	0,67	1,14	1,34	4,24	0,59	0,60	0,56	0,34	1,98	4,12			
3	Водоснабжение																
3.1	Отпуск воды из сети	тыс.м3	17616,4	17504,2	16983,0	16547,2	15860,5	18675,0	18675,0	18421,3	18265,5	18451,6	18639,6	18639,6			
	прирост абсолютный	тыс.м3		-112,2	-521,2	-435,8	-686,7	2814,6	0,0	-253,7	-155,8	186,0	188,0	-35,4			
	темпл прироста относительный	%		-0,64	-2,98	-2,57	-4,15	17,75	0,00	-1,36	-0,85	1,02	1,02	-0,19			
	в том числе:																
3.1.1	Население	тыс.м3	13410,0	13320,0	9045,6	9226,9	9150,2	9795,0	9795,0	9816,6	9893,2	9970,4	10048,1	10048,1			
	прирост абсолютный	тыс.м3		-90,0	-4274,3	181,3	-76,7	644,8	0,0	21,6	76,6	77,2	77,8	253,1			
	темпл прироста относительный	%		-0,67	-32,09	2,00	-0,83	7,05	0,00	0,22	0,78	0,78	0,78	2,58			
3.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	2738,4	2736,2	6795,2	6324,4	5766,0	7641,8	7641,8	7404,9	7205,0	7298,6	7393,5	7393,5			
	темпл прироста относительный	%		-0,08	148,34	-6,93	-8,83	32,53	0,00	-3,10	-2,70	1,30	1,30	-3,25			
	Справочно: для приготовления горячей воды	тыс.м3	0,0	0,0	4153,8	3994,1	3529,3	4300,0	4300,0	4309,5	4343,1	4377,0	4411,1	4411,1			
3.1.3	Бюджет	тыс.м3	1468,0	1448,0	1142,2	995,8	944,2	1238,2	1238,2	1199,8	1167,4	1182,5	1197,9	1197,9			
	темпл прироста относительный	%			-21,12	-12,81	-5,18	31,13	0,00	-3,10	-2,70	1,30	1,30	-3,25			
3.2	Подвоз воды	тыс.м3		307,1	288,8	267,9	295,9	307,0	307,0	307,7	310,1	312,5	314,9	314,9			
3.3	Отпуск технической воды	тыс.м3			2517,7	2563,5	2671,7	2991,5	2520,0	2520,0	2441,9	2375,9	2406,8	2438,1	2438,1		
4	Водоотведение коммунальное																
4.1	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м3	19091,1	18961,8	18648,3	16975,8	18263,9	18678,3	18678,3	18421,3	18265,5	18451,6	18639,6	18639,6			
	прирост абсолютный	тыс.м3		-129,3	-313,4	-1672,5	1288,1	414,4	0,0	-257,0	-155,8	186,0	188,0	-38,7			
	темпл прироста относительный	%		-0,68	-1,65	-8,97	7,59	2,27	0,00	-1,38	-0,85	1,02	1,02	-0,21			
	в том числе:																
4.1.1	Население	тыс.м3	13085,0	12995,0	12562,0	12091,9	11869,5	12653,0	12653,0	12680,9	12779,8	12879,5	12979,9	12979,9			
	прирост абсолютный	тыс.м3		-90,0	-433,0	-470,1	-222,4	783,5	0,0	27,9	98,9	99,7	100,5	326,9			
	темпл прироста относительный	%		-0,69	-3,33	-3,74	-1,84	6,60	0,00	0,22	0,78	0,78	0,78	2,58			
4.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	1951,0	1946,6	1826,7	1654,9	1276,9	3311,4	3311,4	3208,7	3122,1	3162,7	3203,8	3203,8			
	темпл прироста относительный	%		-0,23	-6,16	-9,40	-22,84	159,32	0,00	-3,10	-2,70	1,30	1,30	-3,25			



4.1.3	Бюджет	тыс.м3	1 460,1	1 435,2	1 413,9	1 295,1	1 244,3	1 413,9	1 413,9	1 370,1	1 333,1	1 350,4	1 368,0	1 368,0
	темп прироста относительный	%		-1,71	-1,48	-8,40	-3,92	13,63	0,00	-3,10	-2,70	1,30	1,30	-3,25
4.1.4	Собственные нужды, неучтенный приток	тыс.м3	2595,0	2585,0	2845,7	1933,9	3873,1	1300,0	1300,0	1161,6	1030,5	1059,0	1087,8	1087,8
	темп прироста относительный	%		-0,39	10,09	-32,0	100,3	-66,4	0,0	-10,6	-11,3	2,8	2,7	-16,32
5 Газоснабжение														
5.1	Общий объем потребления газа	млн.м3	376,9	380,7	383,4	400,7	365,9	352,4	350,7	339,9	330,8	335,1	339,4	339,4
	прирост абсолютный	млн.м3		3,8	2,8	17,3	-34,8	-13,4	-1,8	-10,8	-9,1	4,3	4,3	-13,0
	темп прироста относительный	%		1,01	0,73	4,50	-8,68	-3,68	-0,50	-3,08	-2,68	1,30	1,30	-3,70
	в том числе:													
5.1.1	Население	млн.м3	1,65	1,65	1,81	1,87	1,98	2,00	2,00	2,00	2,02	2,03	2,05	2,05
	прирост абсолютный	млн.м3		0,00	0,16	0,06	0,11	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,05
	темп прироста относительный	%		0,00	9,70	3,31	5,88	0,85	0,07	0,22	0,78	0,78	0,78	2,66
5.1.2	Промышленные предприятия	млн.м3	373,1	376,5	378,6	395,7	360,6	347,3	345,5	334,8	325,8	330,0	334,3	334,3
	темп прироста относительный	%		0,91	0,56	4,52	-8,87	-3,70	-0,50	-3,10	-2,70	1,30	1,30	-3,73
5.1.3	Прочие потребители	млн.м3	2,1	2,5	3,0	3,1	3,3	3,2	3,2	3,1	3,0	3,0	3,1	3,1
	темп прироста относительный	%		19,05	20,00	3,33	6,45	-3,70	-0,50	-3,10	-2,70	1,30	1,30	-3,73

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	II этап														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	(2022-2035)
1	Электроснабжение																
1.1	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт.ч	752,5	760,7	768,9	777,2	785,6	794,1	802,7	811,3	820,1	828,7	837,1	845,4	853,6	861,6	861,6
	темп прироста относительный в том числе:	%	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,05	1,01	0,99	0,97	0,93	15,72
1.1.1	Юридические лица, в том числе промышленность	млн.кВт.ч	431,9	437,5	443,2	449,0	454,8	460,7	466,7	472,8	478,9	485,2	491,5	497,9	504,3	510,9	510,9
	темп прироста относительный	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	19,82
1.1.2	Население и приравненные к нему категории	млн.кВт.ч	320,6	323,1	325,7	328,2	330,8	333,3	335,9	338,6	341,2	343,6	345,6	347,5	349,3	350,7	350,7
	темп прироста относительный	%	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	10,22
	прирост абсолютный	млн.кВт.ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,9	1,7	1,4	32,5
1.2	Мощность (общая)	МВт	116,7	117,4	118,0	119,1	120,4	122,1	123,0	123,6	125,1	126,3	126,7	128,0	127,9	128,8	128,8
1.3	ЧЧИМ (общее)	час	6449	6479	6517	6527	6524	6504	6528	6562	6557	6560	6608	6607	6673	6688	6 688
	в том числе:																
1.4	Мощность (юридические лица)	МВт	61,0	61,2	61,4	62,0	62,9	64,2	64,6	64,8	65,8	66,6	66,6	67,6	67,2	67,9	67,9
1.5	ЧЧИМ (юридические лица)	час	7084	7143	7220	7237	7227	7180	7227	7295	7280	7283	7379	7370	7504	7526	7526
1.6	Мощность (население и приравненные к нему категории)	МВт	55,7	56,2	56,6	57,0	57,5	57,9	58,4	58,8	59,3	59,7	60,1	60,4	60,7	60,9	60,9
1.7	ЧЧИМ (население и приравненные к нему категории)	час	6050	6065	6065	6079	6071	6015	6050	6075	6024	6017	6044	6018	6020	6033	6033
2	Теплоснабжение																
2.1	Общая тепловая нагрузка	Гкал/час	1 260,8	1 274,6	1 289,0	1 305,6	1 324,0	1 342,0	1 359,7	1 378,3	1 396,4	1 413,9	1 438,4	1 466,2	1 492,7	1 525,2	1 525,2
	прирост абсолютный	Гкал/час	14,0	13,9	14,4	16,6	18,4	18,0	17,7	18,6	18,1	17,5	24,5	27,7	26,5	32,5	278,4
	темп прироста относительный в том числе:	%	1,12	1,10	1,13	1,29	1,41	1,36	1,32	1,37	1,31	1,25	1,73	1,93	1,81	2,18	22,33
2.1.1	Жилищный фонд	Гкал/час	784,1	792,7	802,2	813,9	826,9	839,6	852,1	865,4	878,1	890,2	908,9	930,7	951,2	977,8	977,8
	прирост абсолютный	Гкал/час	8,3	8,6	9,5	11,6	13,0	12,7	12,4	13,3	12,7	12,1	18,7	21,8	20,5	26,6	202,0
	темп прироста относительный	%	1,07	1,10	1,20	1,45	1,60	1,54	1,48	1,56	1,47	1,38	2,10	2,40	2,20	2,80	26,04
2.1.2	Общественно-деловые здания	Гкал/час	476,7	481,9	486,8	491,7	497,1	502,4	507,6	513,0	518,4	523,7	529,6	535,5	541,5	547,4	547,4
	темп прироста относительный	%	1,20	1,10	1,01	1,02	1,10	1,05	1,05	1,05	1,05	1,04	1,11	1,12	1,12	1,09	16,22
2.2	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	2 420,7	2 421,8	2 449,1	2 467,6	2 522,3	2 543,1	2 592,9	2 617,4	2 658,8	2 686,5	2 734,1	2 799,0	2 851,0	2 898,8	2 898,8
	темп прироста относительный	%	1,65	0,05	1,13	0,75	2,22	0,82	1,96	0,94	1,58	1,04	1,77	2,37	1,86	1,68	21,73
3	Водоснабжение																
3.1	Отпуск воды из сети	тыс.м3	18829,6	19021,8	19216,0	19412,3	19610,8	19811,4	20014,2	20219,2	20426,5	20627,3	20819,5	21008,3	21193,6	21369,9	21369,9
	прирост абсолютный	тыс.м3	190,1	192,1	194,2	196,3	198,5	200,6	202,8	205,0	207,2	209,9	192,2	188,8	185,3	176,2	2730,3
	темп прироста относительный в том числе:	%	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	0,98	0,93	0,91	0,88	0,83	14,65
3.1.1	Население	тыс.м3	10126,5	10205,5	10285,1	10365,3	10446,2	10527,7	10609,8	10692,5	10775,9	10851,4	10916,5	10976,5	11031,4	11075,5	11075,5
	прирост абсолютный	тыс.м3	78,4	79,0	79,6	80,2	80,8	81,5	82,1	82,8	83,4	75,4	65,1	60,0	54,9	44,1	1027,4
	темп прироста относительный	%	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	10,22
3.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	7489,6	7587,0	7685,6	7785,5	7886,8	7989,3	8093,1	8198,4	8304,9	8412,9	8522,3	8633,1	8745,3	8859,0	8859,0
	темп прироста относительный	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	19,82
	Справочно: для приготовления горячей воды	тыс.м3	4445,5	4480,2	4515,1	4550,4	4585,8	4621,6	4657,7	4694,0	4730,6	4763,7	4792,3	4818,7	4842,8	4862,1	4862,1
3.1.3	Бюджет	тыс.м3	1213,5	1229,3	1245,3	1261,4	1277,8	1294,5	1311,3	1328,3	1345,6	1363,1	1380,8	1398,8	1416,9	1435,4	1435,4
	темп прироста относительный	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	19,82
3.2	Подвоз воды	тыс.м3	317,4	319,9	322,4	324,9	327,4	330,0	332,5	335,1	337,7	340,1	342,1	344,0	345,8	347,1	347,1
3.3	Отпуск технической воды	тыс.м3	2469,8	2501,9	2534,5	2567,4	2600,8	2634,6	2668,8	2703,5	2738,7	2774,3	2810,3	2846,9	2883,9	2921,4	2921,4
4	Водоотведение коммунальное																
4.1	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м3	18829,6	19021,8	19216,0	19412,3	19610,8	19811,4	20014,2	20219,2	20426,5	20627,3	20819,5	21008,3	21193,6	21369,9	21369,9
	прирост абсолютный	тыс.м3	190,1	192,1	194,2	196,3	198,5	200,6	202,8	205,0	207,2	209,9	192,2	188,8	185,3	176,2	2730,3
	темп прироста относительный в том числе:	%	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	0,98	0,93	0,91	0,88	0,83	14,65
4.1.1	Население	тыс.м3	13081,2	13183,2	13286,0	13389,7	13494,1	13599,4	13705,4	13812,4	13920,1	14017,5	14101,6	14179,2	14250,1	14307,1	14307,1
	прирост абсолютный	тыс.м3	101,2	102,0	102,8	103,6	104,4	105,3	106,1	106,9	107,7	97,4	84,1	77,6	70,9	57,0	1327,1
	темп прироста относительный	%	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	10,22
4.1.2	Прочие потребители	тыс.м3	3245,5	3287,6	3330,4	3373,7	3417,5	3462,0	3507,0	3552,6	3598,7	3645,5	3692,9	3740,9	3789,6	3838,8	3838,8
	темп прироста относительный	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	19,82
4.1.3	Бюджет	тыс.м3	1385,8	1403,8	1422,0	1440,5	1459,2	1478,2	1497,4	1516,9	1536,6	1556,6	1576,8	1597,3	1618,1	1639,1	1 639,1
	темп прироста относительный	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	19,82
4.1.4	Собственные нужды, неучтенный приток	тыс.м3	1117,2	1147,1	1177,5	1208,4	1239,9	1271,8	1304,3	1337,4	1371,0	1407,7	1448,2	1490,9	1535,9	1584,8	1584,8
	темп прироста относительный	%	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,7	2,9	2,9	3,0	3,2	45,68
5	Газоснабжение																
5.1	Общий объем потребления газа	млн.м3	343,8	348,3	352,8	357,4	362,0	366,7	371,4	376,3	381,1	386,1	391,1	396,2	401,3	406,5	406,5
	прирост абсолютный	млн.м3	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6	4,7	4,8	4,8	4,9	4,9	5,0	5,1	5,1	5,2	67,1
	темп прироста относительный в том числе:	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,29	19,76
5.1.1	Население	млн.м3	2,07	2,08	2,10	2,11	2,13	2,15	2,16	2,18	2,20	2,21	2,23	2,24	2,25	2,26	2,26
	прирост абсолютный	млн.м3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,21
	темп прироста относительный	%	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,70	0,60	0,55	0,50	0,40	10,22
5.1.2	Промышленные предприятия	млн.м3	338,6	343,0	347,5	352,0	356,6	361,2	365,9	370,7	375,5	380,4	385,3	390,3	395,4	400,6	400,6
	темп прироста относительный	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	19,82
5.1.3	Прочие потребители	млн.м3	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7	3,7
	темп прироста относительный	%	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	19,82



Продолжение. Начало на стр. 21-37.

2. Обоснование целевых показателей комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки муниципального образования город Нижневартовск

Результаты реализации Программы определяются с учетом достижения уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры определен в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 №204, в частности:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества и надежности поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов.

Критерии доступности для населения коммунальных услуг определены в разделе «Оценка совокупного платежа граждан за коммунальные услуги и критерии доступности Программы».

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг. Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения. Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета, характеризуют сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным требованиям, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность города Нижневартовска без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть определяет оценку возможности функционирования коммунальных систем без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется показателями: удельный расход электроэнергии, расход топлива, воды.

Целевые показатели установлены по каждому виду коммунальных услуг и подлежат ежегодной корректировке в соответствии с достигнутыми фактическими значениями.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки.

Мероприятия по застройке муниципального образования приведены в подразделах «жилищный фонд» и «промышленный сектор» раздела «Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы».

К основным принципам расчета целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры относятся:

Электроснабжение

Значения показателя - новые электрические нагрузки рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты общей мощности потребителей электрической энергии, в соответствии с прогнозом спроса на электрическую энергию и показателя числа часов использования мощности (не более годового баланса часов работы электрооборудования).

Значения показателя - удельный расход электрической энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, удельный расход электрической энергии на снабжение многоквартирных домов, а также доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, определены в соответствии с целевыми значениями, установленными муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года», утвержденной Постановлением администрации города Нижневартовска от 30.09.2010 №1139.

Значения показателя - число инцидентов на электрических сетях на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению аварийности в электрических сетях (2015 год - 36 случаев, 2016 год - 33 случая, 2017 и последующие годы - 32 случая). Значения производного показателя - объем недоотпуска электрической энергии, вызванного инцидентами в электросетевом хозяйстве, определены исходя из необходимости сокращения в перспективе данной величины, а именно: к 2035 году - 0,23 тыс. кВтЧ/ч на 1 инцидент.

Типовые показатели по эффективности производства электрической энергии, в частности, затраты электрической энергии на производства 1 кВтЧ/ч не рассчитывались, ввиду отсутствия теплофикационного цикла производства тепловой энергии (производство тепловой энергии только посредством котельных) и поставок электрической в энергосистему города Нижневартовска извне.

Значения показателя - нормативные потери электрической энергии в электрических сетях определены исходя из уровня потерь 2016 года - 9,21% и необходимости сокращения данного показателя в перспективе ежегодным темпом (-0,2%) до уровня 8,83% к 2035 году.

Теплоснабжение

Значения показателя - величина новых нагрузок рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты общей тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, в соответствии с прогнозом спроса на тепловую энергию.

Значения показателя - удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, удельный расход тепловой энергии на снабжение многоквартирных домов, а также доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, используемой на территории муниципального образования, определены в соответствии с целевыми значениями, установленными муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года», утвержденной Постановлением администрации города Нижневартовска от 30.09.2010 №1139.

Значения показателя - число повреждений на тепловых сетях на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокраще-

нию аварийности в тепловых сетях (2015 год - 113 ед., 2016 год - 113 ед., 2017 и последующие годы - от 110 до 90 ед.).

Значения показателя - удельный расход топлива на выработку тепловой энергии, а также удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения определены в соответствии с целевыми значениями, установленными муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года», утвержденной Постановлением администрации города Нижневартовска от 30.09.2010 №1139.

Значения показателя - нормативные потери тепловой энергии при транспортировке ресурса определены исходя из уровня потерь 2016 года - 12,0% и необходимости сокращения данного показателя в перспективе ежегодным темпом (-0,1%) до уровня 10,1% к 2035 году.

Водоснабжение

Значения показателя - величина новых нагрузок рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты объема потребления воды с учетом годового ченового баланса. Принимая во внимание, тенденцию уменьшения потребления воды в городе Нижневартовске, в годы, соответствующие отрицательному приросту потребления, величина новых нагрузок принята на нулевом уровне.

Значения показателя - удельный расход холодной и горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, удельный расход холодной и горячей воды на снабжение многоквартирных домов, а также доля объемов холодной и горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории муниципального образования, определены в соответствии с целевыми значениями, установленными муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года», утвержденной Постановлением администрации города Нижневартовска от 30.09.2010 №1139.

Значения показателя - количество аварий в сетях водоснабжения на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению аварийности в сетях водоснабжения (2015 год - 69 ед., 2021 год - 67 ед., 2035 год - 60 ед.).

Значения показателя - удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системе водоснабжения, определены в соответствии с целевыми значениями, установленными муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года», утвержденной Постановлением администрации города Нижневартовска от 30.09.2010 №1139, а также с учетом долгосрочных параметров регулирования МУП города Нижневартовска «Горводоканал» на 2015-2017 годы (1,13 кВтЧ/ч/м3 на интервале 2015-2017 годы, и от 1,10 до 1,00 кВтЧ/ч/м3 за период 2018-2035 годы).

Значения показателя - нормативный уровень потерь воды определены в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования МУП города Нижневартовска «Горводоканал» на 2015-2017 годы (8,0% в долгосрочной перспективе).

Водоотведение

Значения показателя - величина новых нагрузок рассчитаны, как ежегодные абсолютные приросты объема оказания услуг водоотведения с учетом годового часового баланса. С учетом тенденции уменьшения потребления воды в городе Нижневартовске

и соответственно объема сточных вод, в годы, соответствующие отрицательному приросту услуг водоотведения, величина новых нагрузок принята на нулевом уровне.

Значения показателя - количество засоров и порывов в канализационных коллекторах на долгосрочную перспективу определены от положительной динамики достигнутого уровня по сокращению инцидентов в системе водоотведения. Количество засоров в канализационных коллекторах: 2015 год - 862 ед., 2021 год - 764 ед., 2035 год - 663 ед. (ежегодное сокращение числа засоров Н"2% в год). Количество порывов на канализационных коллекторах с 2013 года - не более 1 ед. в год.

Значения показателя - удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения определены в соответствии с целевыми значениями, установленными муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года», утвержденной Постановлением администрации города Нижневартовска от 30.09.2010 №1139, а также с учетом долгосрочных параметров регулирования МУП города Нижневартовска «Горводоканал» на 2015-2017 годы (0,90 кВтЧ/ч/м3).

Газоснабжение

Значения показателя - величина общего прироста потребления газа, рассчитаны как ежегодные абсолютные приросты объемов использования газа по группам потребителей: население, промышленные предприятия, прочие потребители.

Значения показателя - доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории муниципального образования, определены в соответствии с целевыми значениями, установленными муниципальной программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года», утвержденной Постановлением администрации города Нижневартовска от 30.09.2010 №1139 (100% на протяжении всего периода реализации Программы).

Значения показателя - удельный вес газа в топливном балансе определены на основании целевых уровней, установленных Генеральным планом (к 2035 году - 100%).

Обращение с твердыми коммунальными отходами

Значения показателя - годовой объем отходов, рассчитаны с учетом прогнозной динамики численности населения, а также целевого уровня, установленного Генеральным планом (к 2035 году - 195 тыс. т). Удельный величина образования твердых коммунальных отходов находится в диапазоне 2,95-3,00 кг/чел., что соответствует оценкам АКХ им. К.Д. Памфилова (от 2,0 до 4,0 м3/год на 1 чел.).

Значения показателя - уровень централизованного сбора твердых коммунальных отходов определены, как обеспечение к 2020 году 100% сбора в отношении многоэтажной, а также малоэтажной застройки.

Значения показателя - охват образования твердых коммунальных отходов системой раздельного сбора определены, как обеспечение к 2020 году - 100% ее внедрения, в соответствии с требованиями законодательства к ее организации на территории субъектов РФ.

Значение показателя - себестоимость утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов определены с учетом текущего уровня себестоимости, а также прогнозной динамики в отношении инфляционных процессов на территории муниципального образования.

Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	2011	2012	2013	2014	2015	2016 (базовый)	I этап					
									2017	2018	2019	2020	2021	(2017-2021)
1	Электроснабжение													
1.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления													
1.1.1	Величина новых нагрузок	МВт		1,4	1,5	0	0	10,3	25,0	15,3	19,9	19,6	17,2	97,0
1.1.2	Удельный годовой расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	кВт*ч/м2	0,211	0,211	0,205	0,199	0,193	0,187	0,180	0,174	0,168	0,160	0,160	0,160
1.1.3	Удельный годовой расход электрической энергии в МКД	кВт*ч/м2	0,016	0,016	0,015	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
1.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета													
1.2.1	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории МО	%	99,7	99,7	99,7	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.3	Качество и надежность поставки ресурса													
1.3.1	Число инцидентов на электрических сетях	ед.	50	49	30	26	36	33	32	32	32	32	32	32



1.3.2	Объем недоотпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	19,3	16,9	10,0	13,7	18,0	9,6	9,3	9,0	9,0	8,6	8,6	8,6
1.3.3	Средний объем недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент	тыс. кВт·ч	0,39	0,34	0,33	0,53	0,50	0,29	0,29	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27
1.4	Показатели эффективности транспортировки ресурса													
1.4.1	Нормативные потери	%	9,45	9,39	9,32	9,28	9,24	9,21	9,19	9,17	9,15	9,13	9,11	9,11
1.4.2	Фактические потери	%	8,85	9,33	9,45	9,12	9,19	9,19	9,19	9,17	9,15	9,13	9,11	9,11
2	Теплоснабжение													
2.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления													
2.1.1	Величина новых нагрузок	Гкал/ч		13,6	13,7	13,0	13,7	15,4	14,8	14,8	14,8	12,3	15,7	72,4
2.1.2	Удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	Гкал/м2	0,31	0,30	0,30	0,29	0,28	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25
2.1.3	Удельный расход тепловой энергии в МКД	Гкал/м2	0,273	0,271	0,270	0,270	0,260	0,257	0,255	0,254	0,253	0,252	0,252	0,252
2.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета													
2.2.1	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, используемой на территории МО	%	35,4	38,4	57,8	65	70	72	74	76	78	80	82	82
2.3	Качество и надежность поставки ресурса													
2.3.1	Число повреждений на тепловых сетях	ед.	304	242	284	252	113	113	110	110	110	105	105	105
2.4	Показатели эффективности производства ресурса													
2.4.1	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,50	153,48	153,47	153,46	153,45	153,44	153,43	153,42	153,41	153,40	153,39	153,39
2.4.2	Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения	кВт·ч/Гкал	32,6	32,5	32,4	32,1	32,0	31,9	31,8	31,7	31,6	31,5	31,4	31,4
2.5	Показатели эффективности транспортировки ресурса													
2.5.1	Нормативные потери в сетях	%	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	11,9	11,8	11,7	11,6	11,5	11,5
2.5.2	Фактические потери в сетях	%	13,0	13,0	13,0	12,6	12,3	12,0	11,9	11,8	11,7	11,6	11,5	11,5
3	Водоснабжение													
3.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления													
3.1.1	Величина новых нагрузок	м3/ч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,9	62,3	44,6	112,5
3.1.2	Удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	м3/чел.	5,5	5,3	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3.1.3	Удельный расход горячей воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	м3/чел.	3,6	3,5	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
3.1.4	Удельный расход холодной воды в МКД	м3/жилье	34	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
3.1.5	Удельный расход горячей воды в МКД	м3/жилье	23	22	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
3.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета													
3.2.1	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	4,2	43,0	61,5	77	80	82	84	86	88	90	92	92
3.2.2	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	4,2	43,0	61,5	77	80	82	84	86	88	90	92	92
3.3	Качество и надежность поставки ресурса													
3.3.1	Количество инцидентов в сетях горячего водоснабжения	ед.	103	85	71	70	69	69	68	68	67	67	67	67
3.3.2	Количество инцидентов на 1 км сетей горячего водоснабжения	ед./км	0,99	0,81	0,67	0,66	0,65	0,64	0,64	0,64	0,63	0,62	0,60	0,60
3.4	Показатели эффективности производства ресурса													
3.4.1	Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения	кВт·ч/м3	1,7	1,5	1,5	1,3	1,13	1,13	1,13	1,10	1,10	1,0	1,0	1,0
3.5	Показатели эффективности транспортировки ресурса													
3.5.1	нормативные потери	%	13,0	13,0	13,0	12,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
3.5.2	фактические потери	%	14,8	13,6	10,7	10,5	10,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
4	Водоотведение													
4.1	Спрос на ресурс													
4.1.1	Величина новых нагрузок	м3/ч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,9	62,3	44,6	112,1
4.2	Качество и надежность поставки ресурса													
4.2.1	Число засоров на канализационных коллекторах	ед.	813	746	898	880	862	845	828	812	795	780	764	764
4.2.2	Число порывов на канализационных коллекторах	ед.	5	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4.3	Показатели эффективности производства ресурса													
4.3.1	Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения	кВт·ч/м3	1,0	1,0	0,97	0,96	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
5	Газоснабжение													
5.1	Спрос на ресурс													
5.1.1	Величина общего прироста потребления газа	млн.м3		3,8	2,76	17,26	-34,8	-13,4	7,4	-2,5	-0,7	11,4	11,7	27,3
5.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета													
5.2.1	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.3	Показатели эффективности производства ресурса													
5.3.1	Удельный вес газа в топливном балансе	%	85	87	87	87	90	95	97	100	100	100	100	100
6	Обращение с ТКО													
6.1	Годовой объем отходов	тыс.м3	764,0	770,0	777,5	785,8	797,7	804,5	810,7	816,3	821,4	843,2	851,5	851,5
6.2	Годовой объем отходов	тыс.т	152,8	154	155,5	157,2	159,5	160,9	162,1	163,3	164,3	168,6	170,3	170,3
6.3	Удельная величина образования ТКО	м3/чел.	2,99	2,95	2,94	2,94	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
6.4	Уровень централизованного вывоза ТКО с территории МО													
6.4.1	многоэтажный жилой фонд	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6.4.2	малотажный жилой фонд	%	40	40	45	50	60	65	70	80	90	100	100	100
6.5	Охват образования ТКО системой раздельного сбора	%	5	5	5	5	5	10	20	50	80	100	100	100
6.6	Себестоимость утилизации (захоронения) ТКО	руб./т	267,6	280,4	297,8	322,3	365,4	388,8	412,6	434,0	451,4	469,4	488,2	488,2
7	Критерии доступности коммунальных услуг													
7.1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи													
7.1.1	однокомнатная квартира (1 чел.)	%					6,02	5,88	5,80	5,67	5,66	5,65	5,65	5,65
7.1.2	двухкомнатная квартира (2 чел., оба работающие)	%					5,18	5,01	4,94	4,83	4,82	4,81	4,81	4,81
7.1.3	трехкомнатная квартира (3 чел., 2 работающих)	%					7,20	7,08	6,98	6,83	6,81	6,80	6,79	6,79
7.2	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%					94,3	94,3	94,5	94,5	95,0	95,5	96,0	96,0
7.3	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%					16,8	16,5	16,3	16,1	16,0	15,5	15,2	15,2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	II этап													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электроснабжение															
1.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления															
1.1.1	Величина новых нагрузок	МВт	15,0	10,8	11,5	17,6	18,2	16,2	20,3	14,9	14,2	18,2	13,5	16,2	10,8	12,2
1.1.2	Удельный расход электрической энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	кВт·ч/м2	0,160	0,159	0,159	0,158	0,158	0,158	0,157	0,157	0,157	0,156	0,156	0,156	0,156	0,155
1.1.3	Удельный расход электрической энергии в МКД	кВт·ч/м2	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
1.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета															
1.2.1	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.3	Качество и надежность поставки ресурса															
1.3.1	Число инцидентов на электрических сетях	ед.	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
1.3.2	Объем недоотпуска электрической энергии	тыс.кВт·ч	8,3	8,3	8,0	8,0	8,0	8,0	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,4	7,4
1.3.3	Средний объем недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент	тыс.кВт·ч	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23
1.4	Показатели эффективности транспортировки ресурса															
1.4.1	Нормативные потери	%	9,09	9,07	9,05	9,03	9,01	8,99	8,97	8,95	8,93	8,91	8,89	8,87	8,85	8,83
1.4.2	Фактические потери	%	9,09	9,07	9,05	9,03	9,01	8,99	8,97	8,95	8,93	8,91	8,89	8,87	8,85	8,83
2	Теплоснабжение															
2.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления															
2.1.1	Величина новых нагрузок	Гкал/ч	17,1	21,2	22,1	26,6	28,8	28,6	30,9	31,8	31,9	30,7	55,4	67,5	73,7	125,9

Продолжение на стр. 40.



Продолжение. Начало на стр. 21-39.

2.1.2	Удельный расход тепловой энергии на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	Гкал/м2	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21
2.1.3	Удельный расход тепловой энергии в МКД	Гкал/м2	0,252	0,251	0,251	0,250	0,250	0,249	0,248	0,248	0,247	0,247	0,246	0,246	0,245	0,245	0,245
2.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета																
2.2.1	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, используемой на территории МО	%	85	90	95	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.3	Качество и надежность поставки ресурса																
2.3.1	Число повреждений на тепловых сетях	ед.	105	100	100	100	100	95	95	95	95	95	95	92	92	90	90
2.4	Показатели эффективности производства ресурса																
2.4.1	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,38	153,37	153,36	153,35	153,34	153,33	153,32	153,31	153,30	153,29	153,28	153,27	153,26	153,25	153,25
2.4.2	Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения	кВт·ч/Гкал	31,3	31,2	31,1	31,0	30,9	30,8	30,7	30,6	30,5	30,4	30,3	30,2	30,1	30,0	30,0
2.5	Показатели эффективности транспортировки ресурса																
2.5.1	Нормативные потери в сетях	%	11,4	11,3	11,2	11,1	11,0	10,9	10,8	10,7	10,6	10,5	10,4	10,3	10,2	10,1	10,1
2.5.2	Фактические потери в сетях	%	11,4	11,3	11,2	11,1	11,0	10,9	10,8	10,7	10,6	10,5	10,4	10,3	10,2	10,1	10,1
3	Водоснабжение																
3.1	Спрос на ресурс и показатели эффективности его потребления																
3.1.1	Величина новых нагрузок	м3/ч	45,7	47,0	48,2	49,5	50,8	52,2	53,6	55,0	56,5	55,7	56,6	57,5	57,8	58,3	744,3
3.1.2	Удельный расход холодной воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	м3/чел.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3.1.3	Удельный расход горячей воды на снабжение ОМС и муниципальных учреждений	м3/чел.	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
3.1.4	Удельный расход холодной воды в МКД	м3/жильец	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
3.1.5	Удельный расход горячей воды в МКД	м3/жильец	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
3.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета																
3.2.1	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	94	96	98	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.2.2	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	94	96	98	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3.3	Качество и надежность поставки ресурса																
3.3.1	Количество инцидентов в сетях горячего водоснабжения	ед.	66	66	65	65	64	63	63	62	62	62	61	61	60	60	60
3.3.2	Количество инцидентов на 1 км сетей горячего водоснабжения	ед./км	0,59	0,58	0,57	0,56	0,55	0,53	0,52	0,50	0,49	0,48	0,46	0,45	0,43	0,41	0,41
3.4	Показатели эффективности производства ресурса																
3.4.1	Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения	кВт·ч/м3	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
3.5	Показатели эффективности транспортировки ресурса																
3.5.1	нормативные потери	%	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
3.5.2	фактические потери	%	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
4	Водоотведение																
4.1	Спрос на ресурс																
4.1.1	Величина новых нагрузок	м3/ч	45,7	47,0	48,2	49,5	50,8	52,2	53,6	55,0	56,5	55,7	56,6	57,5	57,8	58,3	744,3
4.2	Качество и надежность поставки ресурса																
4.2.1	Число засоров на канализационных коллекторах	ед.	749	749	734	734	719	719	705	705	691	691	677	677	663	663	663
4.2.2	Число порывов на канализационных коллекторах	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4.3	Показатели эффективности производства ресурса																
4.3.1	Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения	кВт·ч/м3	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
5	Газоснабжение																
5.1	Спрос на ресурс																
5.1.1	Величина общего прироста потребления газа	млн.м3	5,9	15,1	17,2	16,7	17,0	21,7	23,3	17,4	14,2	19,1	18,5	21,0	20,4	22,1	249,5
5.2	Доля ресурса, поставляемого с применением приборов учета																
5.2.1	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5.3	Показатели эффективности производства ресурса																
5.3.1	Удельный вес газа в топливном балансе	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6	Обращение с ТКО																
6.1	Годовой объем отходов	тыс.м3	859,9	868,3	876,8	885,4	894,1	902,8	911,7	920,6	929,6	937,1	941,0	956,0	966,0	975,0	975,0
6.2	Годовой объем отходов	тыс.т	172,0	173,7	175,4	177,1	178,8	180,6	182,3	184,1	185,9	187,4	188,2	191,2	193,2	195,0	195,0
6.3	Удельная величина образования ТКО	м3/чел.	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,95	2,97	2,99	3,00	3,00
6.4	Уровень централизованного вывоза ТКО с территории МО	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6.4.1	многоэтажный жилой фонд	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6.4.2	малоэтажный жилой фонд	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6.5	Охват образования ТКО системой раздельного сбора	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6.6	Себестоимость утилизации (захоронения) ТКО	руб./т	507,7	528,0	549,2	571,1	594,0	617,7	642,4	668,1	694,9	722,6	751,6	781,6	812,9	845,4	845,4
7	Критерии доступности коммунальных услуг																
7.1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	5,64	5,63	5,63	5,62	5,62	5,61	5,60	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,58	5,58	5,58
7.1.1	одноквартирная квартира (1 чел.)	%	4,80	4,80	4,79	4,79	4,78	4,77	4,77	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
7.1.2	двухквартирная квартира (2 чел., оба работающие)	%	6,79	6,78	6,77	6,76	6,76	6,74	6,74	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,72	6,72	6,72
7.1.3	трехквартирная квартира (3 чел., 2 работающих)	%	97,0	97,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
7.2	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	97,0	97,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
7.3	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	15,0	14,8	14,6	14,4	14,1	13,9	13,7	13,5	13,3	13,2	13,0	12,8	12,7	12,6	12,6

К основным значениям целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры города Нижневартовска по контрольным периодам реализации Программы относятся:

- электроснабжение
 - ежегодная величина новых нагрузок суммарно за период I-ого этапа реализации Программы – 97,0 МВт, за период II-ого этапа реализации Программы – 209,6 МВт;
 - сокращение годового удельного потребления электрической энергии органами местного самоуправления к 2021 году до уровня 0,16 кВт·ч/м2, к 2035 году – 0,155 кВт·ч/м2;
 - исключение превышения годового удельного потребления электрической энергии в многоквартирных домах уровня 0,014 кВт·ч/м2 на протяжении всех периодов реализации Программы;
 - обеспечение на всех периодах реализации Программы 100% приборного учета потребляемой электрической энергии;
 - сокращение числа инцидентов на элек-

трических сетях до уровня 32 ед. в год на протяжении всех периодов реализации Программы;

- снижение объема недоотпуска электрической энергии в результате аварий за период I-ого этапа реализации Программы до 8,6 тыс. кВт·ч/год, за период II-ого этапа реализации Программы до 7,4 тыс. кВт·ч/год;
- сокращение среднего объема недоотпуска электрической энергии на 1 инцидент на окончании I-ого этапа реализации Программы до уровня 0,27 тыс. кВт·ч/год/инцидент, за период II-ого этапа реализации Программы до 0,23 тыс. кВт·ч/год/инцидент;
- сокращение нормативных и фактических потерь в электрических сетях к 2021 году до уровня 9,11%, к 2035 году – до уровня 8,83%.

Теплоснабжение

- ежегодная величина новых нагрузок суммарно за период I-ого этапа реализации Программы – 72,4 Гкал/ч, за период II-ого этапа реализации Программы – 592,1 Гкал/ч;

- сокращение годового удельного потребления тепловой энергии органами местного самоуправления к 2021 году до уровня 0,25 Гкал/м2, к 2035 году – 0,21 Гкал/м2;
- сокращение годового удельного потребления тепловой энергии в многоквартирных домах к 2021 году до уровня 0,252 Гкал/м2, до 2035 года – 0,245 Гкал/м2;
- доведение приборного учета потребляемой тепловой энергии к 2021 году до уровня 82,0%, к 2035 году – 100%;
- сокращение числа повреждений на тепловых сетях к 2021 году до 105 ед. в год, к 2035 году – 90 ед. в год;
- сокращение за счет внедрения энергосберегающих технологий удельного расхода электрической энергии на передачу тепловой энергии к 2021 году до уровня 31,4 кВт·ч/Гкал, к 2035 году – до уровня 30,0 кВт·ч/Гкал;
- сокращение удельного расхода топлива на производство тепловой энергии к 2021 году до уровня 153,39 кг у.т./Гкал, к 2035 году до уровня 153,25 кг у.т./Гкал;

- сокращение нормативных и фактических потерь в тепловых сетях к 2021 году до уровня 11,5%, к 2035 году – 10,1%.

Водоснабжение

- ежегодная величина новых нагрузок суммарно за период I-ого этапа реализации Программы – 112,5 м3/ч, за период II-ого этапа реализации Программы – 744,3 м3/ч;
- сокращение годового удельного потребления холодной воды органами местного самоуправления на уровне 5,0 м3/чел., на протяжении всех периодов реализации Программы;
- сокращение годового удельного потребления горячей воды органами местного самоуправления на уровне 3,3 м3/чел на протяжении всех периодов реализации Программы;
- обеспечение годового удельного потребления холодной воды в многоквартирных домах к 2021 году на уровне 32 м3/чел., до 2035 года – сохранение достигнутого уровня;



- обеспечение годового удельного потребления горячей воды в многоквартирных домах к 2021 году на уровне 21,0 м³/чел., до 2035 года – сохранение достигнутого уровня;

- доведение приборного учета потребляемой холодной и горячей воды к 2021 году до уровня 92,0%, к 2035 году – 100%;

- сокращение инцидентов в сетях горячего водоснабжения к 2021 году до уровня 0,6 ед. на 1 км сетей (67 ед./год), к 2035 году – 0,41 ед. на 1 км сетей (60 ед./год);

- сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой для передачи воды в системах водоснабжения, к 2021 году до уровня 1,0 кВтЧч/м³, до 2035 года – сохранение достигнутого уровня;

- сохранение нормативных и фактических потерь воды в сетях к на уровне 8,0%, на протяжении всех периодов реализации Программы.

Водоотведение

- ежегодная величина новых нагрузок суммарно за период I-ого этапа реализации Программы – 112,1 м³/ч, за период II-ого этапа реализации Программы – 744,3 м³/ч;

- сокращение числа засоров на канализационных коллекторах к 2021 году до 764 ед. в год, к 2035 году – до 663 ед. в год;

- исключение к 2021 году крупных повреждений в канализационной сети;

- сохранение удельного расхода электрической энергии, используемой в системах водоотведения, к 2021 году до уровня 0,9 кВтЧч/м³ на всех этапах реализации Программы.

Газоснабжение

- ежегодный прирост потребляемых объемов газа суммарно за период I-ого этапа реализации Программы – 27,3 млн. м³, за период II-ого этапа реализации Программы – 249,5 млн. м³;

- обеспечение на всех этапах реализации Программы 100% приборного учета потребляемого газа;

- удельный вес газа в топливном балансе к 2021 году до уровня 100%, до 2035 года – сохранение достигнутого уровня.

Обращение с твердыми коммунальными отходами

- увеличение годового объема образования твердых коммунальных отходов к 2021 году до уровня 851,5 тыс. м³/год, 170,3 тыс. т/год, к 2035 году – до 975 тыс. м³/год, 195 тыс. т/год;

- сохранение удельной годовой величины образования отходов на уровне 2,96 м³/чел./год до 2021 года, к 2035 году – увеличение до 3,0 м³/чел./год;

- обеспечение до 2021 года 100% уровня централизованного вывоза твердых коммунальных отходов с территории города в отношении малоэтажного жилого фонда;

- сохранение на уровне 100% централизованного вывоза твердых коммунальных отходов с территории города в отношении многоэтажного жилого фонда;

- обеспечение внедрения системы раздельного сбора твердых коммунальных отходов, к 2021 году – 100% от общего объема образования отходов, до 2035 года – сохранение достигнутого уровня.

- рост себестоимости утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов на протяжении всех периодов реализации Программы в пределах инфляции (на конец 2021 года – 488,2 руб./т, на конец 2035 года – 845 руб./т).

Критерии доступности для населения коммунальных услуг

Снижение доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в зависимости от состава семьи и площади жилого помещения:

- однокомнатная квартира (1 человек) – к 2021 году доля расходов составит 5,65%, к 2035 году 5,58%;

- двухкомнатная квартира (два человека, оба работающие) – к 2021 году доля расходов составит 4,81%, а к 2035 году 4,76%;

- трехкомнатная квартира (3 человека, 2 работающие) – к 2021 году доля расходов составит 6,79%, а к 2035 году 6,72%;

- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги увеличится до 96% к 2021 году и 98,0% к 2035 году;

- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения сократится до 15,2% к 2021 году и 12,6% к 2035 году

3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры

3.1. Электроэнергетика

3.1.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных отношений

Организационная структура рынка электрической энергии включает в себя деятельность организаций на оптовом и розничном рынках электрической энергии. Потребители электрической энергии города Нижневартовска заключают договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с гарантирующим поставщиком и энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями. Форма договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) гарантирующего поставщика является публичной. Гарантирующий поставщик не вправе отказать потребителю в заключении договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), энергопринимающие устройства которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика.

На территории города Нижневартовска осуществляет деятельность гарантирующий поставщик электрической энергии ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания» (ООО «НЭСКО»). Зона деятельности ООО «НЭСКО» является границей балансовой принадлежности электрических сетей ПАО «Городские электрические сети» города Нижневартовска. Гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию на оптовом рынке. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» территория Ханты-Мансийского автономного округа – Югры отнесена к первой ценовой зоне (зона Европы и Урала) оптового рынка электрической энергии. Поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам). Продажа остальных объемов электрической энергии (мощности) осуществляется по нерегулируемому ценам.

Гарантирующий поставщик и энергосбытовые (энергоснабжающие) организации в интересах потребителей заключают на розничном рынке договоры на оплату услуг передачи электрической энергии с сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется по единым котловым тарифам, дифференцированным по уровням напряжения и группам потребителей, и утверждаемым РЭК Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа.

Основными сетевыми организациями города Нижневартовска являются Филиал ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ФСК ЕЭС) – Магистральные электрические сети (МЭС) Западной Сибири, АО «Тюменьэнерго» – Высостоящие сетевые организации и ПАО «Городские электрические сети» города Нижневартовска (нижестоящая смежная сетевая организация). Деятельность данных организаций для города Нижневартовска имеет стратегическое значение.

Договорная конструкция между участниками розничного рынка электроэнергии выглядит следующим образом: заказчиком услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Городские электрические сети» является АО «Тюменьэнерго». АО «Тюменьэнерго» является «держателем котла» и имеет наибольшую величину необходимой валовой выручки среди сетевых организаций Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа.

ПАО «Городские электрические сети», в свою очередь, осуществляет покупку потерь электрической энергии в сетях предприятия по договору купли-продажи потерь у гарантирующего поставщика. Оплата услуг между сетевыми организациями осуществляется на основании индивидуальных тарифов, устанавливаемых РЭК Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа.

На территории города Нижневартовска также осуществляет деятельность сетевая организация ООО «Нижневартовскэнергонефть». ООО «Нижневартовскэнергонефть» передает электрическую энергию потребителям в зоне действия ПС-110/35/10 «Восток», ПС 35/10 «Совхозная», ПС 35/6 «Строиндустриальная».

Всего на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа осуществляют деятельность 55 территориальных сетевых организаций. Дальнейшее ужесточение критериев отнесения субъектов электроэнергетики к сетевым организациям, может уменьшить их число. Доли рынка услуг по передаче электрической энергии наиболее крупных территориальных сетевых организаций распределены в соответствии с рисунком 3.1.1.1.

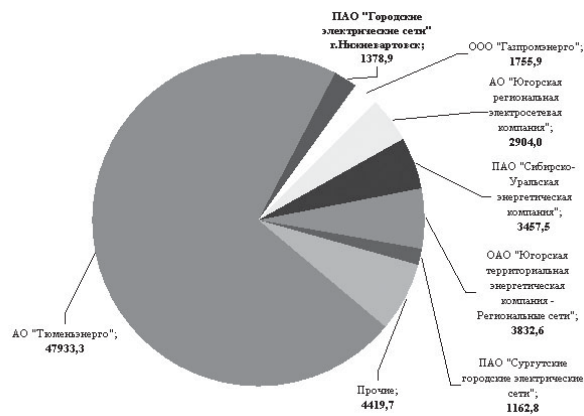


Рисунок 3.1.1.1 – Структура котловой выручки на передачу электрической энергии на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа в 2016 году, млн. руб.

Суммарная котловая выручка территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, в 2016 году составляет 66844,7 млн. руб., доля ПАО «Городские электрические сети» – незначительная и составляет 2,1% от общего объема необходимой валовой выручки региона без учета оплаты потерь электрической энергии.

3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы

Электроснабжение города Нижневартовска осуществляется от Тюменской энергосистемы. Опорным центром питания является понижающая подстанция ПС 500/220/10 кВ «Сибирская» мощностью 1002 МВА, расположенная в северной части города. Подстанция находится на балансе Филиала ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ФСК ЕЭС) – Магистральные электрические сети (МЭС) Западной Сибири.

С ПС 500/220/10 кВ «Сибирская» по высоковольтным линиям электропередачи напряжением 500 кВ связаны следующие объекты:

- Сургутская ГРЭС-2 (магистраль Сургутская ГРЭС-2 – Сибирская);
- Нижневартовская ГРЭС (магистраль Нижневартовская ГРЭС – Сибирская);
- ПС 500 кВ «Трачуковская» (магистраль Трачуковская – Сибирская).

По линиям электропередачи напряжением 220 кВ осуществляется связь со следующими объектами:

- Нижневартовская ГРЭС;

- ПС 500 кВ «Кирьяновская»;
- ПС 500 кВ «Кустовая».

В границах г. Нижневартовска находятся 3 ПС 220 кВ:

- ПС 220/110/10/6 кВ «Мегинон»;
- ПС 220/110/6 кВ «ГПП-2»;
- ПС 220/110/10 кВ «Эмтор».

Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири обеспечивает на территории городского округа функционирование электрических подстанций и системных сетей напряжением 220-500 кВ, являющихся основными системообразующими центрами питания и линиями электропередачи на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Линии электропередачи и подстанции напряжением 110 кВ входят в зону обслуживания филиала АО «Тюменьэнерго» – Нижневартовские электрические сети, линии и объекты 0,4-6-10-35 кВ обслуживаются ПАО «Городские электрические сети».

Основой формирования электрических сетей напряжением 35-110 кВ города Нижневартовска являются 13 понижающих подстанций 110 кВ. Подстанции соединены с действующими ПС 220 кВ по воздушным ЛЭП 110 кВ. От опорных подстанций по воздушным ЛЭП напряжением 35 кВ осуществляется электроснабжение городского округа через 19 ПС 35 кВ. Между ПС 110/10 кВ «Обская (ГПП-2)» и ПС 110/10 кВ «Южная (ГПП-6)» имеется линия резервного питания ЛЭП 10 кВ, выполненная в габаритах ЛЭП 110 кВ.

В таблице 3.1.2.1 представлены технические характеристики основных подстанций напряжением 110-500 кВ

Таблица 3.1.2.1 – Технические характеристики основных подстанций напряжением 110-500 кВ

№ п/п	Наименование подстанции	Класс напряжения, кВ	Суммарная мощность трансформаторов, МВА	Год ввода
1	Сибирская	500/220/10	1002	-
2	Мегинон	220/110/10/6	455	-
3	Эмтор	220/110/10	250	-
4	ГПП-2	220/110/6	200	-
5	Центральная	110/10	2x25	2008
6	Западная	110/35/10	2x40	2006
7	Нижневартовская	110/35/6	2x40	1971-2009
8	Индустриальная	110/10	2x40	1981
9	Восток	110/35/10	2x40	1983
10	Южная (ГПП-6)	110/10	2x25	1985
11	ГПП-7	110/35/6	2x40	1986-2008
12	ГПП-9А (Колмаковская)	110/35/10	2x25	2011
13	Медвежья	110/35/6	2x25	1974
14	ГПП-1	110/10	-	-
15	Городская-5	110/10	2x40	2001-2007
16	Обская (ГПП-2)	110/10	2x32, 2x25	1976-2017

В зоне деятельности ПАО «Городские электрические сети» находятся подстанции, трансформаторные подстанции, магистральные и распределительные электрические сети высокого и низкого напряжения (35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ), обеспечивающие электроснабжением городские объекты.

В границах города Нижневартовска, согласно территориальной принадлежности, сформировано 26 электросетевых комплексов (ЭСК) объектов электроснабжения. Электросетевые комплексы представляют собой часть соответствующей сети инженерно-технического обеспечения и являются технологически связанными.

Перечень ЭСК:

1. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 1 микрорайона, квартала «Прибрежный-1», ком-

мунальной зоны, общественного центра (в створе ул. Кузаваткина – пр. Победы)».

2. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 2 микрорайона, парковой зоны, общественного центра (в створе ул. Победы – ул. Нефтяников), большого комплекса».

3. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 3 микрорайона».

4. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 4 микрорайона».

5. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 микрорайона, квартал «Мира».

Продолжение на стр. 42.

Продолжение. Начало на стр. 21-41.

6. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 6 микрорайона».

7. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 7 микрорайона, квартала «7А», общественного центра (студ. Нефтяников доул. Чапаева)

8. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 8 микрорайона и 8-А микрорайона».

9. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 9 микрорайона и 9А микрорайона; спортивной

10. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 10 микрорайона и коммунально-складской зоны (КСЗ)».

11. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 10А микрорайона и квартала «Северный».

12. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 10Б микрорайона»

13. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 10В микрорайона и МЖК».

14. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 10Г микрорайона».

15. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 11 микрорайона и общественного центра (от ул. Чапаева до ул. Пермская)».

16. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 12 микрорайона».

17. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого на-

пряжения, трансформаторные подстанции 13 микрорайона».

18. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 14 микрорайона».

19. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 15 микрорайона и кварталов А по ул. Ленина; «Прибрежный-3 (в створе) ул. Чапаева - ул. Дружбы Народов»).

20. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 16 микрорайона и 16-А микрорайона, квартала «Прибрежный-2».

21. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения старой части города, трансформаторные подстанции».

22. Электросетевой комплекс «Распределительные линии высокого и низкого напряжения промышленной зоны, трансформаторные подстанции».

23. Электросетевой комплекс «Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10 кВ (РПЖ)».

24. Электросетевой комплекс «Магистральная линия высокого напряжения 35 кВ промышленной зоны, подстанции 35/6-10 кВ».

25. Электросетевой комплекс «Магистральные линии высокого напряжения 6-10 кВ промышленной зоны, распределительные пункты 6-10 кВ (РПП)».

26. Электросетевой комплекс «Магистральные линии высокого напряжения старой части города, подстанции 35/10 кВ, распределительные пункты 10 кВ (РП)».

Электроснабжение абонентов ООО «Нижегородской энергонефть» осуществляется от 3-х подстанций напряжением 110/35/10. Наибольший объем передаваемой электрической энергии относится к ПС 35/10 кВ «Совхозная».

Электроснабжение потребителей от ПС 35/10 кВ «Совхозная» осуществляется в соответствии с риунком 3.2.1.2.

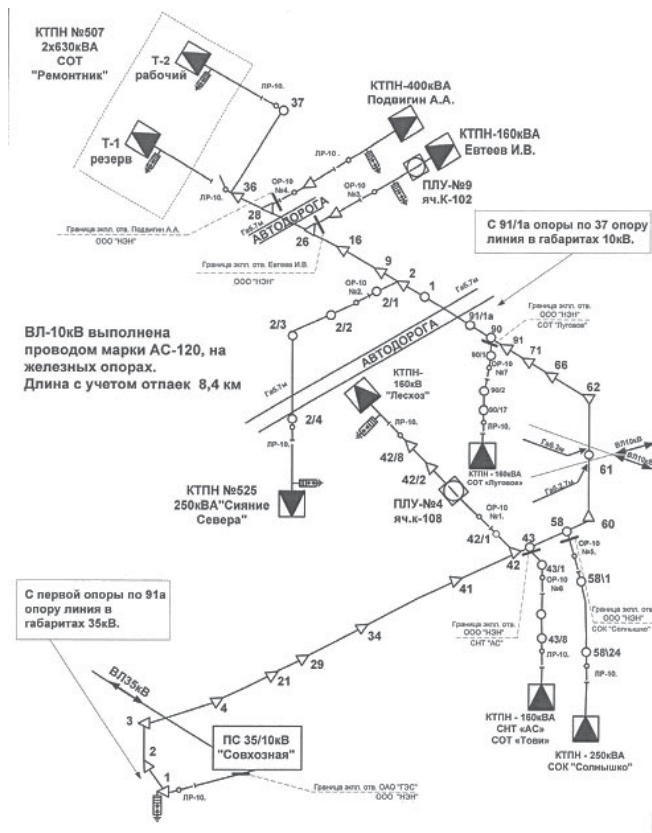


Рисунок 3.1.2.1 – Схема электроснабжения потребителей от ПС 35/10 кВ «Совхозная»

Во владении ПАО «Городские электрические сети» на правах собственности или аренды находятся: ПС (35/10/6) – 15 ед. суммарной мощностью 209,9 МВА; ТП – 215 ед. суммарной мощностью 293,99 МВА; БКТП – 74 ед. суммарной мощностью 112,68 МВА; КТПН – 122 ед. суммарной мощностью 56,29 МВА.

Технические характеристики подстанций напряжением 6–35 кВ, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети» представлены в таблице 3.1.2.2.

Таблица 3.1.2.2 – Технические характеристики подстанций напряжением 6-35 кВ, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети»

Наименование подстанции	Состав оборудования	Год ввода	Дата последнего тех.ремонта	Дата последнего кап.ремонта
ПС-35/10 Юбилейная	Яч - 28; Р-23; МВ - 20; Прел - 4; ТН - 2; ТТ - 72; УКРМ - 2	2013		
ПС-35/10 Котельная	Яч - 26; Р-20; МВ - 18; Прел - 4; ТН - 2; ТТ - 63; УКРМ - 2	2015		
ПС-35/10 Тепловая	Яч - 31; РВ - 14; Р-23; МВ - 20; Прел - 4; ТН - 4; ТТ - 26	1990	03.08.2015	01.08.2007
ПС-35/6 Энергонефть	Яч - 26; РВ - 6; Р-23; МВ - 18; Прел - 4; ТН - 2; ТТ - 48; УКРМ - 2	1979	22.05.2015	14.05.2012
ПС-35/6 БИО	Яч - 26; РВ - 8; Р-23; МВ - 13; Прел - 4; ТН - 4; ТТ - 56	1989	04.03.2015	05.06.2012
ПС-35/6 Базовая	Яч - 27; РВ - 5; Р-23; МВ - 18; Прел - 4; ТН - 2; ТТ - 39; УКРМ - 2	1982	30.07.2015	01.08.2011
ПС-35/6 Татра	Яч - 26; РВ - 6; Р-23; МВ - 18; Прел - 4; ТН - 2; ТТ - 60	1979	11.09.2015	03.10.2011
ПС-35/6 ПТВМ2а	Яч - 34; РВ - 8; Р-23; РВ - 24; Прел - 10; ТН - 2; ТТ - 60; УКРМ - 2	1989	04.06.2015	30.06.2014
ПС-35/10 Галина	Яч - 29; РВ - 16; Р-23; МВ - 18; Прел - 4; ТН - 4; ТТ - 52	1988	16.07.2015	24.07.2013
ПС-35/6 № 1 (Новая)	Яч - 13; РВ - 6; Р-23; МВ - 3; Прел - 2; ТН - 2; ТТ - 24	2005	16.06.2015	20.06.2013
ПС-35/6 КОС	Яч - 29; РВ - 6; Р-23; МВ - 19; Прел - 4; ТН - 2; ТТ - 45; УКРМ - 2	1995	23.07.2015	29.08.2014
ПС-35/10 Котельная-3А	Яч - 28; РВ - 6; Р-23; МВ - 18; Прел - 6; ТН - 4; ТТ - 32; УКРМ - 2	1995	30.06.2015	03.05.2006
ПС-35/6 Лигейная	Яч - 24; РВ - 4; Р-23; МВ - 18; Прел - 4; ТН - 2; ТТ - 60	1991	09.10.2014	23.06.2015
ПС-35/6 Двиный	Яч - 25; РВ - 9; МВ - 15; Прел - 4; ТН - 4; ТТ - 45	1985	04.09.2014	21.09.2015
ПС 35/10 Совхозная	Яч - 21; РВ - 6; Р-23; МВ - 13; Прел - 2; ТН - 2; ТТ - 24	1982	26.05.2015	16.05.2006

Существующие сооружения имеют удовлетворительное состояние и пригодны для дальнейшей эксплуатации за исключением ПС 35/6 кВ «Базовая», ПС 35/10 кВ «Совхозная», которые находятся в неудовлетворительном техническом состоянии.

Технические характеристики трансформаторных подстанций напряжением 0,4-10 кВ, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети», представлены в таблице 3.1.2.3.

Таблица 3.1.2.3 – Технические характеристики трансформаторных подстанций напряжением 0,4-10 кВ, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети»

Наименование	Количество трансформаторов	Мощность, кВА	Суммарная мощность, кВА	Состав оборудования	Год ввода	Дата последнего тех. ремонта	Дата последнего капит. ремонта
ТП-18/2	2	630	1260	Яч - 19; PB - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	2011	06.11.2015	
ТП-2/12	2	400	800	Яч - 16; PB - 2; ВН - 5; АВ - 4; Руб - 19; Прел - 18; ТТ - 6	2001	24.11.2015	
ТП-8/8	2	1000	2000	Яч - 21; PB - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	2008	25.11.2015	
ТП-9/21	2	630	1260	Яч - 21; PB - 2; ВН - 6; АВ - 7; Руб - 24; Прел - 18; ТТ - 6	2003	25.06.2015	
ТП-10а/3	2	630	1260	Яч - 20; PB - 2; ВН - 7; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 3	2004	26.06.2015	
ТП-18/1	2	630	1260	Яч - 19; PB - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	2015		
ТП-67/Х	2	630	1260	Яч - 19; PB - 4; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 24; Прел - 23; ТТ - 6	2007	05.03.2015	
ТП-64/Х	2	630	1260	Яч - 20; PB - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 31; Прел - 30; ТТ - 6	2007	09.04.2015	
ТП-1/4	2	630	1260	Яч - 20; PB - 2; ВН - 7; АВ - 5; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1980	19.06.2015	05.05.2008
ТП-1/11	2	630	1260	Яч - 19; PB - 4; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 20; Прел - 18; ТТ - 6	1986	01.09.2015	27.09.2013
ТП-1/10	2	400	800	Яч - 17; PB - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 19; Прел - 20; ТТ - 6	1978	02.03.2015	30.09.2014
ТП-1/9	2	400	800	Яч - 18; PB - 2; ВН - 7; АВ - 5; Руб - 24; Прел - 22; ТТ - 14; УКРМ - 2	1982	02.02.2015	04.09.2006
ТП-1/6	2	1000	2000	Яч - 24; PB - 2; ВН - 8; АВ - 4; Руб - 35; Прел - 32; ТТ - 6	1986	04.02.2016	06.03.2012
ТП-1/8	2	630	1260	Яч - 18; PB - 2; ВН - 6; АВ - 7; Руб - 22; Прел - 18; ТТ - 14; УКРМ - 2	1995	01.10.2015	06.12.2013
ТП-1/7	2	630	1260	Яч - 16; PB - 2; ВН - 6; АВ - 6; Руб - 24; Прел - 22; ТТ - 6; УКРМ - 2	1996	02.10.2015	24.01.2014
ТП-1/12	2	630	1260	Яч - 18; PB - 2; ВН - 8; АВ - 8; Руб - 11; Прел - 10; ТТ - 6	2001	02.11.2015	09.12.2013
ТП-2/5	2	630	1260	Яч - 19; PB - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1973	05.02.2016	04.01.2010
ТП-2/11	2	630	1260	Яч - 20; PB - 4; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 32; Прел - 30; ТТ - 6; УКРМ - 2	1976	06.02.2014	10.04.2015
ТП-2/9	2	1000	2000	Яч - 19; PB - 2; ВН - 6; АВ - 7; Руб - 22; Прел - 18; ТТ - 8; УКРМ - 2	1999	02.03.2015	04.01.2010
ТП-2/10	2	1000	2000	Яч - 19; PB - 2; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 20; Прел - 11; ТТ - 12; УКРМ - 2	1987	01.07.2015	05.12.2013
ТП-2/6	2	630	1260	Яч - 21; PB - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 25; Прел - 23; ТТ - 6	1985	05.02.2015	11.05.2010
ТП-2/7	2	630	1260	Яч - 20; PB - 2; ВН - 8; АВ - 7; Руб - 16; Прел - 14; ТТ - 6; УКРМ - 2	1985	05.10.2015	02.09.2010
ТП-3/6	2	630	1260	Яч - 17; PB - 12; МВ - 4; АВ - 6; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 14	1989	03.03.2015	18.02.2013
ТП-3/3	2	630	1260	Яч - 20; PB - 2; ВН - 7; АВ - 7; Руб - 24; Прел - 18; ТТ - 6	1975	06.02.2015	17.05.2012
ТП-3/4	2	630	1260	Яч - 21; PB - 2; ВН - 7; АВ - 8; Руб - 23; Прел - 18; ТТ - 6; УКРМ - 2	1983	06.05.2015	13.08.2012
ТП-3/2	2	400	800	Яч - 19; PB - 4; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6	1975	11.03.2015	07.03.2014
ТП-3/1	2	630	1260	Яч - 17; PB - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6	1975	07.10.2015	31.10.2014
ТП-3/7	2	1000	2000	Яч - 20; PB - 2; ВН - 6; АВ - 9; Руб - 31; Прел - 30; ТТ - 8; УКРМ - 2	1974	05.03.2015	04.01.2010



ТП-3/5	2	1000	2000	Яч - 20; РВ - 4; ВН - 7; АВ - 5; Руб - 22; Пред - 18; ТТ - 12	1992	06.10.2015	31.10.2014
ТП-3/8	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 5; ВН - 4; АВ - 2; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 6	1987	03.04.2015	09.04.2008
ТП-3/9	2	400	800	Яч - 15; РВ - 4; ВН - 4; АВ - 4; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 6	1983	04.03.2015	25.02.2013
ТП-4/1	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 5; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1976	27.02.2015	27.02.2015
ТП-4/4	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 3; ВН - 7; АВ - 7; Руб - 36; Пред - 34; ТТ - 6	1975	17.09.2015	25.10.2006
ТП-4/3	2	630	1260	Яч - 16; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 5; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 6; УКРМ - 2	1976	07.05.2015	28.05.2013
ТП-4/2	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 3; ВН - 5; МВ - 1; АВ - 5; Руб - 28; Пред - 26; УКРМ - 2	1976	13.04.2015	15.05.2012
ТП-5/3	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 5; Руб - 20; Пред - 16; ТТ - 6	1983	06.05.2014	05.06.2015
ТП-5/2	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 3; Руб - 32; Пред - 30; ТТ - 8; УКРМ - 2	1977	13.04.2015	19.04.2013
ТП-5/1	2	630	1260	Яч - 16; РВ - 1; ВН - 5; АВ - 7; Руб - 26; Пред - 24; ТТ - 6; УКРМ - 2	1976	01.02.2016	08.03.2007
ТП-5/6	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	1977	13.02.2015	16.03.2009
ТП-5/7	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 5; ВН - 4; АВ - 4; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	1977	18.03.2015	04.03.2010
ТП-5/5	2	630	1260	Яч - 16; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 2; Руб - 19; Пред - 18	1975	16.02.2015	30.03.2009
ТП-5/4	2	400	800	Яч - 17; РВ - 4; ВН - 6; АВ - 9; Руб - 13; Пред - 10; ТТ - 6	1987	07.08.2015	03.05.2011
ТП-5/10	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 4; ВН - 6; АВ - 6; Руб - 20; Пред - 18; ТТ - 8; УКРМ - 2	1990	05.05.2015	13.05.2008
ТП-5/11	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 4; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 25; Пред - 11; ТТ - 6	1987	18.09.2015	03.03.2010
ТП-5/9	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; ВН - 7; МВ - 1; АВ - 2; Руб - 23; Пред - 22; ТТ - 6	1987	09.04.2015	16.05.2007
ТП-5/8	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1994	10.04.2015	12.04.2013
ТП-5/12	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 3; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	2008	19.11.2015	
ТП-6/7	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 5; ВН - 7; АВ - 6; Руб - 21; Пред - 18; ТТ - 6	1984	01.07.2014	19.05.2015
ТП-6/10	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 7; ВН - 3; АВ - 5; Руб - 31; Пред - 32; ТТ - 6	1994	02.07.2015	11.05.2009
ТП-6/8	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 4; ВН - 8; АВ - 4; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1981	08.10.2015	14.04.2011
ТП-6/5	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 17; МВ - 6; АВ - 4; Руб - 18; Пред - 16; ТТ - 6	1988	03.07.2015	13.05.2009
ТП-6/4	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 37; Пред - 27; ТТ - 7; УКРМ - 2	1982	05.06.2015	27.06.2014
ТП-6/3	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 6; ВН - 3; АВ - 3; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	1984	16.04.2015	04.06.2009
ТП-6/2	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 7; ВН - 3; АВ - 7; Руб - 30; Пред - 26; ТТ - 3	1984	10.08.2015	09.06.2009
ТП-6/1	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 7; Руб - 2; ВН - 3; МВ - 2; АВ - 2; Руб - 27; Пред - 20; ТТ - 6	1985	17.04.2015	09.07.2009
ТП-6/9	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; ВН - 4; АВ - 5; Руб - 25; Пред - 24; ТТ - 6	1985	05.03.2015	12.09.2007
ТП-7/0	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 2; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 9	1999	10.03.2015	13.03.2008
ТП-7/1	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 4; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 36; Пред - 34; ТТ - 8; УКРМ - 2	1978	09.06.2015	24.06.2014
ТП-7/2	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 4; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 31; Пред - 26; ТТ - 6	1978	06.03.2015	08.03.2007
ТП-7/3	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 5; ВН - 5; АВ - 5; Руб - 20; Пред - 18; ТТ - 6	1981	08.08.2014	24.03.2015
ТП-7/4	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 4; ВН - 6; АВ - 7; Руб - 32; Пред - 30; ТТ - 8; УКРМ - 2	1980	03.06.2014	24.07.2015
ТП-7/5	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 36; Пред - 33; ТТ - 6	1978	15.07.2015	14.07.2014
ТП-7/6	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 5; ВН - 3; АВ - 5; Руб - 21; Пред - 19; ТТ - 6	1978	19.02.2015	11.05.2006
ТП-7/8	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 2; Руб - 19; Пред - 17; ТТ - 6	1982	13.08.2015	08.04.2010
ТП-7/7	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 6	1982	02.04.2015	13.04.2012
ТП-7/10	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2000	09.10.2015	16.10.2008
ТП-7/13	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 2; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 6	1987	08.06.2015	19.08.2011
ТП-7/12	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 20; Пред - 18; ТТ - 6	1987	23.09.2015	14.04.2011
ТП-7/14	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 6; Руб - 29; Пред - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	1989	14.07.2015	29.07.2014
ТП-7/9	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 8; Руб - 23; Пред - 8; ТТ - 18	2005	22.05.2015	26.04.2013
ТП-8/1	2	400	800	Яч - 16; РВ - 3; ВН - 5; АВ - 5; Руб - 24; Пред - 22; ТТ - 8; УКРМ - 2	1978	15.06.2015	16.07.2009
ТП-8/2	2	1000	2000	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 33; Пред - 31; ТТ - 8; УКРМ - 2	1984	24.04.2015	18.04.2012
ТП-8/3	2	400	800	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	1978	23.04.2015	17.04.2008
ТП-8/6	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 27; Пред - 21; ТТ - 6	2005	20.02.2015	11.02.2013
ТП-8/7	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 35; Пред - 34; ТТ - 6	2006	28.09.2015	29.09.2014
ТП-8/4	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 5; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 6	1982	20.05.2015	18.04.2012
ТП-8/5	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 2; Руб - 27; Пред - 24; ТТ - 6	1982	17.07.2015	16.08.2012
ТП-9/1	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 5; ВН - 5; АВ - 5; Руб - 20; Пред - 18; ТТ - 8; УКРМ - 2	1983	23.06.2014	30.06.2015
ТП-9/11	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 14; МВ - 5; АВ - 2; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 21	1990	10.09.2015	11.08.2010
ТП-9/17	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 4; ВН - 8; АВ - 5; Руб - 20; Пред - 18; ТТ - 8; УКРМ - 2	1984	31.07.2015	22.07.2010

ТП-9/19	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; БН - 8; АВ - 5; Руб - 24; Пред - 22; ТТ - 8; УКРМ - 2	1989	07.11.2014	01.04.2015
ТП-9/18	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; БН - 8; АВ - 2; Руб - 27; Пред - 25; ТТ - 6	2000	12.10.2015	16.10.2008
ТП-9/3	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 5; БН - 4; АВ - 5; Руб - 20; Пред - 18; ТТ - 6	1985	24.06.2014	24.06.2015
ТП-9/5	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; БН - 6; АВ - 4; Руб - 31; Пред - 30; ТТ - 6	1986	16.06.2015	19.06.2013
ТП-9/2	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; БН - 7; АВ - 2; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	1995	06.07.2015	17.07.2008
ТП-9/4	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; БН - 8; АВ - 4; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2004	24.02.2015	08.11.2011
ТП-9/6	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; БН - 8; АВ - 4; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 6	2005	12.03.2015	31.03.2014
ТП-9/7	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; БН - 6; АВ - 4; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	2006	11.03.2015	18.03.2014
ТП-9/8	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; БН - 8; АВ - 3; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2007	20.03.2015	
ТП-9/9	2	1000	2000	Яч - 23; РВ - 2; БН - 8; АВ - 3; Руб - 36; Пред - 34; ТТ - 8; УКРМ - 2	2007	23.03.2015	
ТП-9/10	2	1000	2000	Яч - 23; РВ - 2; БН - 8; АВ - 5; Руб - 36; Пред - 34; ТТ - 6; УКРМ - 2	2008		
ТП-9/16	2	1000	2000	Яч - 22; РВ - 2; БН - 7; АВ - 3; Руб - 36; Пред - 34; ТТ - 6	2007	20.11.2015	
ТП-9/110	1	630	630	Яч - 9; РВ - 2; Рамп - 2; БН - 1; Руб - 6; Пред - 7	1979	19.06.2015	04.06.2008
ТП-9/12	2	630	1260	Яч - 23; РВ - 4; БН - 10; АВ - 5; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1994	27.02.2015	19.09.2012
ТП-11/1	2	400	800	Яч - 20; РВ - 5; БН - 5; АВ - 2; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	1982	21.07.2015	21.10.2009
ТП-11/2	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 4; БН - 4; АВ - 3; Руб - 27; Пред - 17; ТТ - 6	1979	02.09.2015	09.09.2008
ТП-11/3	2	630	1260	Яч - 15; РВ - 5; БН - 3; АВ - 2; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 6	1979	03.09.2015	10.09.2008
ТП-11/4	2	1000	2000	Яч - 18; РВ - 2; БН - 7; АВ - 5; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 3	1979	21.09.2015	13.10.2009
ТП-11/5	2	400	800	Яч - 15; РВ - 5; БН - 3; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 6	1979	22.06.2015	04.06.2008
ТП-11/7	2	630	1260	Яч - 23; РВ - 2; БН - 7; АВ - 18; Руб - 21; Пред - 20; ТТ - 6	1984	20.08.2015	30.08.2013
ТП-11/8	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; БН - 6; АВ - 6; Руб - 17; Пред - 16; ТТ - 8; УКРМ - 2	1998	18.03.2015	20.08.2008
ТП-12/1	2	1000	2000	Яч - 23; РВ - 2; БН - 8; АВ - 8; Руб - 28; Пред - 22; ТТ - 6	1982	29.08.2014	24.04.2015
ТП-12/2	2	630	1260	Яч - 24; РВ - 5; БН - 5; АВ - 5; Руб - 27; Пред - 23; ТТ - 6	1982	09.02.2015	04.04.2012
ТП-12/3	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; БН - 6; АВ - 5; Руб - 36; Пред - 34; ТТ - 6; УКРМ - 2	1980	04.09.2015	13.06.2012
ТП-12/4	2	400	800	Яч - 19; РВ - 4; БН - 4; АВ - 4; Руб - 27; Пред - 25; ТТ - 3	1981	22.09.2015	13.09.2011
ТП-13/1	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; БН - 6; АВ - 4; Руб - 23; Пред - 22; ТТ - 6	1982	20.03.2015	28.11.2014
ТП-13/2	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; БН - 6; АВ - 2; Руб - 29; Пред - 28; ТТ - 6	1982	29.04.2015	05.05.2010
ТП-13/3	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 4; БН - 4; АВ - 4; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 8; УКРМ - 2	1982	12.03.2015	20.09.2011
ТП-13/4	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 3; БН - 5; АВ - 5; Руб - 22; Пред - 20; ТТ - 6	1982	26.03.2015	31.10.2013
ТП-13/5	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 4; БН - 5; АВ - 5; Руб - 27; Пред - 24	1982	08.04.2015	12.10.2011
ТП-13/6	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; БН - 7; АВ - 6; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1982	25.09.2015	06.07.2010
ТП-13/7	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; БН - 6; АВ - 6; Руб - 24; Пред - 22; ТТ - 6	1982	22.09.2014	31.08.2015
ТП-14/1	2	630	1260	Яч - 23; РВ - 2; БН - 8; АВ - 6; Руб - 32; Пред - 30; ТТ - 8; УКРМ - 2	1981	07.09.2015	09.08.2011
ТП-14/2	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 3; БН - 5; АВ - 4; Руб - 30; Пред - 26; ТТ - 6	1981	24.03.2015	22.10.2013
ТП-14/3	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; БН - 6; АВ - 5; Руб - 19; Пред - 18; ТТ - 6; УКРМ - 2	1981	16.11.2015	18.11.2013
ТП-14/4	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; БН - 8; АВ - 4; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	1982	17.11.2015	29.11.2013
ТП-14/5	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; БН - 6; АВ - 5; Руб - 26; Пред - 24; ТТ - 8; УКРМ - 2	1982	24.06.2015	21.06.2013
ТП-14/6	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 6; БН - 3; АВ - 4; Руб - 31; Пред - 30; ТТ - 6	1982	06.04.2015	23.04.2014
ТП-15/4	2	1000	2000	Яч - 24; РВ - 2; БН - 8; АВ - 13; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1985	30.07.2015	26.09.2012
ТП-15/3	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; БН - 6; АВ - 6; Руб - 20; Пред - 19; ТТ - 6	1984	27.08.2014	05.08.2015
ТП-15/2	2	630	1260	Яч - 22; РВ - 2; БН - 6; АВ - 5; Руб - 28; Пред - 24; ТТ - 6	1983	15.07.2014	14.07.2015
ТП-15/1	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 5; БН - 3; АВ - 2; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	1983	13.08.2015	12.09.2007
ТП-15/5	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 5; БН - 3; АВ - 2; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	1983	28.08.2015	05.06.2007
ТП-15/6	2	1000	2000	Яч - 20; РВ - 2; БН - 6; АВ - 5; Руб - 32; Пред - 30; ТТ - 6	1985	17.11.2014	13.04.2015
ТП-15/7	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 4; Рамп - 1; БН - 8; МВ - 1; АВ - 5; Руб - 20; Пред - 18; ТТ - 8	1985	22.08.2014	07.09.2015
ТП-15/8	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; БН - 6; АВ - 5; Руб - 36; Пред - 34; ТТ - 8; УКРМ - 2	1992	21.10.2015	10.11.2009
ТП-15/9	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; БН - 8; АВ - 5; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2000	13.01.2016	04.06.2008
ТП-15/13	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; БН - 6; АВ - 3; Руб - 36; Пред - 34; ТТ - 8; УКРМ - 2	2011	24.07.2015	
ТП-16/1	2	630	1260	Яч - 22; РВ - 2; БН - 8; АВ - 4; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	1984	30.04.2015	17.04.2014
ТП-16/2	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 5; БН - 5; АВ - 6; Руб - 28; Пред - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	1989	23.10.2015	01.01.2010
ТП-16/3	2	630	1260	Яч - 24; РВ - 5; БН - 6; АВ - 6; Руб - 29; Пред - 28; ТТ - 6	1985	25.05.2015	17.10.2012
ТП-16/4	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; БН - 6; АВ - 5; Руб - 32; Пред - 30; ТТ - 8; УКРМ - 2	1985	31.08.2015	03.11.2009
ТП-16/5	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 5; БН - 3; АВ - 4; Руб - 27; Пред - 26; ТТ - 6	1986	26.05.2015	30.05.2014



Продолжение. Начало на стр. 21-43.

ТП-16/6	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 3; ВН - 5; АВ - 4; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	1986	14.10.2015	08.12.2009
ТП-16/7	2	1000	2000	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	1988	22.07.2015	09.07.2013
ТП-16/8	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 21; Прел - 21; ТТ - 6; УКРМ - 2	1988	17.08.2015	05.09.2014
ТП-16/10	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 5; Руб - 22; Прел - 20; ТТ - 8; УКРМ - 2	1989	18.11.2015	05.04.2007
ТП-16/9	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 19; Прел - 18; ТТ - 6	1990	23.07.2015	15.05.2007
ТП-16/11	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 3; ВН - 7; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	1984	15.06.2015	14.06.2007
ТП-К/4	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 5; Руб - 22; Прел - 18; ТТ - 6; УКРМ - 2	2013	25.06.2015	
ТП-11/3	2	630	1260	Яч - 24; РВ - 2; Разр - 1; ВН - 2; АВ - 21; Прел - 21; ТТ - 9			
ТП-78/3	2	630	1260	Яч - 16; РВ - 2; Разр - 2; ВН - 4; АВ - 5; Руб - 28; Прел - 26	2008	27.11.2015	
ТП-17/2	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2008	18.11.2015	
ТП-17/3	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2009	20.11.2015	
ТП-17/4	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2008	24.11.2015	
ТП-22/5	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 25; ТТ - 6; УКРМ - 2	2010	03.02.2015	
ТП-18/3	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 3; УКРМ - 2	2011	14.01.2016	
ТП-18/4	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 3; УКРМ - 2	2011	22.01.2016	
ТП-18/5	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 3; УКРМ - 2	2010	26.01.2016	
ТП-18/6	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 3; УКРМ - 2	2010	10.11.2015	
ТП-18/7	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2009	12.11.2015	
ТП-18/8	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2009	16.11.2015	
ТП-18/9	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 4; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 32; Прел - 30; ТТ - 8; УКРМ - 2	2012	12.10.2015	
ТП-20/1	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2012	05.02.2015	
ТП-20/2	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 4; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	2012	11.02.2015	
ТП-20/4	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 4; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	2012	13.02.2015	
ТП-10/7	2	1000	2000	Яч - 19; РВ - 4; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1985	17.08.2015	04.12.2013
ТП-10/6	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 19; Прел - 19; ТТ - 6	1987	18.05.2015	27.05.2014
ТП-10/5	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 6; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1986	14.05.2015	05.08.2009
ТП-10/4	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 3; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 32; Прел - 30; ТТ - 8; УКРМ - 2	1986	14.08.2015	16.08.2007
ТП-10/2	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 35; Прел - 34; ТТ - 6	1987	10.07.2015	15.06.2011
ТП-10/1	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 4; Руб - 19; Прел - 18; ТТ - 8; УКРМ - 2	1995	27.04.2015	16.08.2007
ТП-10/8	2	400	800	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 28; Прел - 27; ТТ - 6; УКРМ - 2	1982	15.05.2015	06.10.2010
ТП-10/3	2	400	800	Яч - 18; РВ - 4; ВН - 4; АВ - 5; Руб - 24; Прел - 22; ТТ - 8; УКРМ - 2	1985	11.09.2015	23.09.2009
ТП-К/1	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 4; Руб - 21; Прел - 18; ТТ - 12	1987	09.07.2015	09.03.2011
ТП-К/2	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6	1993	13.03.2015	09.12.2008
ТП-К/3	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 14; Прел - 12; ТТ - 6	1995	25.02.2015	20.02.2014
ТП-10а/6	2	1000	2000	Яч - 22; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 5; Руб - 36; Прел - 34; ТТ - 8; УКРМ - 2	1989	17.06.2015	12.07.2006
ТП-10а/5	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; ВН - 5; АВ - 4; Руб - 27; Прел - 19; ТТ - 6	1989	15.10.2015	17.10.2013
ТП-10а/2	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 3; Руб - 19; Прел - 13; ТТ - 6	1992	13.07.2015	23.09.2009
ТП-10а/8	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 2; Руб - 23; Прел - 22; ТТ - 6	1988	16.07.2015	04.07.2012
ТП-10а/4	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 8; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6	1990	08.05.2015	21.05.2014
ТП-10а/7	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 15; МВ - 7; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 16; ТТ - 20	1990	13.10.2015	02.03.2011
ТП-10а/3	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 6; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6	1994	16.03.2015	05.03.2013
ТП-10а/1	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 19; Прел - 15; ТТ - 6	1990	18.08.2015	07.03.2012
ТП-10а/9	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 28; Прел - 13; ТТ - 6	2003	14.10.2015	17.11.2011
ТП-10а/10	2	1000	2000	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 20; ТТ - 6	2007	30.10.2015	
ТП-106/6	2	1000	2000	Яч - 22; РВ - 8; МВ - 4; АВ - 6; Руб - 36; Прел - 34; ТТ - 8; УКРМ - 2	1990	18.06.2015	04.07.2011
ТП-106/5	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 5; Руб - 28; Прел - 23; ТТ - 8; УКРМ - 2	1990	19.06.2015	06.07.2011
ТП-106/1	2	1000	2000	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 27; Прел - 22; ТТ - 8; УКРМ - 2	1995	21.08.2015	26.09.2014
ТП-106/3	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 19; Прел - 18; ТТ - 0	1992	08.05.2015	07.06.2011
ТП-106/2	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 4; Руб - 19; Прел - 14; ТТ - 0	1992	09.11.2015	14.09.2010

ТП-106/4	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 5; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1990	28.04.2015	03.01.2011
ТП-106/7	2	1000	2000	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 26; Прел - 23; ТТ - 8; УКРМ - 2	2002	10.11.2015	03.01.2011
ТП-10а/1	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6	2002	16.10.2015	01.11.2011
ТП-10а/2	2	1000	2000	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 5; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	2006	13.11.2015	13.11.2014
ТП-10а/5	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 4; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6	2006	23.11.2015	
ТП-10а/7	2	1000	2000	Яч - 22; РВ - 2; ВН - 9; АВ - 8; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1994	22.06.2015	03.06.2008
ТП-10а/1	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; ВН - 8; АВ - 3; Руб - 23; Прел - 22; ТТ - 6	1995	14.09.2015	05.10.2010
ТП-10а/5	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 6; Руб - 24; Прел - 21; ТТ - 8; УКРМ - 2	1995	19.10.2015	12.11.2008
ТП-10а/8	2	630	1260	Яч - 22; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 29; Прел - 28; ТТ - 6	1995	24.08.2015	22.08.2013
ТП-10а/6	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 19; Прел - 18; ТТ - 6	1995	27.08.2015	12.08.2014
ТП-10а/3	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 4; ВН - 4; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 26; ТТ - 8; УКРМ - 2	1997	22.05.2015	09.05.2006
ТП-10а/2	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 4; Руб - 19; Прел - 18; ТТ - 6; УКРМ - 2	1995	20.10.2015	13.10.2010
ТП-10а/4	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 19; Прел - 18; ТТ - 6	1997	21.05.2015	01.05.2006
ТП-Б-1	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 20; МВ - 9; АВ - 5; Руб - 12; Прел - 7; ТН - 2; ТТ - 33	2004	28.10.2015	02.01.2012
ТП-Б-2	2	1000	2000	Яч - 20; РВ - 22; МВ - 9; АВ - 5; Руб - 10; Прел - 6; ТН - 2; ТТ - 30	2004	26.10.2015	07.02.2012
ТП-Б-3	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 20; МВ - 9; АВ - 7; Руб - 8; Прел - 2; ТН - 2; ТТ - 31	2004	26.02.2015	01.02.2011
ТП-Б-4	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 20; МВ - 9; АВ - 10; Руб - 9; Прел - 2; ТН - 2; ТТ - 30	2004	18.03.2015	16.03.2011
ТП-96/3	2	400	800	Яч - 16; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 20; Прел - 18; ТТ - 9	1988	12.01.2016	14.05.2012
ТП-99/3	2	400	800	Яч - 18; РВ - 2; ВН - 7; АВ - 5; Руб - 20; Прел - 18; ТТ - 6	1995	19.02.2015	19.10.2011
ТП-69/3	2	630	1260	Яч - 22; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 3; Руб - 26; Прел - 24; ТТ - 6	2001	02.12.2015	04.03.2010
ТП-30/Х	2	630	1260	Яч - 15; РВ - 2; Разр - 2; ВН - 6; АВ - 4; Руб - 19; Прел - 18; ТТ - 6	1981	17.07.2015	07.07.2014
ТП-57/Х	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 2; Разр - 2; ВН - 7; АВ - 3; Руб - 20; Прел - 18; ТТ - 6	1987	15.07.2015	04.07.2012
ТП-59/Х	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 5; ВН - 5; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	1981	06.04.2015	01.01.2010
ТП-62/Х	2	630	1260	Яч - 22; РВ - 2; ВН - 9; АВ - 3; Руб - 36; Прел - 34; ТТ - 6	1989	21.05.2015	11.05.2011
ТП-61/Х	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 2; Разр - 1; ВН - 7; АВ - 6; Руб - 20; Прел - 20; ТТ - 6	1990	13.07.2015	01.01.2009
ТП-58/Х	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 4; ВН - 7; АВ - 3; Руб - 20; Прел - 19; ТТ - 6	1989	18.05.2015	09.10.2012
ТП-71/Х	2	630	1260	Яч - 19; РВ - 4; ВН - 8; АВ - 2; Руб - 19; Прел - 18; ТТ - 6	1994	11.06.2015	13.06.2012
ТП-56/Х	2	630	1260	Яч - 17; РВ - 2; Разр - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 23; Прел - 22; ТТ - 6	1983	05.08.2015	14.08.2012
ТП-55/Х	2	630	1260	Яч - 21; РВ - 4; Разр - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 19; Прел - 28; ТТ - 6	1985	28.05.2015	07.05.2012
ТП-72/Х	2	630	1260	Яч - 20; РВ - 4; ВН - 7; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6	2000	11.03.2015	10.03.2011
ТП-65/Х	2	630	1260	Яч - 25; РВ - 4; ВН - 7; АВ - 2; Руб - 33; Прел - 32; ТТ - 6	1998	02.10.2015	09.04.2008
ТП-90/Х	2	400	800	Яч - 19; РВ - 2; ВН - 6; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 26; ТТ - 6	2003	13.03.2015	07.03.2012
ТП-63/Х	2	630	1260	Яч - 24; РВ - 2; ВН - 10; АВ - 3; Руб - 40; Прел - 38; ТТ - 6; УКРМ - 2	2012	03.03.2015	04.01.2010

Технические характеристики распределительных подстанций, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети», представлены в таблице 3.1.2.4.

Таблица 3.1.2.4 – Технические характеристики распределительных подстанций, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети»

Наименование	Кол-во трансформаторов	Мощность, кВт	Суммарная мощность, кВт	Состав оборудования	Год ввода	Дата последнего тех. ремонта	Дата последнего кап. ремонта
РПЖ-21	2	1000	2000	Яч - 38; РВ - 45; Разр - 25; ВН - 2; МВ - 21; АВ - 5; Руб - 36; Прел - 36; ТН - 2; ТТ - 54; УКРМ - 4	2013	16.09.2015	
РП-2С	2	630	1260	Яч - 30; РВ - 32; Разр - 8; МВ - 13; АВ - 3; Руб - 20; Прел - 20; ТН - 2; ТТ - 35	2007	19.11.2015	
РПП-7	2	630	1260	Яч - 29; РВ - 36; Разр - 18; МВ - 15; АВ - 7; Руб - 28; Прел - 28; ТН - 2; ТТ - 41; УКРМ - 2	2013	29.09.2014	
РПП-12	2	1000	2000	Яч - 29; РВ - 29; Разр - 13; ВН - 2; МВ - 13; АВ - 3; Руб - 32; Прел - 32; ТН - 2; ТТ - 28	2005	18.12.2014	14.05.2015
РПЖ-19	2	1000	2000	Яч - 45; РВ - 46; Разр - 24; ВН - 3; МВ - 26; АВ - 3; Руб - 36; Прел - 37; ТН - 2; ТТ - 69; УКРМ - 5	2009	12.01.2016	
РПЖ-20	2	630	1260	Яч - 32; РВ - 35; Разр - 19; ВН - 2; МВ - 15; АВ - 5; Руб - 36; Прел - 36; ТН - 2; ТТ - 54; УКРМ - 2	2012	03.11.2015	
РПЖ-23	2	1000	2000	Яч - 29; РВ - 35; Разр - 19; ВН - 2; МВ - 15; АВ - 5; Руб - 28; Прел - 28; ТН - 2; ТТ - 36; УКРМ - 2	2013	04.09.2015	
РП- "Дзержинск"	2	1000	2000	Яч - 24; РВ - 24; Разр - 8; МВ - 9; АВ - 3; Руб - 30; Прел - 28; ТН - 2; ТТ - 28; УКРМ - 4	2014		
РПП-1	2	400	800	Яч - 29; РВ - 32; Разр - 4; ВН - 2; МВ - 13; АВ - 6; Руб - 20; Прел - 20; ТН - 2; ТТ - 32	1988	13.01.2016	06.07.20



РПП-4	2	630	1260	Яч - 26; РВ - 26; Разр - 1; ВН - 2; МВ - 11; АВ - 3; Руб - 20; Прел - 20; ТН - 2; ТТ - 28; УКРМ - 2	1989	15.05.2015	06.05.2013
РПП-6	2	630	1260	Яч - 24; РВ - 24; Разр - 2; ВН - 2; МВ - 10; АВ - 6; Руб - 19; Прел - 20; ТН - 2; ТТ - 59	1988	26.01.2016	06.07.2011
РП-10	2	630	1260	Яч - 27; РВ - 30; Разр - 16; ВН - 2; МВ - 13; АВ - 6; Руб - 19; Прел - 20; ТН - 2; ТТ - 31	1985	09.11.2015	05.09.2012
РПП-5	2	630	1260	Яч - 27; РВ - 32; Разр - 2; ВН - 2; МВ - 14; АВ - 2; Руб - 19; Прел - 20; ТН - 2; ТТ - 34	1994	02.11.2015	06.08.2007
РПП-11	2	630	1260	Яч - 18; РВ - 9; Разр - 7; ВН - 2; МВ - 8; АВ - 5; Руб - 20; Прел - 18; ТТ - 44	2000	14.12.2015	11.05.2010
РП-Совхоз	2	100	200	Яч - 18; РВ - 30; Разр - 15; ВН - 2; МВ - 13; Прел - 4; ТН - 2; ТТ - 12	1979	02.06.2015	06.06.2011
РП-29	2	630	1260	Яч - 26; РВ - 19; Разр - 8; МВ - 11; АВ - 5; Руб - 24; Прел - 24; ТН - 2; ТТ - 26	1989	17.12.2014	28.08.2015
РП-3/Х	2	630	1260	Яч - 31; РВ - 32; Разр - 11; МВ - 13; АВ - 5; Руб - 24; Прел - 25; ТН - 2; ТТ - 33; УКРМ - 2	1994	10.09.2014	27.02.2015
РП-СТПС	2	400; 630	1030	Яч - 24; РВ - 26; Разр - 3; ВН - 2; МВ - 11; АВ - 2; Руб - 19; Прел - 20; ТН - 2; ТТ - 24	1996	14.05.2015	21.05.2014
РПДЖ-16	4	630	2520	Яч - 40; РВ - 35; Разр - 7; ВН - 2; МВ - 14; АВ - 9; Руб - 36; Прел - 30; ТН - 2; ТТ - 40; УКРМ - 2	2003	12.11.2015	24.03.2014
РПДЖ-1А	2	630	1260	Яч - 27; РВ - 34; Разр - 15; МВ - 16; АВ - 7; Руб - 24; Прел - 22; ТН - 2; ТТ - 40; УКРМ - 2	1986	03.04.2015	18.04.2014
РПДЖ-2	2	400	800	Яч - 31; РВ - 40; Разр - 20; ВН - 2; МВ - 18; АВ - 5; Руб - 20; Прел - 20; ТН - 2; ТТ - 42	1980	03.02.2016	04.02.2013
РПДЖ-1	2	1000	2000	Яч - 31; РВ - 32; Разр - 14; ВН - 2; МВ - 13; АВ - 5; Руб - 36; Прел - 36; ТН - 2; ТТ - 32; УКРМ - 2	1977	13.05.2015	03.01.2011
РПДЖ-14	2	1000	2000	Яч - 32; РВ - 38; Разр - 2; МВ - 17; АВ - 5; Руб - 28; Прел - 28; ТН - 2; ТТ - 42; УКРМ - 2	1992	06.08.2015	06.08.2008
РПДЖ-3	2	630	1260	Яч - 28; РВ - 31; Разр - 2; ВН - 2; МВ - 13; АВ - 2; Руб - 20; Прел - 20; ТН - 2; ТТ - 30	1978	04.06.2015	05.10.2012
РПДЖ-13	2	630	1260	Яч - 29; РВ - 31; Разр - 6; МВ - 17; АВ - 4; Руб - 27; Прел - 26; ТН - 2; ТТ - 42; УКРМ - 2	1989	11.06.2015	07.06.2006
РПДЖ-9	2	1000	2000	Яч - 31; РВ - 38; Разр - 4; МВ - 18; АВ - 5; Руб - 32; Прел - 30; ТН - 2; ТТ - 42	1988	15.04.2015	02.01.2006
РПДЖ-15	2	630	1260	Яч - 31; РВ - 32; Разр - 2; МВ - 13; АВ - 6; Руб - 28; Прел - 28; ТН - 2; ТТ - 32; УКРМ - 2	1995	28.05.2015	24.05.2013
РПДЖ-11	2	630	1260	Яч - 29; РВ - 20; Разр - 2; МВ - 11; АВ - 2; Руб - 35; Прел - 36; ТН - 2; ТТ - 28	1997	12.08.2015	01.08.2006
РПДЖ-10	2	630	1260	Яч - 33; РВ - 34; Разр - 2; МВ - 15; АВ - 8; Руб - 27; Прел - 24; ТН - 2; ТТ - 42; УКРМ - 2	1994	08.07.2015	07.07.2008
РПДЖ-4	2	1000	2000	Яч - 25; РВ - 28; Разр - 12; ВН - 2; МВ - 11; АВ - 7; Руб - 28; Прел - 28; ТН - 2; ТТ - 32; УКРМ - 2	1980	26.08.2015	23.08.2013
РПДЖ-18	2	630	1260	Яч - 32; РВ - 36; Разр - 7; МВ - 15; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 11; ТН - 2; ТТ - 39; УКРМ - 2	2001	17.02.2015	12.02.2014
РПДЖ-5	2	1000	2000	Яч - 29; РВ - 34; Разр - 16; ВН - 2; МВ - 15; АВ - 2; Руб - 27; Прел - 28; ТН - 2; ТТ - 38	1980	21.04.2015	18.04.2014
РПДЖ-6	2	630	1260	Яч - 27; РВ - 30; Разр - 13; ВН - 2; МВ - 13; АВ - 5; Руб - 20; Прел - 20; ТН - 2; ТТ - 34; УКРМ - 2	1982	03.09.2014	29.05.2015
РПДЖ-12	2	630	1260	Яч - 34; РВ - 38; Разр - 4; МВ - 16; АВ - 3; Руб - 31; Прел - 32; ТН - 2; ТТ - 38	1991	30.06.2015	02.08.2010
РПДЖ-17	2	630	1260	Яч - 32; РВ - 30; Разр - 3; МВ - 12; АВ - 5; Руб - 24; Прел - 24; ТН - 2; ТТ - 31; УКРМ - 2	1998	02.04.2015	03.04.2012
РПДЖ-8	2	1000	2000	Яч - 31; РВ - 38; Разр - 17; ВН - 2; МВ - 17; АВ - 3; Руб - 28; Прел - 28; ТН - 2; ТТ - 40	2003	20.08.2015	07.01.2008
РПДЖ-7	2	1000	2000	Яч - 28; РВ - 36; Разр - 16; МВ - 17; АВ - 5; Руб - 24; Прел - 22; ТН - 2; ТТ - 38; УКРМ - 2	1999	09.09.2015	26.09.2013
РПДЖ-22	2	1000	2000	Яч - 45; РВ - 46; Разр - 22; ВН - 2; МВ - 26; АВ - 3; Руб - 36; Прел - 42; ТН - 2; ТТ - 66; УКРМ - 4	2011	18.01.2016	

Технические характеристики комплектов трансформаторных подстанций, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети» представлены в таблице 3.1.2.5.

Таблица 3.1.2.5 – Технические характеристики комплектов трансформаторных подстанций, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети»

Наименование	Количество трансформаторов	Мощность, кВт	Суммарная мощность, кВт	Состав оборудования	Год ввода	Дата последнего тех. ремонта	Дата последнего кап. ремонта
КТПН-35/х	1	250	250	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; Руб - 3; Прел - 4; ТТ - 3	2001	11.08.2015	13.03.2002
КТПН-37/х	1	400	400	Яч - 10; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 8; Руб - 3; Прел - 2; ТТ - 3	2002	07.07.2015	
КТПН-236/3 УО	1	160	160	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 3; Прел - 1; ТТ - 3	1999	11.09.2015	
КТПН-9/116	2	400; 630	1030	Яч - 12; РВ - 1; Разр - 5; АВ - 6; Руб - 2; Прел - 4; ТТ - 6	1979	17.06.2015	15.06.2011
КТПН-9/106	1	400	400	Яч - 7; РВ - 2; Разр - 3; АВ - 1; Руб - 3; Прел - 4	1979	25.08.2015	12.08.2011
КТПН-9/122	2	630	1260	Яч - 22; РВ - 2; Разр - 4; АВ - 10; Руб - 12; Прел - 16; ТТ - 9	1980	07.10.2015	13.06.2012
КТПН-106/10	1	100	100	Яч - 6; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 1; Руб - 5; Прел - 5	2013	30.09.2015	
КТПН-350/3	1	160	160	Яч - 9; Разр - 1; ВН - 3; МВ - 1; Руб - 5; Прел - 6; ТТ - 5	2011	14.08.2015	
КТПН-40/с	1	400	400	Яч - 2; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 3; Руб - 6; Прел - 6; ТТ - 6; УКРМ - 1	2012	02.09.2015	
КТПН-210/3	1	250	250	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 3; АВ - 8; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2012	11.03.2015	28.03.2014
КТПН-59/3	1	250	250	Яч - 8; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 5; Руб - 1; Прел - 2; ТТ - 3	2014		
КТПН-333/3	1	250	250	Яч - 8; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 6; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2010	08.06.2015	
КТПН-341/3	1	250	250	Яч - 7; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 6; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2011	10.08.2015	
КТПН-352/3	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; Руб - 6; Прел - 6; ТТ - 3	2013	06.07.2015	
КТПН-353/3	2	1000	2000	Яч - 21; РВ - 4; Разр - 4; ВН - 6; АВ - 13; Руб - 4; Прел - 2; ТТ - 14; УКРМ - 2	2012	18.06.2015	
КТПН-360/3	1	250	250	Яч - 15; Разр - 1; ВН - 3; АВ - 1; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2014		
КТПН-361/3	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; ВН - 1; Руб - 5; Прел - 6; ТТ - 3	2013	18.09.2015	
КТПН-362/3	1	250	250	Яч - 7; РВ - 1; Разр - 1; Руб - 5; Прел - 5; ТТ - 6	2013	18.06.2014	
КТПН-363/3	1	400	400	Яч - 15; Разр - 1; ВН - 3; АВ - 1; Руб - 1; Прел - 2; ТТ - 3	2014		
КТПН-398/3	1	400	400		2015		
КТПН-404/3	1	250	250	Яч - 9; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 8; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2015		
КТПН-23/х	1	250	250	Яч - 7; Разр - 1; АВ - 5; Руб - 2; Прел - 1; ТТ - 4; УКРМ - 1	2013	06.01.2014	
КТПН-46/с	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; Руб - 6; Прел - 6; ТТ - 3; УКРМ - 1	2013	11.09.2015	
КТПН-47/с	1	400	400	Яч - 3; РВ - 1; Разр - 1; Руб - 6; Прел - 6; ТТ - 3	2013		

КТПН-55/3	1	400	400	Яч - 10; РВ - 1; Разр - 2; ВН - 1; АВ - 8; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2011	24.09.2015	
КТПН-76/х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 6; Прел - 1; ТТ - 3	2001	10.04.2015	05.05.2013
КТПН-87/х	1	250	250	Яч - 8; Разр - 2; ВН - 1; АВ - 2; Руб - 4; Прел - 5; ТТ - 3	2015		
КТПН-134/3	1	400	400	Яч - 9; РВ - 2; Разр - 1; ВН - 1; АВ - 7; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 6	2011	07.09.2015	
КТПН-48/с	1	250	250	Яч - 10; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 3; Руб - 5; Прел - 5; ТТ - 6	2014		
КТПН-315/3	1	160	160	Яч - 4; РВ - 3; Разр - 3; АВ - 3; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2008	09.06.2015	
КТПН-88/х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 1; АВ - 1; Руб - 7; Прел - 7; ТТ - 3	2008	12.08.2015	
КТПН-106/106	1	630	630	Яч - 12; Разр - 2; ВН - 3; АВ - 1; Руб - 7; Прел - 8; ТТ - 4; УКРМ - 1	2015		
КТПН-304/3	1	250	250	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 2; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2013		
КТПН-305/3	1	250	250	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 2; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2013		
КТПН-41/3	2	400	800	Яч - 8; РВ - 2; Разр - 4; ВН - 2; АВ - 9; Прел - 2; ТТ - 6	1983	02.07.2015	08.07.2010
КТПН-68/3	1	250	250	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 7; Руб - 1; Прел - 3; ТТ - 3	1987	25.05.2015	15.03.2012
КТПН-120/3	1	630	630	Яч - 5; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 3; Руб - 8; Прел - 8; ТТ - 3	1982	28.05.2015	28.04.2014
КТПН-116/3	1	630	630	Яч - 7; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 3; Руб - 6; Прел - 6; ТТ - 3	1982	21.05.2014	26.02.2015
КТПН-132/3	1	250	250	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 9; Руб - 2; Прел - 3; ТТ - 3	1982	04.07.2014	10.04.2015
КТПН-121/3	1	630	630	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; Руб - 5; Прел - 6; ТТ - 3	1982	07.07.2015	11.03.2011
КТПН-164/3	1	630	630	Яч - 5; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 5; Руб - 5; Прел - 5; ТТ - 3	1982	14.05.2015	28.05.2013
КТПН-72/3	1	630	630	Яч - 5; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 3; Руб - 6; Прел - 6; ТТ - 3	1979	17.04.2014	11.03.2015
КТПН-122/3	1	630	630	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; ВН - 1; АВ - 4; Прел - 1; ТТ - 3	1981	28.07.2015	05.04.2012
КТПН-161/3	1	400	400	Яч - 5; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 6; Руб - 3; Прел - 4; ТТ - 3	1984	24.06.2015	18.06.2013
КТПН-115/3	1	160	160	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 5; Руб - 2; Прел - 3; ТТ - 3	1984	08.04.2015	13.06.2012
КТПН-165/3	1	250	250	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 4; Руб - 4; Прел - 5; ТТ - 3	1985	03.06.2014	11.02.2015
КТПН-166/3	1	250	250	Яч - 5; РВ - 2; Разр - 3; АВ - 3; Руб - 5; Прел - 5; ТТ - 3	1985	05.06.2014	05.02.2015
КТПН-62/3	1	400	400	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 10; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 9	1994	03.07.2015	31.07.2013
КТПН-203/3	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 5; Прел - 1; ТТ - 3	1994	09.04.2015	07.04.2014
КТПН-202/3	2	630	1260	Яч - 13; РВ - 2; Разр - 3; ВН - 2; АВ - 20; Руб - 4; Прел - 2; ТТ - 24	1994	13.05.2015	06.06.2013
КТПН-204/3	1	400	400	Яч - 6; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 2; Руб - 3; Прел - 4; ТТ - 3	1994	05.06.2015	09.02.2011
КТПН-137/3	1	250	250	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; Руб - 4; Прел - 5; ТТ - 3	1994	08.06.2015	17.06.2010
КТПН-124/3	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 8; Прел - 1; ТТ - 3	1994	28.07.2015	17.03.2011
КТПН-33/3	1	400	400	Яч - 5; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 3; Руб - 6; Прел - 6; ТТ - 3	1994	22.05.2015	03.05.2011
КТПН-34/3	1	630	630	Яч - 5; РВ - 2; Разр - 3; АВ - 3; Руб - 5; Прел - 5; ТТ - 3	1994	09.06.2015	17.08.2011
КТПН-71/3	1	400	400	Яч - 5; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 2; Руб - 4; Прел - 1; ТТ - 3	1994	06.04.2015	06.04.2011
КТПН-24/3	1	250	250	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 4; Прел - 1; ТТ - 3	1994	26.05.2015	14.07.2011
КТПН-313/3 (Т1)	2	400	800	Яч - 8; РВ - 2; Разр - 4; АВ - 2; Руб - 2; Прел - 10; ТТ - 6	1994	20.05.2015	05.07.2012
КТПН-5/3	1	630	630	Яч - 6; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 4; Руб - 13; Прел - 13; ТТ - 6; УКРМ - 1	2013	09.09.2015	15.07.2010
КТПН-234/3	1	160	160	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 3; Руб - 1; Прел - 2; ТТ - 8	1998	01.04.2015	20.10.2010
КТПН-28/3	1	250	250	Яч - 6; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 4; Прел - 1; ТТ - 3	2000	21.05.2015	09.09.2010
КТПН-253/3	1	630	630	Яч - 7; РВ - 1; Разр - 2; ВН - 1; АВ - 7; Руб - 10; Прел - 10; ТТ - 6	2000	02.04.2015	06.04.2011
КТПН-240/3	1	400	400	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; Руб - 5; Прел - 5; ТТ - 3	2001	07.08.2015	16.04.2010
КТПН-241/3	1	400	400	Яч - 5; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 4; Руб - 6; Прел - 6; ТТ - 3	2001	05.05.2015	28.06.2013
КТПН-242/3	1	630	630	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 6; Руб - 5; Прел - 5; ТТ - 3	2001	11.08.2015	20.08.2013
КТПН-243/3	1	630	630	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 3; ВН - 1; АВ - 6; Прел - 1; ТТ - 6	2001	12.08.2015	20.08.2013
КТПН-244/3	1	630	630	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; ВН - 1; АВ - 6; Прел - 1; ТТ - 3	2001	13.08.2015	30.08.2013
КТПН-245/3	1	630	630	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; Руб - 6; Прел - 7; ТТ - 3	2001	18.08.2015	19.08.2010
КТПН-249/3	1	630	630	Яч - 7; РВ - 1; Разр - 2; ВН - 1; АВ - 8; Руб - 4; Прел - 4; ТТ - 3	2001	25.08.2014	28.09.2015
КТПН-247/3	1	630	630	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; ВН - 1; АВ - 1; Руб - 4; Прел - 5; ТТ - 3	2002	19.08.2015	15.10.2010
КТПН-256/3	1	400	400	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 2; ВН - 1; АВ - 16; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 6	2002	03.09.2015	22.10.2013
КТПН-246/3	2	400	800	Яч - 12; РВ - 4; Разр - 4; АВ - 3; Руб - 13; Прел - 14; ТТ - 6	2002	21.08.2015	13.10.2010
КТПН-250/3	1	100	100	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 3; АВ - 3; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2002	07.04.2015	01.09.2011
КТПН-289/3	1	400	400	Яч - 7; РВ - 1; Разр - 3; АВ - 5; Руб - 4; Прел - 1; ТТ - 3	2004	07.05.2015	29.05.2014
КТПН-288/3	1	400	400	Яч - 7; РВ - 1; Разр - 3; АВ - 5; Руб - 4; Прел - 1; ТТ - 3	2004	06.05.2015	23.05.2014
КТПН-323/3	1	630	630	Яч - 9; РВ - 2; Разр - 1; Руб - 6; Прел - 7; ТТ - 3	2009	11.08.2015	
КТПН-30/3	1	250	250	Яч - 8; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 8; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	1995	02.09.2015	27.09.2013
КТПН-21/Х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 6; Руб - 1; Прел - 1; ТТ - 3	2008	03.08.2015	12.03.2008
КТПН-99/х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 1; Руб - 6; Прел - 7; ТТ - 3	2008	18.09.2015	
КТПН-46/Х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 5; Руб - 5; Прел - 6; ТТ - 3	2002	17.03.2015	03.03.2014
КТПН-38/х	1	400	400	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 3; Руб - 5; Прел - 4; ТТ - 3	2002	16.03.2015	27.02.2014
КТПН-24/с	1	250	250	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; ВН - 2; АВ - 7; Прел - 1; ТТ - 6	2002	02.04.2015	15.07.2010
КТПН-12/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 2; Руб - 5; Прел - 5; ТТ - 3	2001	01.07.2015	16.07.2009
КТПН-48/Х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; Руб - 7; Прел - 8; ТТ - 3	1990	14.08.2015	20.07.2009
КТПН-11/х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 1; Руб - 6; Прел - 6; ТТ - 3	1998	12.05.2015	15.05.2012
КТПН-6/Х	1	630	630	Яч - 11; РВ - 1; Разр - 2; ВН - 1; АВ - 2; Руб - 7; Прел - 7; ТТ - 3	1979	16.07.2014	16.01.2015
КТПН-60/х	1	400	400	Яч - 6; Разр - 2; ВН - 1; АВ - 5; Руб - 4; Прел - 4; ТТ - 3	1979	18.05.2015	08.04.2012
КТПН-44/Х	2	630	1260	Яч - 16; РВ - 2; Разр - 4; АВ - 3; Руб - 12; Прел - 14; ТТ - 6	1975	02.09.2014	10.07.2013



Продолжение. Начало на стр. 21-45.

КТПН-42/х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 1; Руб - 5; Пред - 6; ТТ - 3	1992	08.07.2015	05.07.2011
КТПН-43/Х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 1; АВ - 1; Руб - 7; Пред - 7; ТТ - 3	1991	07.04.2015	14.04.2014
КТПН-39/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 2; Руб - 6; Пред - 7; ТТ - 3	1994	18.06.2015	06.08.2009
КТПН-36/х	1	250	250	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 2; Руб - 4; Пред - 5; ТТ - 3	1995	09.07.2015	12.07.2013
КТПН-40/х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 4; Разр - 2; АВ - 7; Руб - 3; Пред - 5; ТТ - 12	1997	05.06.2015	04.02.2014
КТПН-33/х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 2; Руб - 5; Пред - 6; ТТ - 3; УКРМ - 1	1997	06.07.2015	02.02.2010
КТПН-19/Х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 2; Руб - 4; Пред - 5; ТТ - 3	1983	23.09.2015	14.09.2011
КТПН-50/Х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 2; Руб - 6; Пред - 6; ТТ - 3	1997	21.08.2015	05.01.2009
КТПН-54/Х	1	160	160	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 3; АВ - 2; Руб - 1; Пред - 2; ТТ - 3	1996	20.07.2015	19.07.2013
КТПН-28/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 1; Руб - 3; Пред - 4; ТТ - 3	1996	18.03.2015	21.04.2009
КТПН-29/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 1; Руб - 4; Пред - 5; ТТ - 3	1996	01.04.2015	05.01.2009
КТПН-14/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 3; Руб - 1; Пред - 2; ТТ - 3	1995	15.06.2015	15.06.2011
КТПН-13/Х	1	400	400	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 1; Пред - 4; ТТ - 3	1995	04.06.2015	09.06.2011
КТПН-15/Х	1	400	400	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 1; Руб - 6; Пред - 6; ТТ - 3	1998	24.09.2015	15.09.2010
КТПН-16/х	1	400	400	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 1; Руб - 6; Пред - 1; ТТ - 3	1998	25.09.2015	16.09.2009
КТПН-4/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 1; Руб - 4; Пред - 5; ТТ - 3	1998	17.08.2015	22.10.2009
КТПН-20/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 1; Руб - 3; Пред - 4; ТТ - 3	1998	24.08.2015	23.08.2012
КТПН-17/Х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 7; Руб - 1; Пред - 1; ТТ - 3	2000	05.10.2015	10.02.2014
КТПН-24/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 3; Руб - 6; Пред - 7; ТТ - 3	2000	22.05.2015	08.05.2012
КТПН-10/х	1	630	630	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 1; Руб - 10; Пред - 11; ТТ - 3	1998	22.05.2015	29.01.2009
КТПН-22/Х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 2; Руб - 4; Пред - 5; ТТ - 3	2000	10.08.2015	15.10.2008
КТПН-18/х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; Руб - 5; Пред - 7; ТТ - 3	2000	06.08.2015	06.05.2008
КТПН-9/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 1; Руб - 4; Пред - 5; ТТ - 3	1999	19.05.2015	10.05.2011
КТПН-26/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 4; Руб - 4; Пред - 4; ТТ - 3	1998	09.06.2015	13.06.2012
КТПН-27/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 2; Руб - 2; Пред - 3	1998	08.06.2015	06.06.2012
КТПН-31/х	1	630	630	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; Руб - 3; Пред - 4; ТТ - 3	1998	03.04.2015	09.01.2012
КТПН-7/Х	1	400	400	Яч - 9; РВ - 1; Разр - 1; АВ - 3; Руб - 4; Пред - 4; ТТ - 3	1999	28.09.2015	14.09.2011
КТПН-8/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 2; Руб - 5; Пред - 6	1999	15.04.2015	07.04.2011
КТПН-32/х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 2; Руб - 5; Пред - 6; ТТ - 3	1999	07.08.2015	14.08.2008
КТПН-25/х	1	160	160	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; Руб - 3; Пред - 3; ТТ - 3	2000	03.07.2015	13.07.2011
КТПН-255/х	1	250	250	Яч - 5; РВ - 1; Разр - 2; АВ - 6; Руб - 1; Пред - 1; ТТ - 3	2001	13.04.2015	15.04.2014
КТПН-51/Х	1	400	400	Яч - 4; РВ - 1; Разр - 1; ВН - 1; АВ - 4; Руб - 4; Пред - 5; ТТ - 3	1999	13.08.2015	07.01.2009
КТПН-208/х	1	630	630	Яч - 5; РВ - 2; Разр - 2; АВ - 5; Руб - 1; Пред - 1; ТТ - 3	2010	14.04.2015	
КТПН-349/х	1	630	630	Яч - 10; Разр - 1; ВН - 1; АВ - 8; Руб - 1; Пред - 1; ТТ - 3	2011	23.09.2015	

Технические характеристики блочных комплектных трансформаторных подстанций, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети», представлены в таблице 3.1.2.6.

Таблица 3.1.2.6 – Технические характеристики блочных комплектных трансформаторных подстанций, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети»

Наименование	Код по транск. формализации	Мощность, кВт	Суммарная мощность, кВт	Состав оборудования	Год ввода	Дата последнего тех. ремонта	Дата последнего кап. ремонта
БКТП-5/4	2	630	1260	Яч - 30; ВН - 2; МВ - 8; АВ - 5; Руб - 1; Пред - 20; ТТ - 6	2008	09.12.2015	
БКТП-10а/4	2	630	1260	Яч - 40; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 2; Пред - 28; ТТ - 6	2007	04.08.2015	
БКТП-1/15	2	630	1260	Яч - 38; ВН - 4; МВ - 7; АВ - 2; Пред - 28; ТТ - 6	2009	29.05.2015	
БКТП-106/х	2	630	1260	Яч - 36; МВ - 8; АВ - 2; Руб - 4; Пред - 24; ТТ - 8; УКРМ - 2	2013	23.06.2015	
БКТП-22/6	2	1000	2000	Яч - 41; МВ - 10; АВ - 3; Руб - 1; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2015		
БКТП-1/16	2	1000	2000	Яч - 40; ВН - 2; МВ - 8; АВ - 4; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2010	01.12.2015	
БКТП-1/1	2	1000	2000	Яч - 36; ВН - 2; МВ - 8; АВ - 4; Руб - 2; Пред - 24; ТТ - 6	2005	01.06.2015	16.01.2014
БКТП-1/2	2	1000	2000	Яч - 40; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 2; Пред - 26; ТТ - 6	2005	02.06.2015	23.01.2014
БКТП-9/30	2	630	1260		2015		
БКТП-1/3	2	1000	2000	Яч - 40; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 6; Руб - 3; Пред - 25; ТТ - 6	2005	05.11.2015	14.02.2014
БКТП-1/5	2	1000	2000	Яч - 40; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 2; Пред - 28; ТТ - 6	2005	03.11.2015	07.02.2014
БКТП-1/13	2	630	1260	Яч - 36; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 4; Пред - 24; ТТ - 6	2005	01.04.2015	11.12.2013
БКТП-2/1	2	1000	2000	Яч - 44; ВН - 12; АВ - 4; Пред - 32; ТТ - 6	2007	03.08.2015	
БКТП-2/2	2	1000	2000	Яч - 44; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 2; Пред - 32; ТТ - 6	2007	24.09.2015	
БКТП-2/3	2	1000	2000	Яч - 44; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 4; Пред - 32; ТТ - 6	2007	29.05.2015	
БКТП-2/4	2	1000	2000	Яч - 40; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 4; Пред - 22; ТТ - 6	2007	15.07.2015	
БКТП-2/13	2	630	1260	Яч - 37; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 4; Пред - 25; ТТ - 6	2007	12.01.2016	
БКТП-4/5	2	630	1260	Яч - 36; МВ - 8; АВ - 2; Руб - 4; Пред - 23; ТТ - 6	2005	06.11.2015	07.02.2013
БКТП-9/14	2	1000	2000	Яч - 42; МВ - 10; АВ - 5; Руб - 31; ТТ - 8; УКРМ - 2	2012	04.12.2015	
БКТП-9/15	2	1000	2000	Яч - 39; ВН - 1; МВ - 8; АВ - 6; Руб - 2; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2012	07.12.2015	
БКТП-9/22	2	1000	2000	Яч - 36; МВ - 8; АВ - 5; Руб - 27; Пред - 24; ТТ - 8; УКРМ - 2	2013	26.11.2015	
БКТП-9/24	2	630	1260	Яч - 40; МВ - 8; АВ - 5; Руб - 31; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2014		

БКТП-9/23	2	1000	2000	Яч - 40; МВ - 8; АВ - 5; Руб - 3; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2013		
БКТП-9/26	2	1000	2000	Яч - 41; МВ - 10; АВ - 7; Руб - 1; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2014		
БКТП-9/25	2	1000	2000	Яч - 40; МВ - 8; АВ - 7; Руб - 29; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2014		
БКТП-10а/6	2	630	1260	Яч - 35; МВ - 8; АВ - 7; Руб - 4; Пред - 24; ТТ - 8; УКРМ - 2	2013		
БКТП-11/13	2	1000	2000	Яч - 16; ВН - 1; МВ - 8; АВ - 20; Руб - 3; ТТ - 8; УКРМ - 2	2013	29.07.2015	
БКТП-11/14	2	1000	2000	Яч - 17; МВ - 8; АВ - 20; Руб - 3; ТТ - 8; УКРМ - 2	2013	31.07.2015	
БКТП-12/6	2	630	1260	Яч - 36; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 2; Пред - 18; ТТ - 6	2005	29.09.2015	11.12.2013
БКТП-13/8	2	400	800	Яч - 36; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 2; Пред - 24; ТТ - 6; УКРМ - 2	2005	12.02.2015	08.02.2013
БКТП-14/7	2	630	1260	Яч - 32; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 4; Пред - 20; ТТ - 8; УКРМ - 2	2010	15.01.2016	
БКТП-15/12	2	630	1260	Яч - 40; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 2; Пред - 28; ТТ - 6	2010	19.01.2016	
БКТП-15/11	2	630	1260	Яч - 40; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 2; Пред - 28; ТТ - 3	2010	18.01.2016	
БКТП-16/12	2	630	1260	Яч - 36; МВ - 8; АВ - 8; Руб - 2; Пред - 24; ТТ - 6; УКРМ - 2	2013		
БКТП-312/х	2	630	1260	Яч - 42; Разр - 2; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 6; Руб - 25; Пред - 25; ТТ - 6	2007	07.12.2015	
БКТП-313/х	2	630	1260	Яч - 42; Разр - 2; ВН - 6; МВ - 8; АВ - 4; Руб - 28; Пред - 28; ТТ - 6	2008	24.11.2015	
БКТП-318/х	2	630	1260	Яч - 42; РВ - 2; Разр - 2; ВН - 3; МВ - 8; АВ - 4; Руб - 29; Пред - 28; ТТ - 6	2008	20.11.2015	
БКТП-406/х	2	1000	2000	Яч - 29; МВ - 8; АВ - 23; Руб - 1; ТТ - 8; УКРМ - 2	2015		
БКТП-405/х	2	1000	2000	Яч - 29; МВ - 8; АВ - 23; Руб - 1; ТТ - 8; УКРМ - 2	2015		
БКТП-292/х	2	400	800	Яч - 26; ВН - 2; МВ - 8; АВ - 2; Руб - 4; Пред - 18; ТТ - 12	2012	25.11.2015	
БКТП-320/х	2	1000	2000	Яч - 44; МВ - 8; АВ - 7; Руб - 31; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2008	21.09.2015	
БКТП-322/х	2	630	1260	Яч - 21; Разр - 4; МВ - 6; АВ - 6; Руб - 12; Пред - 10; ТТ - 12	2009	05.10.2015	
БКТП-325/х	2	630	1260	Яч - 41; МВ - 8; АВ - 2; Руб - 4; Пред - 28; ТТ - 6	2010	13.03.2015	
БКТП-399/х	2	630	1260	Яч - 39; РВ - 1; Разр - 1; ВН - 1; МВ - 8; АВ - 5; Пред - 28; ТТ - 14; УКРМ - 2	2015		
БКТП-370/х	2	400	800	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 6; Руб - 31; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2013	16.04.2015	
БКТП-31/С	2	1000	2000	Яч - 36; ВН - 3; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 24; Пред - 24; ТТ - 6; УКРМ - 2	2009	25.02.2015	
БКТП-36/с	2	630	1260	Яч - 36; ВН - 3; МВ - 8; АВ - 3; Пред - 24; ТТ - 6; УКРМ - 4	2011	27.02.2015	
БКТП-21/2	2	1000	2000	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 1; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2014		
БКТП-21/3	2	1000	2000	Яч - 41; МВ - 10; АВ - 5; Руб - 1; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2015		
БКТП-21/6	2	630	1260	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 5; Руб - 29; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2015		
БКТП-22/1	2	630	1260	Яч - 27; ВН - 1; МВ - 8; АВ - 19; Руб - 2; ТТ - 8; УКРМ - 2	2013	20.01.2016	
БКТП-22/2	2	1000	2000	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 29; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2015		
БКТП-23/1	2	630	1260	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 3; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2013	08.09.2015	
БКТП-23/3	2	1000	2000	Яч - 40; Разр - 2; ВН - 3; МВ - 8; АВ - 2; Руб - 3; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2013	06.01.2014	
БКТП-9/27	2	1000	2000	Яч - 41; МВ - 10; АВ - 5; Руб - 29; Пред - 28; ТТ - 14; УКРМ - 2	2015		
БКТП-24/1	2	630	1260	Яч - 37; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 3; Пред - 26; ТТ - 3; УКРМ - 2	2013	10.09.2015	
БКТП-24/2	2	630	1260	Яч - 37; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 3; Пред - 26; ТТ - 6; УКРМ - 2	2013	15.09.2015	
БКТП-К-5	2	400	800	Яч - 27; ВН - 1; МВ - 8; АВ - 21; Руб - 2; ТТ - 8; УКРМ - 2	2013	02.09.2015	
БКТП-19/2	2	630	1260	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 3; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2013	18.02.2015	
БКТП-19/3	2	630	1260	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 3; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2013	20.02.2015	
БКТП-23/4	2	630	1260	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 1; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2015		
БКТП-23/5	2	630	1260	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 1; Пред - 28; ТТ - 8; УКРМ - 2	2014		
БКТП-24/5	2	1000	2000	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 3; Руб - 1; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2015		
БКТП-24/3	2	630	1260	Яч - 39; МВ - 8; АВ - 5; Руб - 3; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2014		
БКТП-24/4	2	1000	2000	Яч - 41; МВ - 10; АВ - 4; Руб - 3; Пред - 28; ТТ - 6; УКРМ - 2	2014		
БКТП-10а/11	2	630	1260	Яч - 38; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 6; Пред - 10; ТТ - 6	2007	08.12.2015	
БКТП-30/с	2	630	1260	Яч - 35; МВ - 8; АВ - 4; Руб - 3; Пред - 24; ТТ - 6	2008	09.12.2015	
БКТП-316/х	2	400	800	Яч - 34; РВ - 1; Разр - 1; ВН - 4; МВ - 8; Руб - 2; Пред - 20; ТТ - 6	2008	20.01.2016	
БКТП-109/х	2	400	800	Яч - 36; МВ - 8; АВ - 2; Руб - 5; Пред - 24; ТТ - 6; УКРМ - 2	2013	06.05.2015	
БКТП-77/х	2	630	1260	Яч - 36; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 2; Пред - 24; ТТ - 6	2008	14.04.2015	
БКТП-75/х	2	630	1260	Яч - 32; ВН - 3; МВ - 8; АВ - 6; Руб - 20; Пред - 20; ТТ - 6	2007	22.09.2015	
БКТП-92/Х	2	630	1260	Яч - 32; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 2; Пред - 20; ТТ - 6	2004	29.05.2015	13.02.2013
БКТП-9/13	2	1000	2000	Яч - 36; ВН - 4; МВ - 8; АВ - 6; Пред - 24; ТТ - 6	2010	02.12.2015	
БКТП-5/15	2	630	1260	Яч - 54; МВ - 10; АВ - 4; Пред - 41; ТТ - 8; УКРМ - 2	2012	14.01.2016	



2-цетп. ВЛ-35кВ ф.3, 4 Восток-Котельная-3А	1995	ВЛ	35	4,157	хор.
2-цетп. ВЛ-35кВ ф.2, 4 ПС Саввинская	1982	ВЛ	35	9,800	хор.
ВЛ-35кВ ф.2 ПС Саввинская - ПС Рымная	1984	ВЛ	35	2,570	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.112 - РПЖ-5 (каб. выход)	1994	КЛ	10	1,02	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.207 - РПЖ-5 (каб. выход)	1994	КЛ	10	1,02	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ ф.112, 207 ПС-110/10/10 Индустриальная	1982	ВЛ	10	0,536	хор.
2КЛ-10кВ РПП-5 - ВЛ-10кВ ф.112 (каб. ввод)	1994	КЛ	10	0,18	хор.
2КЛ-10кВ РПП-5 - ВЛ-10кВ ф.207 (каб. ввод)	1994	КЛ	10	0,18	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.410 - РПЖ-16	2005	КЛ	10	2,596	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.106 - РПЖ-16	2005	КЛ	10	2,596	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.411 - РПЖ-10	1992	КЛ	10	2	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.303 - РПЖ-10	1992	КЛ	10	2	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.305 - РПЖ-14	2001	КЛ	10	2,013	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.211 - РПЖ-14	2001	КЛ	10	2,013	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.109 - РПЖ-2	2006	КЛ	10	3,805	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.203 - РПЖ-2	2006	КЛ	10	3,805	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.105 - РПЖ-1А	2005	КЛ	10	2,911	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.414 - РПЖ-1А	2005	КЛ	10	2,911	хор.
КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.111 - ТП-3/1	1983	КЛ	10	1,420	хор.
КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.206 - ТП-3/7	1983	КЛ	10	1,160	хор.
КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.204 - ТП-4/1	1983	КЛ	10	1,590	хор.
КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.108 - ТП-4/2	1983	КЛ	10	1,850	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.104 (каб. выход)	1983	КЛ	10	0,141	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.403 (каб. выход)	1983	КЛ	10	0,141	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ в габ.110кВ ф.104, 403 ПС-110/10/10кВ Индустриальная	1983	ВЛ	10	3,050	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.104 - ТП-6/1 (каб. ввод)	2011	КЛ	10	0,034	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.403 - ТП-6/1 (каб. ввод)	2011	КЛ	10	0,034	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.110 - ТП-51/3 (ПНС)	1994	КЛ	10	0,5	хор.
2КЛ-10кВ ПС Индустриальная ф.205 - ТП-51/3 (ПНС)	1994	КЛ	10	0,5	хор.
2КЛ-10кВ ПС Восток ф.113 (каб. выход)	1992	КЛ	10	0,25	хор.
2КЛ-10кВ ПС Восток ф.234 (каб. выход)	1992	КЛ	10	0,25	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ в габ.110кВ ф.113, 234 ПС-110/35/10кВ Восток	2003	ВЛ	10	2,613	хор.
2КЛ-10кВ ПС Восток ф.113 - РПЖ-9 (каб. ввод)	1988	КЛ	10	0,299	хор.
2КЛ-10кВ ПС Восток ф.234 - РПЖ-9 (каб. ввод)	1988	КЛ	10	0,299	хор.
КЛ-10кВ ПС Восток ф.101 - РП-2С (каб. выход)	2013	КЛ	10	0,334	хор.
КЛ-10кВ ПС Восток ф.226 - РП-2С (каб. выход)	2013	КЛ	10	0,334	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ в габ.35кВ ф.101, 226 ПС-110/35/10кВ Восток	2007	ВЛ	10	0,78	хор.
2КЛ-10кВ ПС Восток ф.212 (каб. выход)	1988	КЛ	10	0,225	хор.
2КЛ-10кВ ПС Восток ф.121 (каб. выход)	1988	КЛ	10	0,225	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ ф.212, 121 ПС-110/35/10кВ Восток	1988	ВЛ	10	2,8	хор.
2КЛ-10кВ ф.1 ПС Южная (каб. выход)	1988	КЛ	10	0,16	хор.
ВЛ-10кВ ф.1 ПС-110/10/10 Южная	1988	ВЛ	10	2,6	хор.
2КЛ-10кВ ф.1 ПС Южная - ТП-56/х	1996	КЛ	10	0,1	хор.
2КЛ-10кВ ф.29 ПС Южная (каб. выход)	1988	КЛ	10	0,16	хор.
ВЛ-10кВ ф.29 ПС-110/10/10 Южная	1988	ВЛ	10	2,62	хор.
2КЛ-10кВ ф.29 ПС Южная - ТП-56/х	1996	КЛ	10	0,1	хор.
2КЛ-10кВ ф.20 ПС Южная (каб. выход)	1989	КЛ	10	0,1	хор.
2КЛ-10кВ ф.27 ПС Южная (каб. вх.)	1989	КЛ	10	0,1	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ ф.20, 27 ПС-110/10/10кВ Южная	1988	ВЛ	10	2,005	хор.
2КЛ-10кВ ф.22 ПС Южная (каб. выход)	1989	КЛ	10	0,08	хор.
2КЛ-10кВ ф.25 ПС Южная (каб. выход)	1989	КЛ	10	0,08	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ ф.22, 25 ПС-110/10/10кВ Южная	1988	ВЛ	10	0,47	хор.
2КЛ-10кВ ф.8 ПС Южная (каб. выход)	1989	КЛ	10	0,1	хор.
2КЛ-10кВ ф.11 ПС Южная (каб. выход)	1989	КЛ	10	0,1	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ ф.8, 11 ПС-110/10/10кВ Южная	1988	ВЛ	10	1,5	хор.
2КЛ-10кВ ф.31 ПС Южная (каб. выход)	1982	КЛ	10	0,2	хор.
2КЛ-10кВ ф.37 ПС Южная (каб. выход)	1982	КЛ	10	0,2	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ ф.31, 37 ПС-110/10/10кВ Южная	1982	ВЛ	10	0,865	хор.
2КЛ-10кВ ф.7 ПС Южная (каб. выход)	1988	КЛ	10	0,112	хор.
2КЛ-10кВ ф.26 ПС Южная (каб. выход)	1988	КЛ	10	0,112	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ ф.7, 26 ПС-110/10/10кВ Южная	1988	ВЛ	10	0,75	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.109 - ТП-22/5	2010	КЛ	10	0,295	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.444 - ТП-22/5	2010	КЛ	10	0,295	хор.
2КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.139 - РПЖ-12	2001	КЛ	10	2,907	хор.
2КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.456 - РПЖ-12	2001	КЛ	10	2,907	хор.
2КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.103 - РПЖ-8	2001	КЛ	10	1,355	хор.
2КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.458 - РПЖ-8	2001	КЛ	10	1,355	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.105 - РПЖ-7	2004	КЛ	10	2,462	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.452 - РПЖ-7	2004	КЛ	10	2,462	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.107 - РПЖ-13	2009	КЛ	10	2,930	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.450 - РПЖ-13	2009	КЛ	10	2,930	хор.
2КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.204 - РП-29 (каб. выход)	2013	КЛ	10	0,100	хор.
2КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.361 - РП-29 (каб. выход)	2013	КЛ	10	0,086	хор.
2-цетп. ВЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.204, 361 - РП-29	2002	ВЛ	10	0,616	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.208 - РПЖ-22	2011	КЛ	10	0,226	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.323 - РПЖ-22	2011	КЛ	10	0,226	хор.
2КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.206 (каб. выход)	2013	КЛ	10	0,217	хор.
2КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.355 (каб. выход)	2013	КЛ	10	0,204	хор.
2-цетп. ВЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.206, 355 до 19 мкр.	2001	ВЛ	10	0,970	хор.

КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.206 - РПЖ-22 (каб. ввод)	2013	КЛ	10	0,285	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.355 - РПЖ-22 (каб. ввод)	2013	КЛ	10	0,285	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.210 - РПЖ-6	2002	КЛ	10	1,760	хор.
КЛ-10кВ ПС Городская-5 ф.349 - РПЖ-6	2002	КЛ	10	1,760	хор.
3КЛ-10кВ РПЖ-5 ф.17 - РПЖ-13	1989	КЛ	10	1,274	хор.
3КЛ-10кВ РПЖ-5 ф.20 - РПЖ-13	1989	КЛ	10	1,274	хор.
КЛ-10кВ ПС Эмтор ф.107 (каб. выход)	2005	КЛ	10	1,560	хор.
КЛ-10кВ ПС Эмтор ф.208 (каб. выход)	2005	КЛ	10	1,560	хор.
2-цетп. ВЛ-10кВ ПС Эмтор ф.107,208 - РПЖ-19, РПЖ-20	2011	ВЛ	10	3,119	хор.
КЛ-10кВ ПС Эмтор ф.107 - РПЖ-19 (каб. ввод)	2013	КЛ	10	0,160	хор.
КЛ-10кВ ПС Эмтор ф.208 - РПЖ-19 (каб. ввод)	2013	КЛ	10	0,160	хор.
КЛ-10кВ ПС Эмтор ф.107 - РПЖ-20 (каб. ввод)	2012	КЛ	10	0,114	хор.
КЛ-10кВ ПС Эмтор ф.208 - РПЖ-20 (каб. ввод)	2012	КЛ	10	0,114	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.108 - РПЖ-4	1987	КЛ	10	2,038	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.802 - РПЖ-4	1987	КЛ	10	2,038	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.103 - РПЖ-1	1999	КЛ	10	4,200	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.804 - РПЖ-1	1999	КЛ	10	4,200	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.105 - ТП-10/4	1999	КЛ	10	1,540	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.202 (каб. выход)	1978	КЛ	10	0,125	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.304 (каб. выход)	1978	КЛ	10	0,125	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.311 - ТП-10/1	2010	КЛ	10	0,638	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.408 - ТП-10/1	2010	КЛ	10	0,638	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.208 - РПЖ-3	1987	КЛ	10	2,865	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.705 - РПЖ-3	1987	КЛ	10	2,865	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.304 - БКТП-К-5 (каб. ввод)	2013	КЛ	10	0,025	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.304 - ТП-17/4 (каб. ввод)	2008	КЛ	10	0,124	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.510 (каб. выход)	1994	КЛ	10	0,038	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.604 (каб. выход)	1994	КЛ	10	0,038	хор.
2-цетп. ВЛ-10кВ ПС Обская ф.510,604 - ТП-К/3	1994	ВЛ	10	0,525	хор.
2-цетп. ВЛ-10кВ ПС Обская ф.510,604 оп.№4 - РПЖ-17	2011	ВЛ	10	0,150	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.510 - ТП-К/3 (каб. ввод)	1994	КЛ	10	0,209	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.604 - ТП-К/3 (каб. ввод)	1994	КЛ	10	0,209	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.310 - ТП-К/1	1987	КЛ	10	1,150	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.803 - ТП-К/1	1987	КЛ	10	1,150	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.402 - РПЖ-18	1999	КЛ	10	2,390	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.506 - РПЖ-18	1999	КЛ	10	2,390	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.809 - ТП-10/5	1999	КЛ	10	1,660	хор.
ВЛ-10кВ ПС Обская ф.302	1994	ВЛ	10	0,540	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.302 (каб. выход)	1994	КЛ	10	0,075	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.105-ТП-10/4	2010	КЛ	10	0,934	хор.
2КЛ-10кВ ПС Обская ф.809-ТП-10/5	2010	КЛ	10	0,934	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.410 - ПС Котельная-3А (каб. выход)	1983	КЛ	10	0,360	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.710 - ПС Котельная-3А (каб. выход)	1983	КЛ	10	0,360	хор.
2-х цетпая ВЛ-10кВ ПС Обская ф.410,710 - ПС Котельная-3А	1983	ВЛ	10	0,450	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.410 (ПС Котельная-3А) (каб. ввод)	1983	КЛ	10	0,180	хор.
КЛ-10кВ ПС Обская ф.710 (ПС Котельная-3А) (каб. ввод)	1983	КЛ	10	0,180	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ ф.6,5 РП Дагестан - РП-Совхоз	1978	ВЛ	10	5,932	хор.
2х цетп. ВЛ-10кВ ф.202,304 ПС-110/10/10кВ Обская - РП-29	1988	ВЛ	10	1,729	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.11 - РПП-11	2000	КЛ	6	1,200	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.42 - РПП-11	2000	КЛ	6	1,200	хор.
2КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.14 - РПП-2	2003	КЛ	6	1,360	хор.
2КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.33 - РПП-2	2003	КЛ	6	1,360	хор.
2КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.20 - РПП-12	2000	КЛ	6	1,000	хор.
2КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.19 - РПП-12	2000	КЛ	6	1,000	хор.
2КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.12 - РПП-3	2008	КЛ	6	1,400	хор.
2КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.35 - РПП-3	2008	КЛ	6	1,400	хор.
2КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.16 - РПП-1	2008	КЛ	6	1,310	хор.
2КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.37 - РПП-1	2008	КЛ	6	1,310	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.13 - ПС ПТВМ-2А	2008	КЛ	6	0,182	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.36 - ПС ПТВМ-2А	2008	КЛ	6	0,282	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.3 - БКТП-322/3	2009	КЛ	6	0,210	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.4 - БКТП-322/3	2009	КЛ	6	0,210	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская яч.9 - ПЛУ №1, №2, №3 до оп.14 ВЛ-6кВ ф.АТК-2	2008	КЛ	6	0,480	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская - РПП-11 (каб. переход)-РПП-12	2003	КЛ	6	0,910	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.11 - РПП-11	2000	КЛ	6	0,760	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.42 - РПП-11	2000	КЛ	6	0,760	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.19 - РПП-12	2002	КЛ	6	0,760	хор.
КЛ-6кВ ПС Нижневартовская ф.20 - РПП-12	2002	КЛ	6	0,760	хор.
2-цетп. ВЛ-10кВ ф.104,204 ПС-110/10/10кВ Центральная - РПЖ-14	1991	ВЛ	10	0,525	хор.
2-цетп. ВЛ-10кВ ф.104,204 ПС-110/10/10кВ Центральная - РПЖ-10	1991	ВЛ	10	0,525	хор.
2КЛ-10кВ ПС Центральная ф.104 - РПЖ-14 (каб. ввод)	1991	КЛ	10	0,152	хор.
2КЛ-10кВ ПС Центральная ф.204 - РПЖ-14 (каб. ввод)	1991	КЛ	10	0,152	хор.
2КЛ-10кВ ПС Центральная ф.104 - РПЖ-10 (каб. ввод)	1991	КЛ	10	0,156	хор.
2КЛ-10кВ ПС Центральная ф.204 - РПЖ-10 (каб. ввод)	1991	КЛ	10	0,156	хор.
КЛ-10кВ ПС Центральная ф.104 - РПЖ-15 (каб. ввод)	1991	КЛ	10	0,310	хор.
КЛ-10кВ ПС Центральная ф.204 - РПЖ-15 (каб. ввод)	1991	КЛ	10	0,310	хор.

Продолжение на стр. 48.



Продолжение. Начало на стр. 21-47.

КЛ-10кВ ПС Центральная ф.104 - РПЖ-9 (каб.ввод)	2010	КЛ	10	0,299	хор.
КЛ-10кВ ПС Центральная ф.106 - РПЖ-9 (каб.ввод)	2010	КЛ	10	1,360	хор.
КЛ-10кВ ПС Центральная ф.206 - РПЖ-9 (каб.ввод)	2010	КЛ	10	1,360	хор.
КЛ-10кВ ПС Центральная ф.309 - РПЖ-5	1989	КЛ	10	1,540	хор.
2КЛ-10кВ ПС Центральная ф.309 - РПЖ-5	2010	КЛ	10	3,250	хор.
КЛ-10кВ ПС Центральная ф.409 - РПЖ-5	2010	КЛ	10	1,540	хор.
2КЛ-10кВ ПС Центральная ф.409 - РПЖ-5	2010	КЛ	10	3,250	хор.
КЛ-10кВ ПС Колмаковская ф.107 (каб.выход)	2013	КЛ	10	0,215	хор.
КЛ-10кВ ПС Колмаковская я ф.207 (каб.выход)	2013	КЛ	10	0,215	хор.
2-цеп. ВЛ-10кВ ф.107,207 ПС Колмаковская - РПЖ-23	2013	ВЛ	10	0,770	хор.
КЛ-10кВ ПС Колмаковская ф.107 - РПЖ-23 (каб.ввод)	2013	КЛ	10	0,260	хор.
КЛ-10кВ ПС Колмаковская ф.207 - РПЖ-23 (каб.ввод)	2013	КЛ	10	0,260	хор.
2-цепи. ВЛ-35кВ Западная - ф.1,3 ПС Колмаковская-ПС Котельная-3А	2013	ВЛ	35	0,614 0,556	хор.
2-цепи. ВЛ-35кВ Западная - ф.9,10 ПС Котельная-3А-ПС Юбилейная	2013	ВЛ	35	0,669	хор.
6КЛ-10кВ ф.9,10 ПС Котельная до оп.№1	2013	КЛ	35	0,250	хор.
4КЛ-10кВ ф.9,10 ПС Котельная от оп.№7 до ПС Юбилейная	2013	КЛ	35	8244	хор.

Общая протяженность линий электропередач, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети», приведена в таблице 3.1.2.8.

Таблица 3.1.2.8 – Общая протяженность линий электропередач, находящихся во владении ПАО «Городские электрические сети»

Тип линий	Ед. изм.	Класс напряжения	2014 год	2015 год
Воздушные линии электропередач	км	35 кВ	108,9	108,9
		10(6) кВ	186,4	193,6
		0,4 кВ	100,2	100,7
Кабельные линии электропередач	км	35 кВ	17,2	17,2
		10(6) кВ	581,6	624,5
		0,4 кВ	475,7	477,7

Динамика технологических нарушений в электрических сетях 35; 10; 6 кВ ПАО «Городские электрические сети», приведена в таблице 3.1.2.9.

Таблица 3.1.2.9 – Динамика технологических нарушений в электрических сетях 35; 10; 6 кВ ПАО «Городские электрические сети»

Период	Число аварий	Число инцидентов	в том числе					Объем недоотпуска электроэнергии, тыс. кВт·ч
			Ошибки	Дефекты ремонта	Дефекты монтажа, изготовления	Воздействия посторонних лиц и организаций	Другие причины	
2009	0	67	1	12	10	39	9	22,6
2010	0	34	0	9	5	11	9	14,3
2011	0	50	0	7	6	14	23	19,3
2012	0	49	0	0	13	18	18	16,9
2013	0	30	1	3	8	10	8	10,0
2014	0	26	0	4	4	7	11	13,7
2015	0	36	1	8	8	12	7	18,0
5 мес. 2016	0	14	0	2	5	3	0	4,0

За период 2009 - (январь-май) 2016 гг. аварий в электросетевом хозяйстве ПАО «Городские электрические сети» на зафиксировано. Одновременно с этим, за данный период имеет место устойчивая тенденция к уменьшению числа инцидентов на объектах электросетевого хозяйства. Наибольшие темпы сокращения числа инцидентов относятся к 2013-2015 гг. Основными причинами инцидентов являются дефекты монтажа и изготовления, а также воздействие посторонних лиц и организаций. Объем недоотпуска электрической энергии потребителям, вызван-

ный устранением инцидентов на электрических сетях – незначительный, носит устойчивый характер и колеблется в диапазоне 10-23 тыс. кВт·ч в год.

ПАО «Городские электрические сети» оказывает услуги по передаче электрической энергии более чем 2200 предприятиям и организациям города Нижневартовска, а также 72 тысячам потребителей бытового сектора экономики.

Фактические балансы электрической энергии и мощности ПАО «Городские электрические сети» приведены в таблице 3.1.2.10.

Таблица 3.1.2.10 – Фактические балансы электрической энергии и мощности ПАО «Городские электрические сети»

№ п/п	Наименование показателя	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
Электрическая энергия, тыс. кВт·ч					
1	Поступление в сеть, в том числе:	864 636,0	875 084,2	883 595,3	837 560,9
1.1	из сетей ЕНЭС	10 494,0	8 990,8	10 140,6	14 239,4
1.2	из сетей прочих сетевых организаций	854 141,9	866 093,4	873 454,7	823 321,4
1.2.1	АО «Тюменьэнерго»	854 141,9	866 093,4	873 454,7	823 321,4
2	Отпуск из сети, в том числе	784 343,1	782 327,6	803 026,1	760 558,4
2.1	Конечные потребители	784 343,1	782 327,6	800 547,8	756 708,9
3	Потери	80 292,9	82 756,6	80 569,1	77 002,5
	Относительные потери, %	9,3	9,5	9,1	9,2
Мощность, МВт					
1	Поступление в сеть, в том числе	121,8	123,7	123,6	119,8
1.1	из сетей ЕНЭС	2,0	3,0	3,0	2,4
1.2	из сетей прочих сетевых организаций	119,8	120,7	120,6	117,4
1.2.1	АО «Тюменьэнерго»	119,8	120,7	120,6	117,4
2	Отпуск из сети, в том числе:	110,5	112,0	112,4	108,8
2.1	Конечные потребители	110,5	112,0	112,0	108,2
3	Потери	11,3	11,7	11,1	11,0
	Относительные потери, %	9,3	9,5	9,0	9,2

Наибольшие фактические потери электрической энергии в сетях ПАО «Городские электрические сети» приходится на уровень напряжения НН – около 9,7%. Данный показатель является высоким и свидетельствует о необходимости модернизации сетей низкого напряжения, непосредственно присоединенным к энергопринимающим установкам

бытовых (коммунальных) потребителей электрической энергии.

Приказом Федеральной службы по тарифам №115-э/3 от 21.05.2012 согласованы долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «Городские электрические сети», в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капита-

ла, в том числе норматив технологических потерь электроэнергии на период с 2012 г. по 2017 г. Нормативные потери ПАО «Городские электрические сети» составляют: на 2015 год – 9,24%; на 2016 год – 9,21%; на 2017 год – 9,19%.

К основным мероприятиям, проводимым в 2016 году, в целях снижения потерь в электрических сетях ПАО «Городские электрические сети», относятся:

- снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций;
- выявление хищений электроэнергии в результате проведения рейдов;
- установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности - батарей конденсаторов (БСК) 20 кВ и ниже;
- замена проводов на перегруженных линиях 20 кВ и ниже;
- замена перегруженных и установок и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях;

- организация равномерного снятия показаний электросчетчиков в установленные сроки по группам потребителей;

- проведение проверки и калибровки электросчетчиков в просроченными сроками;
- установка электросчетчиков повышенных классов точности;
- установка отдельных электросчетчиков учета электроэнергии, расходуемой на собственные нужды подстанций.

Учет электроэнергии, по точкам поставки электроэнергии в сеть ПАО «Городские электрические сети» находится в границах смежных сетевых организаций: АО «Тюменьэнерго» и ОАО «ФСК ЕЭС». На сегодняшний день в рамках договоров об информационном обмене ПАО «Городские электрические сети» имеет доступ к данной системе в отношении пограничных точек.

Также функционирует система учета потерь электроэнергии и мощности на уровне подстанций 35/10(6) кВ, а также распределительных пунктов промышленной и жилой зоны РПП и РПЖ. Учет обеспечивается системой – УЧЕТ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ М04.00064-01 и ОМБ-2000 – телемеханика и диспетчерское управление (АСДУ).

В 2013 году введена в эксплуатацию система АСКУЭ «Пульсар», к которой подключены общедомовые узлы учета электро-

энергии в 600 многоквартирных жилых домах города Нижневартовск и точки учета (коммерческие) предприятий, максимальная мощность объектов электрохозяйства которых превышает 670 кВт.

В целях получения опыта эксплуатации АСКУЭ в частных жилых домах в 2013 году введено 180 домовых узлов учета со счетчиками Матрица, которые позволяют передавать данные о потреблении и команды на включение и отключение нагрузки потребителя по силовой сети 0,4 кВ (технология PLC).

Оснащенность энергопринимающих устройств потребителей города Нижневартовска приборами учета электрической энергии является высокой (около 99%). В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» к 100% уровню приближена оснащенность промышленных объектов, бюджетных учреждений приборами учета электрической энергии.

Уровень качества электроэнергии, предоставляемой потребителям, определяет надежность, экономичность и безопасность работы электроустановок.

Для оценки качества электроэнергии согласно план-графика ПАО «Городские электрические сети» выполняются ежеквартальные расчеты показателей качества электрической энергии на ТП, РПЖ от головных источников питания, а также проводятся замеры показателей качества электрической энергии, составляются протоколы испытаний электрической энергии. Показатели соответствия допустимым диапазонам по требованиям ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения 15 декабря 2014 г.»

Резервы и дефициты мощности по зонам действия источников ресурса

Наличие свободной для технологического присоединения мощности с дифференциацией по уровням напряжения ПАО «Городские электрические сети» приведено в таблице 3.1.2.11.

Таблица 3.1.2.11 – Наличие свободной для технологического присоединения мощности с дифференциацией по уровням напряжения ПАО «Городские электрические сети» по состоянию на 01.04.2016 (центры питания 35кВ и ниже)

№	Наименование центра питания	Уном, кВ	Общая пропускная способность, МВт	Факт. макс. нагрузка, МВт	Рмкс. по заключенным договорам на тех. прис.	Профицит/дефицит мощности, МВт
1.	РПЖ-1, 2х1000 10/0,4кВ,5мкр.	10кВ	10	5,21	0,347	4,443
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0,8	0,044	0,556
2.	РПЖ-2, 10/0,4кВ больше, 2мкр. 2х400	10кВ	10	3,766	0,734	5,5
		в т.ч. 0,4кВ	0,56	0,39	0,005	0,165
3.	РПЖ-3, 2х630 10/0,4кВ	10кВ	10	6,89	0,254	2,856
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	1,02	0,0015	-0,1395
4.	РПЖ-4, 2х1000 10/0,4кВ,11мкр.	10кВ	10	6,485	1,485	2,03
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0,686	0	0,714
5.	РПЖ-5, 2х1000 10/0,4кВ,12мкр.	10кВ	10	6,386	2,85	0,764
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0,84	0	0,56
6.	РПЖ-6,10/0,4кВ, 15мкр. 2х630	10кВ	10	6,313	0,658	3,029
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,57	0	0,312
7.	РПЖ-7,10/0,4кВ 9мкр. 2х1000	10кВ	10	3,804	1,603	4,593
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0,42	0	0,98
8.	РПЖ-8,10/0,4кВ 2х1000	10кВ	10	4,97	2,537	2,493
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	1,2	0,015	0,185
9.	РПЖ-9, 10/0,4кВ,10-А мкр. 2х1000	10кВ	10	5,766	0,6	3,634
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0,73	0	0,67
10.	РПЖ-10,10/0,4кВ ул. Северная 2х630	10кВ	10	3,016	2,202	4,782
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,18	0	0,702
11.	РПЖ-11, 2х630 10/0,4кВ,МЖК	10кВ	10	2,782	0,063	7,155
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,76	0	0,122
12.	РПЖ-12,10/0,4кВ, квартал П-3 2х630	10кВ	10	5,377	1,104	3,519
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,9	0	-0,018
13.	РПЖ-13, 10/0,4кВ,8 мкр. 2х630	10кВ	10	5,76	0,2487	3,9913
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,82	0	0,062
14.	РПЖ-14, 10/0,4кВ компл. Мира. 2х1000	10кВ	10	7,019	3,889	-0,908
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	1,146	0	0,254
15.	РПЖ-15,10/0,4кВ, 10-Б мкр. 2х630	10кВ	10	4,126	0,14	5,734
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,61	0,015	0,257
16.	РПЖ-16,10/0,4кВ, 1 мкр. 4х630	10кВ	10	4,981	1,123	3,896
		в т.ч. 0,4кВ	1,764	0,775	0	0,989
17.	РПЖ-17,10/0,4кВ 2х630	10кВ	10	2,602	1,78	5,618
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,612	0	0,27
18.	РПЖ-18, 2х630 10/0,4кВ,Дел.центр	10кВ	10	4,495	1,156	4,349
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,1	0	0,782
19.	РПЖ-19,10/0,4кВ, квартал 17. 2х1000	10кВ	10	3,259	1,319	5,422
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0,235	0,068	1,097
20.	РПЖ-20, 10/0,4кВ, квартал 20. 2х630	10кВ	10	1,096	0,675	8,229
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,386	0	0,496
21.	РПЖ-21,10/0,4кВ, Кв.Центральный. 2х1000	10кВ	10	1,756	2,382	5,862
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0,916	0	0,484
22.	РПЖ-22, 10/0,4кВ, квартал 22. 2х1000	10кВ	10	0,486	2,961	6,553
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0,3	0,245	0,855
23.	РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23. 2х1000	10кВ	10	2,485	1,218	6,297
		0,4кВ	1,4	0,581	1,264	-0,445
24.	РПЖ-1, 6/0,4кВ, ЗПУ,пан.7. 2х400	6кВ	6	2,385	0,641	2,974
		в т.ч. 0,4кВ	0,56	0,2	0,017	0,343



25.	РПП-2, 6/0,4кВ, ЗПУ, пан.19. 2х630.	6 кВ	6	2,888	0,05	3,062
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,391	0	0,491
26.	РПП-3+РПП-6, в т.ч.: РПП-3 6/0,4кВ, РПП-6, 6/0,4кВ, ЗПУ 2х630 + 2х630.	6кВ	6	6,662	0,241	-0,903
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,135	0	0,747
27.	РПП-5 10/0,4кВ, ЗПУ дан.6. 2х630	10кВ	10	3,782	1,044	5,174
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,09	0,025	0,767
28.	РП-10, 10/0,4кВ, СИУ, ОРС. 2х630	10кВ	10	2,644	1,693	5,663
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,124	0	0,758
29.	РПП-12, 6/0,4кВ, ЗПУ, дан.18. 2х1000	6 кВ	6	3,583	0,656	1,761
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0,35	0,145	0,905
30.	2х630. РП-29, 10/0,4кВ, пос. Энтузиастов	10кВ	10	3,706	1,227	5,067
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,4	0	0,482
31.	РП-СТПС, 10/0,4кВ, Магистраль. 630,400	10кВ	10	3,02	0,544	6,436
		в т.ч. 0,4кВ	0,56	0,2	0	0,36
32.	РП-Совхоз, 10/0,4кВ, 2х100	10кВ	10	4,728	0,903	4,369
		в т.ч. 0,4кВ	0,14	0	0	0,14
33.	РП-Дагестан, 10/0,4кВ, Ст. Вартовск. 2х1000	10кВ	10	1,453	1,516	7,031
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0,4	1,05	-0,05
34.	РПП-2С, 10/0,4кВ, СИУ. 2х630	10кВ	10	1,699	3,056	5,245
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0,8	0	0,882
35.	РП-3Х, 10/0,4кВ, кв.17П. 2х400.	10кВ	10	2,443	1,265	6,292
		в т.ч. 0,4кВ	0,56	0,1	0,04	0,42
36.	ПС-35кВ №1 с РПП-4, 35/6/0,4кВ. 2х6300, 2х630	35кВ	0	0	0	0
		6 кВ	6,3	4,442	0,14	1,718
37.	ПС-35/6кВ БИО, ЮЗПУ. 2х6300	35кВ	0	0	0	0
		6кВ	6,3	4,523	1,705	0,072
38.	Энергофл. ЗПУ. 4000,6300	35кВ	0	0	0	0
		6кВ	4	4,058	1,16	-1,218
39.	ПС-35/6кВ Базовая 2х4000	35кВ	0	0	0	0
		6кВ	4	4,114	1,243	-1,357
40.	2х10000 ПС-35/10кВ Котельная с РПЖ-1А (2х630)	35кВ	0	0	0	0
		10кВ	10	4,334	1,074	4,592
41.	ПС-35кВ Татра. 2х4000	0,4кВ	0,882	0,415	0	0,467
		35кВ	0	0	0	0
		6кВ	4	2,745	1,531	-0,276

Таблица 3.1.2.12 – Основные показатели потребления электрической мощности до 2021 года города Нижневартовска (базовый сценарий)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2016 (базовый)	I этап					
				2017	2018	2019	2020	2021	(2017-2021)
1	Среднегодовая численность населения	тыс. чел.	272,0	274,1	276,0	277,7	279,87	282,66	282,66
2	Общая площадь жилищного фонда	тыс. кв. м	5 234	5 425	5 558	5 947	6 386	6 518	6 518
3	Обеспеченность населения жилой площадью	м2/чел.	19,30	19,60	20,00	20,40	22,40	22,64	22,64
4	Обеспеченность жилищного фонда:								
	- электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100
5	Протяженность сетей:								
	- электроснабжение	км	1629,2	1669,9	1711,7	1754,5	1798,3	1843,3	1889,4
6	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	751,4	750,6	751,5	771,7	793,0	811,1	811,1
6.1	Юридические лица, в том числе промышленность	млн. кВт.ч	442,4	440,0	439,6	453,6	468,1	483,1	483,1
6.2	Население и приравненные к нему категории	млн. кВт.ч	309,0	310,6	312,0	318,1	324,8	328,0	328,0
7	Мощность (общая)	МВт	118,5	120,1	122,1	124,3	126,1	128,3	128,3
7.1	Мощность (юридические лица)	МВт	64,8	65,2	67,9	69,0	69,6	71,3	71,3
7.2	Мощность (население и приравненные к нему категории)	МВт	53,7	54,0	54,2	55,3	56,5	57,0	57,0
8	ЧЧИМ (общее)	час	6341	6250	6155	6209	6289	6322	6322
8.1	ЧЧИМ (юридические лица)	час	6827	6749	6475	6573	6722	6777	6777
8.2	ЧЧИМ (население и приравненные к нему категории)	час	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754

До 2021 года суммарная максимальная электрическая нагрузка (в режиме пикового потребления энергии) жилого сектора и общественно-деловых объектов в границах города Нижневартовска составит 128,3 МВт, с учетом потерь при транспортировке – 141,13 МВт.

Таблица 3.1.2.13 – Основные показатели потребления электрической мощности до 2035 года Генерального плана города Нижневартовска (базовый сценарий)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2016 (базовый)	II этап														
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	(2022-2035)
1	Среднегодовая численность населения	тыс. чел.	272,0	285,4	288,2	291,0	293,9	296,7	299,6	302,6	305,5	314,3	316,8	319,2	321,4	323,4	325,0	325,0
2	Общая площадь жилищного фонда	тыс. кв. м	5 234	6 652	6 787	6 925	7 065	7 206	7 350	7 496	7 644	7 795	7 933	8 069	8 203	8 330	8 470	8 470
3	Обеспеченность населения жилой площадью	м2/чел.	19,30	22,88	23,12	23,36	23,60	23,84	24,08	24,32	24,56	24,80	25,04	25,28	25,52	25,76	26,06	26,06
4	Обеспеченность жилищного фонда:																	
	- электроснабжением	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
5	Протяженность сетей:																	
	- электроснабжение	км	1629,2	1889,4	1936,6	1985,0	2034,6	2085,5	2137,7	2191,1	2245,9	2302,0	2359,6	2418,6	2479,0	2541,0	2604,5	2604,5
6	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	751,4	829,8	849,0	868,8	889,1	909,9	931,4	953,5	976,2	999,6	1 023,0	1 046,9	1 071,3	1 096,0	1 121,2	1 121,2
6.1	Юридические лица, в том числе промышленность	млн. кВт.ч	442,4	498,6	514,5	531,0	548,0	565,5	583,6	602,3	621,6	641,5	662,0	683,2	705,0	727,6	750,9	750,9
6.2	Население и приравненные к нему категории	млн. кВт.ч	309,0	331,2	334,5	337,8	341,1	344,4	347,8	351,2	354,6	358,1	361,0	363,7	366,2	368,4	370,3	370,3
7	Мощность (общая)	МВт	118,5	130,6	132,1	133,8	136,4	139,1	141,4	144,4	146,6	148,7	151,4	153,4	155,8	157,4	159,3	159,3
7.1	Мощность (юридические лица)	МВт	64,8	73,0	74,0	75,1	77,1	79,2	81,0	83,4	85,0	86,5	88,7	90,2	92,2	93,4	94,9	94,9
7.2	Мощность (население и приравненные к нему категории)	МВт	53,7	57,6	58,1	58,7	59,3	59,9	60,4	61,0	61,6	62,2	62,7	63,2	63,6	64,0	64,4	64,4
8	ЧЧИМ (общее)	час	6341	6356	6426	6493	6519	6544	6585	6602	6658	6721	6755	6824	6874	6962	7040	7 040
8.1	ЧЧИМ (юридические лица)	час	6827	6830	6953	7071	7108	7141	7205	7222	7313	7416	7463	7574	7647	7790	7912	7912
8.2	ЧЧИМ (население и приравненные к нему категории)	час	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754	5754

До 2035 года суммарная максимальная электрическая нагрузка (в режиме пикового потребления энергии) жилого сектора и общественно-деловых объектов составляет 159,3 МВт, с учетом потерь при транспортировке электроэнергии – 175,23 МВт.

Если рассматривать центры питания обособленно, то можно сделать вывод, что электросетевое хозяйство АО «Тюменьэнерго» располагает свободной электрической мощностью, которая позволит обеспечить развитие

жилищного сектора и общественно-деловых зон до конца действия Программы комплексного развития: профицит мощности центров питания 110 кВ составит 78,0%; ПС 35/10/6 кВ составит 16,5%. Но по отдельно взятым центрам питания ПАО «Горэлектросеть» (РПЖ-3, 2х630 10/0,4кВ 7мкр. – 0,4 кВ; РПЖ-12, 10/0,4кВ, квартал П-3 2х630 – 0,4 кВ; РПЖ-14, 10/0,4кВ компл. Мира. 2х1000 – 10 кВ; РПЖ-23, 10/0,4кВ, квартал 23. 2х1000 – 10 кВ; РПП-3+РПП-6, в т.ч.: РПП-3 6/0,4кВ, РПП-6, 6/

42.	2х4000 ПС-35/6 кВ ПТБМ-2А	35кВ	0	0	0	0
43.	2х6300 ПС-35/6 кВ Литейная	6кВ	4	1,403	0	2,597
		35кВ	0	0	0	0
44.	ПС-35/10 кВ Тепловая. 2х10000	6кВ	6,3	2,727	0	3,573
		35кВ	0	0	0	0
45.	2х6300 ПС-35/10 кВ Галина	10кВ	10	5,674	0	4,326
		35кВ	0	0	0	0
46.	2х4000 ПС-35/6 кВ Дивный	10кВ	6,3	1,496	0,328	4,476
		35кВ	0	0	0	0
47.	2х6300 ПС-35кВ Совхозная	6кВ	4	1,951	0,395	1,654
		35кВ	0	0	0	0
48.	2х6300 ПС-35кВ КОС	10кВ	6,3	2,225	0,97	3,105
		35кВ	0	0	0	0
49.	ПС 35/10кВ "Котельная 3А". 2х10000	6кВ	6,3	2,112	0,241	3,947
		35кВ	0	0	0	0
50.	Юбилейная(стр.). 2х16000	10кВ	10	5,81	0	4,19
		35кВ	0	0	0	0
51.	РПЖ-7 (РП-1 стр.) панель 16, ЗПУ, 1000,4кВ. 2х630	10кВ	10	0,165	0,89	8,945
		в т.ч. 0,4кВ	0,882	0	0	0,882
52.	РПЖ-25(стр.), квартал 25. 2х1000	10кВ	10	0	0,9	9,1
		в т.ч. 0,4кВ	1,4	0	0	1,4
ИТОГО по уровням напряжения		10кВ	378,6	136,4	47,1	195,1
		6кВ	51,2	26,0	3,8	21,4
		в т.ч. 0,4кВ	36,8	16,1	0,6	20,1

На момент разработки Программы в общем энергосистема города Нижневартовска по центрам питания 35 кВ и ниже располагает профицитом мощности для присоединения конечных потребителей по уровню напряжения 0,4 кВ в размере 20,1 МВт. Но по отдельным центрам питания наблюдается дефицит мощности.

Генеральным планом определены перспективные расчетные нагрузки до 2020 года и 2035 года с учетом планового изменения

численности населения города Нижневартовска и темпов строительства жилого сектора на соответствующие периоды.

Основные показатели потребления электрической мощности до 2021 года города Нижневартовска приведены в таблице 3.1.2.12 (базовый сценарий).

Основные показатели потребления электрической мощности до 2035 года города Нижневартовска приведены в таблице 3.1.2.13 (базовый сценарий).

Можно предложить ряд мероприятий, направленных на ликвидацию дефицита мощности:

- перераспределение нагрузки между центрами питания;

- увеличение мощности дефицитных центров питания;

Продолжение на стр. 50.



Продолжение. Начало на стр. 21-49.

– снижение потерь в сетях;
– строительство новых центров питания.
Но при выборе пути уменьшения дефицита мощности необходимо руководствоваться экономической целесообразностью принимаемых решений, что подтверждается проведением проектных работ.

3.1.3. Анализ финансового состояния организаций
ПАО «Городские электрические сети»
Регулирование ПАО «Городские электрические сети» осуществляется методом до-

ходности инвестированного капитала (РАВ).
Период регулирования установлен сроком 2012-2017 годы. Долгосрочные параметры регулирования установлены решением РОК Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 30.05.2012 № 111 (с изменениями).

Фактическая структура необходимой валовой выручки (передача электрической энергии) ПАО «Городские электрические сети» приведена в таблице 3.1.3.1.

Таблица 3.1.3.1 – Фактическая структура необходимой валовой выручки (передача электрической энергии) ПАО «Городские электрические сети», тыс. руб.

№ п.п.	Наименование показателя	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
Подконтрольные расходы					
1.1	Материальные затраты	54 114,0	54 133,8	58 960,8	61 351,2
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	36 346,4	37 878,9	38 021,2	40 785,3
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	17 767,6	16 254,8	20 939,5	20 565,9
1.2	Расходы на оплату труда	157 501,1	182 796,0	212 851,3	237 397,7
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	75 508,9	75 467,3	54 572,5	95 164,5
1.3.1	Ремонт основных фондов	35 299,7	30 180,9	6 543,4	44 215,6
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	20 233,1	19 510,0	25 661,5	26 982,9
1.3.2.1	Услуги связи	1 435,5	1 703,0	1 430,6	1 334,6
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	13 881,4	9 611,7	10 255,8	10 715,1
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	941,2	1 216,3	1 903,4	3 302,2
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	456,4	342,8	505,9	346,7
1.3.2.5	Транспортные услуги	612,1	606,7	487,4	525,1
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	2 906,4	6 029,6	11 078,5	10 759,3
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	892,3	794,0	1 052,3	875,1
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	31,6	195,2	379,9	438,3
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 814,7	2 428,9	3 156,2	3 206,7
1.3.6	Расходы на страхование	12 652,4	13 554,6	13 012,7	13 181,2
1.3.7	Другие прочие подконтрольные расходы	4 585,2	8 803,7	4 766,4	6 264,7
1.3.8	ИТОГО подконтрольных расходов	287 124,0	312 397,1	326 384,6	393 913,3
	Темп прироста, %	---	8,8%	4,5%	20,7%
Неподконтрольные расходы					
2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	3 095,8	4 897,2	4 339,3	4 362,7
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг	77 805,4	82 890,6	95 951,4	103 749,7
2.3	Налоги, всего, в том числе:	7 884,2	10 805,2	12 183,3	13 725,5
2.3.1	Плата за землю	497,4	527,1	498,8	604,7
2.3.2	Налог на имущество	6 996,3	9 784,6	11 205,1	12 599,4
2.3.3	Прочие налоги и сборы	390,4	493,6	479,4	521,3
2.4	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	36 422,2	43 156,6	45 172,2	62 953,0
2.5	Налог на прибыль	37 990,2	53 646,3	38 118,2	80 153,3
2.6	Выпадающие доходы от льготного ТП	0,0	---	530,5	1 265,2
2.7	ИТОГО неподконтрольных расходов	163 197,8	195 395,9	196 294,9	266 209,4
	Темп прироста, %	---	19,7%	0,5%	35,6%
СПРАВОЧНО					
Расходы, не входящие в операционные и неподконтрольные расходы					
3.1	Амортизация	42 924,9	51 823,1	73 850,5	74 663,1
3.2	Проценты за кредит	335,8	13 160,8	78 764,6	110 092,2
3.3	Прибыль на развитие	126 452,1	208 762,5	189 249,7	419 762,4
3.4	Расходы социального характера из прибыли	5 391,4	5 822,6	5 890,1	8 929,8
3.5	Прочие расходы из прибыли	1 233,9	---	---	---
3.6	ИТОГО расходов	176 338,0	279 569,0	347 754,9	613 447,5
	Темп прироста, %	---	58,5%	24,4%	76,4%
4.	НВВ, всего	626 659,8	787 362,0	870 434,4	1 273 570,2
	Темп прироста, %	---	25,6%	10,6%	46,3%

За период 2012-2015 годы наблюдается устойчивое повышение размера необходимой валовой выручки, направляемой на содержание объектов электросетевого хозяйства ПАО «Городские электрические сети» с 626,7 млн. руб. в 2012 году до 1273,6 млн. руб. в 2015 году. К основным причинам роста фактической НВВ относятся:

– увеличение размера активов, принимаемых к регулированию (2012 год – 12239 у.е., 2013 год – 12966 у.е., 2014 год – 13730 у.е., 2015 год – 14062 у.е.);
– инфляционные процессы (в диапазоне 4,7-6,5%);

– существенное увеличение объема средств, направляемых на реализацию программы ремонтов основных фондов (2015/2014 годы – в 6,8 раза, прибыли, направляемой на развитие – в 2,2 раза).

К основным факторам изменения себестоимости ПАО «Городские электрические сети» относятся:

– рост заработной платы в связи с увеличением тарифных ставок и должностных окладов с учетом индекса потребительских

цен в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ и Коллективным договором;

– рост амортизации в результате ввода объектов, построенных по утвержденной инвестиционной программе.

Финансово-хозяйственная деятельность ПАО «Городские электрические сети» является прибыльной. За 2015 год чистая прибыль общества составила 466,5 млн. руб., (2014 год – 203,4 млн. руб.).

ООО «Нижневартовскэнерго»

На 2016 год ООО «Нижневартовскэнерго» установлена плановая необходимая валовая выручка в размере 9708,62 тыс. руб. в отношении монопотребителя ЗАО «ЕЭСнК», а также плановая необходимая валовая выручка в размере 2696,34 тыс. руб. в отношении взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии с АО «Тюменьэнерго».

Динамика основных финансово-экономических показателей ООО «Нижневартовскэнерго» приведена в таблице 3.1.3.2.

Таблица 3.1.3.2 – Динамика основных финансово-экономических показателей ООО «Нижневартовскэнерго»

№ п/п	Наименование показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год (факт)
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	12 082,26	12 814,15
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 500,98	9 891,35
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 969,50	2 099,18
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 207,00	1 287,87
1.1.1.2	работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	762,50	811,31

№ п/п	Наименование показатель	Ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год (факт)
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 877,47	5 375,92
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 115,53	2 162,41
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	504,57	538,38

1.1.3.2	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	1 610,96	1 624,04
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	7,25	7,09
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	531,23	246,74
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	2 581,28	2 922,79
1.2.1	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 379,84	1 726,76
1.2.2	амортизация	тыс. руб.	921,87	956,90
1.2.3	налог на прибыль	тыс. руб.	132,81	61,69
1.2.4	прочие налоги	тыс. руб.	146,77	177,45
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери)	тыс. руб.	2 312,56	1 761,20
	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,01	0,66
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	32,00	32,00
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН-2 уровне напряжения	Мва	32,00	32,00
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	39,25	39,25
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по СН-1	у. е.	0,13	0,13
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по СН-2	у. е.	39,12	39,12
4	Количество условных единиц по подстанциям	у. е.	313,75	313,75
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям по СН-1	у. е.	124,00	124,00
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям по СН-2	у. е.	189,75	189,75
5	Длина линий электропередач, всего в том числе длина линий электропередач	км	31,29	31,29
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН-1 уровне напряжения	км	0,09	0,09
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН-2 уровне напряжения	км	31,20	31,20
6	Доля кабельных линий электропередач	%	6,4	6,4

За период 2014-2015 годы наблюдается незначительный рост фактической необходимой валовой выручки, с 12,08 млн. руб. до 12,81 млн. руб. (+6,0%). Объем электросетевого хозяйства сохранен на неизменном уровне – 39,25 у.е. ЛЭП и 313,75 у.е. ТП.

Динамика единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (категория потребителей – прочие) приведена в таблице 3.1.3.3.

Таблица 3.1.3.3 – Динамика единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (категория потребителей – прочие), руб./ кВт·ч

Вид тарифа / уровень напряжения	01.01.2014 - 30.06.2014	01.07.2014 - 31.12.2014	01.01.2015 - 30.06.2015	01.07.2015 - 31.12.2015	01.01.2016 - 30.06.2016	01.07.2016 - 31.12.2016
Одноставочный тариф						
ВН	0,97717	0,97717	0,97717	1,08571	1,08571	1,16178
Темп прироста, %	-	0,00	0,00	11,11	0,00	7,01
СН1	1,64076	1,64076	1,64076	1,77919	1,77919	1,9127
Темп прироста, %	-	0,00	0,00	8,44	0,00	7,30
СН2	1,7810	1,7810	1,7810	1,93176	1,93176	2,07672
Темп прироста, %	-	0,00	0,00	8,46	0,00	7,30
НН	1,83188	1,83188	1,83188	1,98659	1,98659	2,13567
Темп роста, %	-	0,00	0,00	8,45	0,00	7,50
Двухставочный тариф						
ВН						
ставка на содержание электрических сетей	646 139,17	655 017,77	653 049,85	745 802,65	744 311,06	817 995,78
Темп прироста, %	-	1,37	-0,30	14,20	-0,20	9,90
ставка на оплату потерь в электрических сетях	51,55	53,52	47,41	59,52	59,42	55,28
Темп прироста, %	-	3,82	-11,42	25,54	-0,17	-6,97
СН1						
ставка на содержание электрических сетей	1 014 238,64	1 028 244,32	1 018 154,69	1 123 808,42	1 110 287,00	1 246 078,04
Темп прироста, %	-	1,38	-0,98	10,38	-1,20	12,23
ставка на оплату потерь в электрических сетях	145,1	151,14	133,59	167,85	169,44	157,76
Темп прироста, %	-	4,16	-11,61	25,63	0,95	-6,89
СН2						
ставка на содержание электрических сетей	1 109 312,07	1 133 933,51	1 123 008,93	1 239 433,22	1 237 545,43	1 347 382,28
Темп прироста, %	-	2,22	-0,96	10,37	-0,15	8,88
ставка на оплату потерь в электрических сетях	164,02	170,84	151,96	190,63	190,77	177,74
Темп прироста, %	-	4,16	-11,05	25,45	0,07	-6,83
НН						
ставка на содержание электрических сетей	629 123,82	640 348,90	641 111,88	560 559,29	513 716,51	741 643,08
Темп прироста, %	-	1,78	0,12	-12,56	-8,36	44,37
ставка на оплату потерь в электрических сетях	328,93	342,55	305,87	382,94	382,94	357,73
Темп прироста, %	-	4,14	-10,71	25,20	0,00	-6,58

Динамика единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (категория потребителей – население) приведена в таблице 3.1.3.4.

Таблица 3.1.3.4 – Динамика единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (категория потребителей – население), руб./ кВт·ч

Категория потребителей	01.01.2014 - 30.06.2014	01.07.2014 - 31.12.2014	01.01.2015 - 30.06.2015	01.07.2015 - 31.12.2015	01.01.2016 - 30.06.2016	01.07.2016 - 31.12.2016 в пред. соц. нормы	01.07.2016 - 31.12.2016 в пред. соц. нормы
Городское население и приравненные к ним категории потребителей	0,16132	0,16132	0,16132	0,97725	1,22435	0,15759	0,79245



Темп прироста, %	-	0,00	-	505,78	-	-87,13	
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	0,16132	0,16132	0,16132	0,02624	0,18659	0,23019	0,23977
Темп прироста, %		0,00	-	-83,73	-	23,37	
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним категории потребителей	0,16132	0,16132	0,16132	0,02624	0,18659	0,23019	0,23977
Темп прироста, %	-	0,00	-	-83,73	-	23,37	

Динамика тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям, приведена в таблице 3.1.3.5.

Таблица 3.1.3.5 – Динамика тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям, руб./ кВтЧ

Категория потребителей	01.01.2014 - 30.06.2014	01.07.2014 - 31.12.2014	01.01.2015 - 30.06.2015	01.07.2015 - 31.12.2015	01.01.2016 - 30.06.2016	01.07.2016 - 31.12.2016
Городское население и приравненные к ним категории потребителей	2,17	2,25	2,25	2,44	2,44	2,58
Темп прироста, %	-	3,69	-	8,44	-	5,74
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	1,52	1,58	1,58	1,71	1,71	1,81
Темп прироста, %	-	3,95	-	8,23	-	5,85
Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним категории потребителей	1,52	1,58	1,58	1,71	1,71	1,81
Темп прироста, %	-	3,95	-	8,23	-	5,85

Размер платы за технологическое присоединение утверждается в отношении сетевых организаций путем установления стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, а также формул платы за технологическое присоединение.

Плата в размере 550 рублей устанавливается в отношении следующих категорий:

- заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;
- садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гражданско-строительных, гаражных кооперативов). Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;
- граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;
- религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей

категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения) для ПАО «Городские электрические сети» на 2016 год установлено РЭК Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа в размере: до 150 кВт включительно 44,54 руб./кВт, свыше 150 кВт – 44,54 руб./кВт.

3.1.4. Уличное освещение
Содержание, техническое обслуживание, ликвидацию аварийных ситуаций на объектах уличного освещения города Нижневартовска осуществляют 2 организации: ЗАО «Городское освещение» и ООО «Тясмин».

На объектах уличного освещения установлено программное обеспечение и автоматизированная система управления уличным освещением с возможностью включения уличного освещения в режим 50%. Автоматизированная система управления обеспечивает работу уличного освещения в 4-х режимах (вечерний, ночной, утренний, дневной). Центральная диспетчерская служба отслеживает через программное обеспечение работу систем уличного освещения (аварийные ситуации, графики токов напряжения), контролирует автоматическое включение и отключение систем уличного освещения согласно годовому расписанию.

Доля светоточек, выключаемых (отключаемых) автоматически в соответствии с графиком составляет 100%.

В пунктах питания уличного освещения установлены многотарифные электронные узлы учета электроэнергии классом точности не ниже 1. Показания узлов учета электрической энергии контролируется диспетчером. Фотореле, реле времени на объектах уличного освещения не применяются. Дистанционное ручное включение и отключение применяется при необходимости (аварии, погодные условия и т.д.).

Мощность линий, оснащенных приборами учета расхода электрической энергии, от общей мощности всех линий составляет 100%. На объектах ООО «Тясмин» установлено 72 измерительных прибора, на объектах ЗАО «Городское освещение» установлено 76 измерительных приборов.

Перечень объектов и электрооборудования уличного освещения приведен в таблице 3.1.4.1.

Таблица 3.1.4.1 – Перечень объектов и электрооборудования уличного освещения

Наименование организации	Ртутные светильники РКУ, ед.			Натриевые светильники, ед.						Свето-диоды, ед.
	ДРЛ 125	ДРЛ 250	ДРЛ 400	ДНАТ 70	ДНАТ 100	ДНАТ 150	ДНАТ 250	ДНАТ 400	ДНАТ 1000	
ЗАО «Городское освещение»	123	320	94	178	347	734	1328	416	6	25
ООО «Тясмин»	43	0	0	146	395	51	250	0	0	218
Всего	166	320	94	324	742	785	1578	416	6	243

На объектах уличного освещения светильники с лампами накаливания не применяются. Общая мощность светоточек уличного освещения составляет:

- ЗАО «Городское освещение» – 795,14 кВт;

- ООО «Тясмин» – 714,93 кВт.

Для расчетов за потребленную электрическую энергию применяется двухставочный тариф.

График работы наружного освещения города Нижневартовска приведен в таблице 3.1.4.2.

Таблица 3.1.4.2 – График работы наружного освещения города Нижневартовска

Даты	январь		февраль		март		апрель		май		июнь	
	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл
1-5	15:35	8:25	16:40	7:30	18:00	6:15	19:10	4:45	20:40	3:00	22:10	1:20
6-10	15:45	8:20	16:55	7:20	18:15	6:00	19:25	4:15	20:55	2:40	22:25	1:00
11-15	15:55	8:15	17:10	7:15	18:20	5:50	19:35	4:15	21:10	2:15	22:30	1:00
16-20	16:05	8:10	17:20	7:00	18:35	5:35	19:45	4:00	21:25	2:05	22:40	0:40
21-25	16:15	8:05	17:30	6:35	18:45	5:20	19:55	3:20	21:40	2:00	22:50	0:40
26-31	16:25	7:50	17:45	6:25	19:00	5:00	20:20	3:25	22:00	1:45	23:00	0:30

Даты	июль		август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь	
	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл	вкл	откл
1-5	22:45	0:40	21:15	3:00	19:30	4:20	17:45	5:45	16:20	7:10	15:20	8:10
6-10	22:30	0:50	20:50	3:10	19:10	4:35	17:30	6:10	16:10	7:15	15:10	8:15
11-15	22:30	1:00	20:40	3:20	18:45	4:50	17:15	6:15	16:00	7:30	15:20	8:20
16-20	22:20	1:25	20:20	3:40	18:35	5:00	16:50	6:30	15:45	7:40	15:20	8:25
21-25	21:35	2:00	20:00	4:00	18:15	5:15	16:35	6:40	15:35	7:45	15:25	8:30
26-31	21:30	2:25	19:45	4:05	18:05	5:30	16:30	6:55	15:30	8:00	15:30	8:35

Ежегодное число часов работы системы уличного освещения составляет 3753 часа в отношении объектов ЗАО «Городское освещение» и 3735 часа в отношении объектов ООО «Тясмин».

3.1.5. Технические и технологические проблемы системы электроснабжения

а) Высокая степень износа оборудования объектов электросетевого хозяйства города Нижневартовска имеют высокую степень изношенности (до 50%), сохраняется рост доли устаревшего энергетического оборудования. Данная проблема прямо сопряжена с повышением качества и надежности электроснабжения конечных потребителей.

Для повышения надежности электроснабжения потребителей необходимо проведение ежегодной модернизации и реконструкции сетей и электрооборудования.

б) Высокий уровень потерь электрической энергии в сетях

Потери в городских электрических сетях достигают 9,5%. В целях снижения потерь в электрических сетях, повышения уровня эксплуатации оборудования, а также снижения эксплуатационных затрат необходимо определить следующих приоритетов в развитии электросетевого хозяйства:

- реконструкция распределительных сетей с заменой провода на СИП;
- внедрение вакуумных выключателей и электрогазовых КРУ типа RM6;
- применение блочных комплектных трансформаторных подстанций;
- применение кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена;
- внедрение установок компенсации реактивной мощности – УКРМ.

в) Рост тарифов на электрическую энергию

Рост тарифов на электрическую энергию для населения (по основной группе) в 2016 году составляет 5,74%. Одновременно с этим, тарифы для населения и приравненных к нему категорий потребителей отстают от уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию для прочих потребителей на 40% (нерегулируемая цена по низкому уровню напряжения 1-ой ценовой категории для потребителей с мощностью менее 150 кВт составляет 3,9-4,0 руб. за кВтЧ). Тенденция роста стоимости 1 кВтЧ в первую очередь обусловлена удорожанием закупочных цен на топливо, расходов по передаче электроэнергии до отдаленных потребителей, а также ростом эксплуатационных затрат.

г) Недостаточная обеспеченность в долгосрочной перспективе энергосистемы города Нижневартовска свободными мощностями

При условии реализации плановых темпов жилой застройки прогнозируется дефицит свободной мощности. Нехватка свободной мощности отрицательно скажется на сроках выполнения мероприятий по технологическому присоединению и соответственно своевременности введения объектов в эксплуатацию. На расчетный срок Генерального плана в целях повышения пропускной способности электрических сетей и создания условий для присоединения новых (дополнительных) электрических нагрузок целесообразно предусмотреть строительство новых объектов электроснабжения, планомерную

реконструкцию и ремонт действующих электросетевых объектов, воздушных и кабельных линий электропередачи.

3.2. Теплоснабжение

3.2.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных отношений

Преобладающей системой теплоснабжения в городе Нижневартовске является централизованное теплоснабжение, которое осуществляется от муниципальных, промышленных и ведомственных котельных. Теплоснабжение потребителей жилищно-коммунального сектора города осуществляется от 8-ми муниципальных, 1-ой промышленной и 2-х ведомственных котельных. Муниципальными котельными обеспечивается около 99% суммарной нагрузки потребителей жилищно-коммунального сектора города, около 96% из которых обеспечиваются теплом от крупных котельных установленной тепловой мощностью более 100 Гкал/ч.

Всего на территории города расположено 27 котельных, 8 из которых находятся в муниципальной собственности на балансе МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение». Основным топливом для котельных в большинстве случаев является попутный нефтяной отбензинный газ, поступающий из магистральных газопроводов «Парабель-Кубзас», «Уренгой-Челябинск», а также с Нижневартовского газоперерабатывающего завода (НВГПЗ). Котельная «пос. Рыбзавод» работает на сырой нефти.

Основа централизованной системы теплоснабжения города сформировалась в 1970-1980 годах. Первая котельная (котельная МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» № 1) была введена в эксплуатацию в 1973 году для нужд жилищно-коммунального сектора города. В 1983 году была построена еще одна котельная № 3а с котлами КВГМ-100 общей мощностью 600 Гкал/ч. В 1991 году в целях ликвидации дефицита тепла была введена в эксплуатацию первая очередь котельной №5, на сегодняшний день это – самая крупная котельная в городе с установленной мощностью водогрейной части 600 Гкал/ч.

Функциональная структура теплоснабжения города включает в себя производство тепловой энергии, которое разделено между разными юридическими лицами, а также ее передачу до конечного потребителя. Особенностью организации централизованного теплоснабжения является осуществление процесса передачи тепловой энергии от тепловых источников до потребителя одним юридическим лицом.

Базовыми источниками теплоснабжения являются котельные МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение», где установлено 37 водогрейных и 12 паровых котлов. Тепло от котельных передается к теплопотребителю первого контура. Другая (незначительная) часть теплоты в виде водяного пара передается по паровым сетям к потребителям на технологические нужды. В первом контуре теплоноситель по присоединенным магистральным тепловым сетям переходит к тепловым пунктам, где происходит трансформация теплоты с расчетных параметров котельных до расчетных параметров потребителей и осуществляется

Продолжение на стр. 52.



Продолжение. Начало на стр. 21-51.

подогрев холодной воды питьевого качества (производств ГВС).

Эксплуатацию магистральных тепловых сетей, ЦТП, внутриквартальных тепловых сетей и части ИТП осуществляет МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение».

Около 0,8% потребителей жилищно-коммунального сектора города обеспечиваются теплом от промышленной котельной ООО «КарьерАСтрой» и ведомственных котельных БУ ХМАО-Югры «Нижневартовская окружная клиническая детская больница» и ФБУ «ИТК № 15 ЕАС исполнения наказаний по ХМАО-Югры».

Кроме выше перечисленных котельных, 14 промышленных котельных, расположенных на территории города, обеспечивают отопление и расходы тепла на технологические нужды собственных предприятий, 2 из которых продают тепло другим промышленным потребителям. Отпуск тепловой энергии от крупных районных котельных осуществляется по принятым проектным графикам 130/70, 125/70°С, с нижней температурой срезами на 70°С для обеспечения нужд ГВС. На прочих котельных установлены следующие температурные графики: 105/70, 95/70°С.

Схема теплоснабжения - закрытая, без разбора теплоносителя из тепловых сетей на нужды ГВС.

Актуализированной схемой теплоснабжения города Нижневартовска до 2031 года тепловые источники города разделены на 3 группы:

Первая группа — группа из 8 муниципальных котельных, обеспечивающих тепло потребителей жилищно-коммунального и промышленного секторов города, включает в себя восемь котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение». Котельные №№ 1, 2А, 3А, 5 снабжают тепловой энергией жилую застройку и промышленную зону. Котельные №№ 8, 8А, 8Б поселка «Рыбозавод» обслуживают старую часть города.

Вторая группа — группа из 3 промышленных и 2 ведомственных котельных, из которых: 1 промышленная и 2 ведомственные котельные осуществляют теплоснабжение потребителей жилищно-коммунального сектора города и 2 промышленных котельных производят реализацию тепла внешним потребителям промышленного сектора. К организациям котельных второй группы относятся:

- ООО «Сибирский пивоваренный завод» (производит отпуск тепла сторонним промышленным потребителям);
- ООО «КарьерАСтрой» (принимает участие в теплоснабжении потребителей жилищно-коммунального сектора города);
- ЗАО «Нобили» (производит отпуск тепла сторонним промышленным потребителям);
- БУ ХМАО-Югры «Нижневартовская окружная клиническая детская больница» (принимает участие в теплоснабжении потребителей жилищно-коммунального сектора города);
- ФБУ «ИТК № 15 ЕАС исполнения наказаний по ХМАО-Югры» (принимает участие в теплоснабжении потребителей жилищно-коммунального сектора города).

Третья группа — группа из 14 промышленных котельных (прочие промышленные котельные), обеспечивающих теплоснабжение только соответствующих промышленных предприятий:

- ОАО «СУ-909»;
- ООО «Блок»;
- ООО «Нижневартовское НПО»;
- Филиал «Римера - Сервис Нижневартовск»;
- ООО «Автогигант»;

- ОАО «Завод Строительных Материалов»;
- ОАО «Нижневартовскспецстрой»;
- ОАО «Нижневартовский завод по ремонту автомобилей»;
- ООО «Птицефабрика Нижневартовская»;

- ООО ПТК «Югра» ЗАО Агрофирма «Нижневартовская»;
- ООО «Сибсеверстроймонтаж»;
- АО «Нижневартовскавиа» - городская котельная № 2;
- Котельная 5К.

Производственные котельные осуществляют теплоснабжение предприятий и организаций, которым они принадлежат.

Транспорт тепла до потребителей осуществляется по тепловым сетям, принадлежащим соответствующим организациям.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Нижневартовске сформированы в соответствии с исторически сложившимися на территории города микрорайонами с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двух-, трехэтажные, в большей части - деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо посредством печного отопления.

В соответствии с постановлением администрации города Нижневартовска от 26.04.2016 №585 статус единой теплоснабжающей организации присвоен:

- МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» в зоне деятельности муниципальных котельных №№ 1, 2А, 3А, 5, 8, 8А, 8Б, поселка Рыбозавод, технологически объединенных тепловыми сетями в границах города;
- ЗАО «Нижневартовскстройдеталь» в зоне деятельности модульной водогрейной котельной МКВУ-30.0Г в границах 23 и 24 микрорайонов города;
- ООО «КарьерАСтрой» в зоне деятельности котельной ООО «КарьерАСтрой» в границах жилого поселка ООО «КарьерАСтрой».

Зоны действия основных источников тепловой энергии

Тепловые сети котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжения» составляют 9 секционированных зон действия источников тепловой энергии. Котельные №№ 1, 2А, 3А, 5 снабжают тепловой энергией жилую застройку и промышленную зону. Котельные №№ 8, 8А, 8Б, поселка «Рыбозавод» обслуживают старую часть города (котельная №8А работает на обеспечение собственных нужд котельных №№ 8, 8А и 8Б).

Зоны действия котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» охватывают основную территорию города. Суммарная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение», в горячей воде составляет 1 141,74 Гкал/ч. 2 котельные МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» (котельные №№ 2А и 5) кроме нагрузки в горячей воде имеют нагрузку в паре, которая в сумме составляет 2,99 Гкал/ч.

ООО «КарьерАСтрой» обеспечивает тепло нужды завода и 7 жилых домов и оздоровительного комплекса с суммарной площадью абонентов жилищно-коммунального комплекса 58,3 тыс. м², с тепловой нагрузкой 1,6 Гкал/ч.

Актуализированной схемой теплоснабжения города Нижневартовска до 2031 года определен эффективный радиус теплоснабжения в отношении каждого источника тепловой энергии.

Значения эффективных радиусов теплоснабжения основных источников города Нижневартовска приведены в таблице 3.2.1.1.

Таблица 3.2.1.1 – Значения эффективных радиусов теплоснабжения основных источников города Нижневартовска

Параметр	Площадь зоны действия источника, км ²	Количество абонентов в зоне действия источника (здания)	Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей (фактически), Гкал/ч	Потеря напора при транспорте теплоносителя, м вод. ст.	Расчетная температура в подающем трубопроводе, °С	Расчетная температура в обратном трубопроводе, °С	Расстояние по прямой, м	Оптимальный радиус, км
Котельная № 1	2,707	464	110,90	48	130	70	1786,46	10,38
Котельная № 2А (выход № 1)	7,683	187	76,13	25	125	70	2932,05	14,06
Котельная № 2А (выход № 2)	3,135	165	31,07	41	95	70	2039,53	12,26
Котельная № 3А	8,066	1451	272,70	56	130	70	4176,16	10,71
Котельная № 5	4,896	894	196,80	50	130	70	3416,48	10,38
Котельная № 8	0,435	137	11,30	22	105	70	1202,73	9,21
Котельная № 8Б	1,092	366	16,60	34	105	70	2416,83	10,12
Котельная п. Рыбозавод	0,438	209	4,20	34	95	70	861,82	9,96
Котельная ООО «КарьерАСтрой»	0,236	26	6,09	15	95	70	575,17	9,44

3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы

Постановлением администрации города Нижневартовска от 16.12.2015 №2262 утверждена актуализированная схема теплоснабжения города Нижневартовска на период до 2031 года.

Основной теплоснабжающей организацией в городе является МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» (до 97% от общей тепловой мощности группы источников тепловой энергии).

Мошностные характеристики котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» приведены в таблице 3.2.2.1.

Таблица 3.2.2.1 – Мощностные характеристики котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение»

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность (нетто), Гкал/ч	КПД котлоагрегатов, %
Котельная № 1	300,00	285,00	91,50
Котельная № 2А	273,60	271,72	90,71
Котельная № 3А	622,72	556,542	92,70
Котельная № 5	642,60	628,88	93,54
Котельная № 8	35,00	34,62	95,44
Котельная № 8А	17,04	16,89	91,66
Котельная № 8Б	56,80	42,93	94,84
Котельная «пос. Рыбозавод»	13,50	12,597	90,17
Итого	1 961,26	1849,176	92,37

Общая установленная мощность котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» составляет 1961,26 Гкал/ч, располагаемая мощность – 1849,176 Гкал/ч.

Установленная мощность котельных включает мощность котельного оборудования, в состав которого входят 37 водогрейных и 12 паровых котлов. Для распределения тепловой энергии от наиболее крупных котельных до конечных потребителей действует 72 центральных тепловых пункта (ЦТП) и 9 подшефных и повысительных станций (ПС). Износ оборудования ЦТП по состоянию на 01.01.2016 года составляет 70%.

Эксплуатацию магистральных тепловых сетей, ЦТП, внутриквартальных тепловых сетей и части ИТП осуществляет МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение».

Газоснабжение котельных осуществляется от ГРС по газопроводу высокого давления Р=12 кгс/см². Давление газа снижается в ГРП котельных. Учет потребления газового топлива осуществляется с использованием приборов учета. На котельных №№ 1, 2А, 3А, 5, 8, 8А, 8Б в качестве аварийного топлива предусмотрена нефть.

Общая характеристика принципиальной тепловой схемы котельных

Котельная установка представляет собой совокупность котла (котлов) и оборудования, включающего следующие устройства: подачи и сжигания топлива; очистки, химической подготовки и деаэрации воды; теплообменные аппараты различного назначения; насосы исходной (сырой) воды

(сетевые или циркуляционные, подпиточные - для возмещения воды, расходуемой у потребителя и утечек в сетях, питательные - для подачи воды в паровые котлы, рециркуляционные); баки питательные, конденсационные; баки-аккумуляторы горячей воды; дутьевые вентиляторы и воздушный тракт; дымососы; газовый тракт и дымовая труба; устройства вентиляции; системы автоматического регулирования и безопасности сжигания топлива; тепловой щит или пульт управления.

Тепловая схема котельных зависит от вида вырабатываемого теплоносителя и от схемы тепловых сетей, связывающих котельную с потребителями пара или горячей воды, а также от качества исходной воды. Схема тепловой сети определяет производительность оборудования водоподготовки, а также вместимость баков-аккумуляторов.

Тепло от котельных передается к теплоносителю первого контура. Другая (незначительная) часть теплоты в виде водного пара передается по паровым сетям к технологическим потребителям. Теплоноситель первого контура по присоединенным магистральным тепловым сетям переносит теплоту к тепловым пунктам, где происходит трансформация теплоты с расчетных параметров котельных до температуры 95/70°С и осуществляется подогрев холодной воды питьевого качества (производство горячей воды).

Установленная тепловая мощность прочих котельных города Нижневартовска приведена в таблице 3.2.2.2.

Таблица 3.2.2.2 – Установленная тепловая мощность прочих котельных города Нижневартовска

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч
ЗАО «Нижневартовсктрансгазотомеханизация»	11,00
БУ Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Нижневартовская окружная клиническая детская больница»	17,03
ФБУ «ИТК № 15 ЕАС исполнения наказаний по Ханты-Мансийскому автономному округу Югры»	0,50
ООО «Сибирский пивоваренный завод»	5,09
ОАО «СУ-909»	2,50
ООО «Блок»	0,21
ООО «Нижневартовское НПО»	7,30
ЗАО «Алиас Н» (Филиал «Римера - Сервис Нижневартовск»)	0,86
ООО «Автогигант»	0,18
ОАО «Завод Строительных Материалов»	2,75
ОАО «Нижневартовскспецстрой»	1,79
ОАО «Нижневартовский завод по ремонту автомобилей»	2,58
ООО «Птицефабрика Нижневартовская»	1,03
ООО ПТК «Югра»	1,83
ЗАО Агрофирма «Нижневартовская»	0,62
ООО «Сибсеверстроймонтаж»	0,20

Котельная № 1

Котельная вырабатывает тепловую энергию в водогрейных котлах типа ПТВМ-50 (6 шт.), общей установленной мощностью 300 Гкал/ч. В состав котельного оборудования входят дутьевые вентиляторы, газоходы, регулирующая арматура, контрольные и измерительные приборы.

Тягу в водогрейных котлах создают кирпичная и три металлических трубы высотой 102 м и 53 м соответственно, диаметров устья 3500 мм и 2500 мм. Уд.м. газов = 4,5/3,2 м³/с. Основной вид топлива - природный газ, аварийный - нефть.

Выработанная тепловая энергия используется на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также на собственные нужды.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии принят 130/70°С при расчетной температуре наружного воздуха - 43°С. Качественное

регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется путем подмеса теплоносителя из обратного трубопровода, по линии перепуска, в подающий коллектор. Деаэрация сетевой воды, идущей на подпитку, осуществляется в атмосферном деаэраторе типа ДА-200 производительностью 200 т/ч и в деаэраторе ДА-50 производительностью 50 т/ч. (деаэраторы находятся на консервации).

Обеспечение котельной водой осуществляется от городского водопровода питьевой воды. Для доведения поступающей в котельную воды до требуемых нормами показателя качества по жесткости и содержанию растворенных газов используется блок оборудования химводоподготовки. Восполнение утечек сетевой воды из систем теплоснабжения производится подготовленной в блоке ХВП водой подпиточными насосами в обратный трубопровод сетевой воды. Подпитка автоматизирована. На данный момент подпитка производится из емкостей запаса



воды котельной №5. Оборудование по хим-водоочистке находится на консервации.

Циркуляция теплоносителя по контуру системы теплоснабжения осуществляется сетевыми насосами. С целью обеспечения расчетных расходов теплоносителя в системе теплоснабжения и соблюдения при этом

температурных режимов отпуски тепловой энергии, с коллекторов котельной имеется возможность пропуска части сетевой воды, минуя котлы.

Характеристики и параметры котлового оборудования котельной №1 приведены в таблице 3.2.2.3.

Таблица 3.2.2.3 – Характеристики и параметры котлового оборудования котельной №1

№	Тип котла	Марка котла	Производительность		Изм., %	Средний КПД, %		Год ввода в экпл.	Наличие хим. вод. подготов.	Нагрузка котла		Расход топлива, кг / (м3, кВт·ч) / Гкал
			Гкал/ч	т/ч		паспорт	факт			%	Гкал/ч	
1	водогрейный	ПТВМ-50	50,0		100	89,6	91,53	1973	Да	89,6	44,8	136,6
2	водогрейный	ПТВМ-50	50,0		100	89,6	91,88	1973	Да	98,0	49,0	136,0
3	водогрейный	ПТВМ-50	50,0		100	89,6	91,74	1973	Да	99,2	49,6	136,2
4	водогрейный	ПТВМ-50	50,0		96,2	89,6	93,23	1973	Да	90,6	45,3	134,1
5	водогрейный	ПТВМ-50	50,0		100	89,6	91,45	1973	Да	91,6	45,8	136,7
6	водогрейный	ПТВМ-50	50,0		100	89,6	91,47	1973	Да	100,6	50,3	136,6

Котельная №2А

Котельная №2А вырабатывает тепловую энергию в водогрейных котлах типа ПТВМ-30М (4 шт.) общей производительностью – 160 Гкал/ч, и в паровых котлах типа ГМ-50-14 (4 шт.) общей мощностью – 113,6 Гкал/ч и паропроизводительностью – 200 т/ч.

Котел ПТВМ-30М оборудован 6 комбинированными газо-мазутными горелками производительностью 660 нм/ч или 620 кг/ч мазута.

Котел ГМ-50-14 предназначен для работы на природном газе и мазуте, оборудован 4 горелками БКЗ-ГМ. Паропроизводительность котельного агрегата 50 т/ч, температура насыщенного пара – 194°C.

В состав котельного оборудования входят дутьевые вентиляторы, газоходы, регулирующая арматура, контрольные и измерительные приборы.

Подача в топочную камеру необходимо для горения воздуха осуществляется двумя дутьевыми вентиляторами ВД-12 (Q = 35 000 м3/ч, N = 390 м.вт. ст.).

Вентиляторы (один – левого и один – правого вращения) подают воздух к горелкам через общий короб. Для предотвращения обледенения лопаток перед вентиляторами установлены калориферы для подогрева воздуха до +5-10°C. Для преодоления сопротивления газового тракта и выб-

роса продуктов сгорания в атмосферу на котле установлен дымосос двухстороннего всасывания типа Д-15,5 * 2 (Q = 105 000 м3/ч, N = 240 м.вт. ст.).

Основной вид топлива – природный газ, аварийный – нефть. Нефтепродукты хранятся в емкостях.

Выработанная энергия используется на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Пар используется на промышленных предприятиях, а также на покрытие собственных нужд котельной.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии принят 125/70°C при расчетной температуре наружного воздуха –43°C. Качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется путем подмеса теплоносителя из обратного трубопровода, по линии перепуска, в подающий коллектор. Деаэрация сетевой воды, идущей на подпитку, осуществляется в двух атмосферных деаэраторах типа ДА-200 и ДА-50 производительностью 200 т/ч и 50 т/ч соответственно. Деаэрация питательной воды осуществляется в питательном деаэраторе ДА-50 производительностью 50 т/ч. Химочищенная вода хранится в баке запаса.

Характеристики и параметры котлового оборудования котельной №2А приведены в таблице 3.2.2.4.

Таблица 3.2.2.4 – Характеристики и параметры котлового оборудования котельной №2А

№	Тип котла	Марка котла	Производительность		Изм., %	Средний КПД, %		Год ввода в экпл.	Наличие хим. вод. подготов.	Нагрузка котла		Расход топлива, кг / (м3, кВт·ч) / Гкал
			Гкал/ч	т/ч		паспорт	факт			%	Гкал/ч	
1	водогрейный	ПТВМ-30	40		100	90,6	88,11	1979	Да	99,75	39,90	141,85
2	водогрейный	ПТВМ-30	40		100	90,6	89,49	1979	Да	92,75	37,10	139,68
3	водогрейный	ПТВМ-30	40		100	90,6	89,33	1979	Да	99,50	39,80	139,92
4	водогрейный	ПТВМ-30	40		100	90,6	89,22	1979	Да	99,50	39,80	140,09
5	паровой	ГМ 50/14	28,4	50	100	93	94,19	1980	Да	101,00	28,68	132,70
6	паровой	ГМ 50/14	28,4	50	100	93	94,38	1980	Да	104,80	29,76	132,43
7	паровой	ГМ 50/14	28,4	50	100	93	91,64	1980	Да	96,20	27,32	136,39
8	паровой	ГМ 50/14	28,4	50	100	93	93,64	1980	Да	108,00	30,67	133,48

Котельная №3А

Котельная №3А вырабатывает тепловую энергию в водогрейных котлах типа КВГМ-100 (6 шт.) общей производительностью – 600 Гкал/ч, и в паровых котлах типа ДКВР-20/13 (2 шт.) общей мощностью 22,72 Гкал/ч и паропроизводительностью – 40 т/ч.

Котел КВГМ-100 оборудован тремя газомазутными горелками типа РГМГ-30. Расход газа 3 925 м3/ч, мазута – 3 540 кг/ч.

Горелки устанавливаются на воздушном коробе котла, который крепится на фронтальном экране к горизонтальным коллекторам. Три котла оборудованы одним дымососом Д-12*2 правого вращения и двумя дутьевыми вентиляторами ВД-15,5 правого и левого вращения, три котла оборудованы одним дымососом Д-12*2 правого вращения и одним дутьевым вентилятором ВД-18 правого вращения.

Котел ДКВР-20/13 комплектуется тремя газомазутными горелками ГМГБ-5,6, одним дымососом ДН 15 левого вращения, одним вентилятором ВДН-11,2 левого вращения,

одним экономайзером ЭП 1-808.

Основной вид топлива – природный газ, аварийный – нефть. Нефтепродукты хранятся в емкостях. Выработанная энергия используется на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Пар используется на покрытие собственных нужд котельной.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии принят 130/70°C при расчетной температуре наружного –43°C. Качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется путем подмеса теплоносителя из обратного трубопровода, по линии перепуска, в подающий коллектор. Деаэрация сетевой воды, идущей на подпитку, осуществляется в атмосферном деаэраторе типа ДА-300 производительностью 300 т/ч. Деаэрация питательной воды осуществляется в питательном деаэраторе ДСА-100 производительностью 100 т/ч.

Химочищенная вода хранится в баках запаса.

Характеристики и параметры котлового оборудования котельной №3А приведены в таблице 3.2.2.5.

Таблица 3.2.2.5 – Характеристики и параметры котлового оборудования котельной №3А

№	Тип котла	Марка котла	Производительность		Изм., %	Средний КПД, %		Год ввода в экпл.	Наличие хим. вод. подготов.	Нагрузка котла		Расход топлива, кг / (м3, кВт·ч) / Гкал
			Гкал/ч	т/ч		паспорт	факт			%	Гкал/ч	
1	водогрейный	КВГМ-100	100		57,9	93,2	91,91	1983	Да	87,68	87,68	133,15

2	водогрейный	КВГМ-100	100			100	93,2	93,87	1983	Да	82,88	82,88	134,63
3	водогрейный	КВГМ-100	100			100	93,2	92,84	1985	Да	91,50	91,50	136,46
4	водогрейный	КВГМ-100	100			98,5	93,2	91,59	1987	Да	96,72	96,72	134,51
5	водогрейный	КВГМ-100	100			90,8	93,2	92,92	1987	Да	91,00	91,00	135,68
6	водогрейный	КВГМ-100	100			90,5	93,2	92,12	1987	Да	10,54	10,54	136,03
7	паровой	ДКВР 20/13	11,36	20		86,9	92,1	91,88	1985	Да	100,10	11,37	134,22
8	паровой	ДКВР 20/13	11,36	20		97	92,1	93,12	1985	Да	100,10	11,37	134,22

Котельная №5

Котельная №5 вырабатывает тепловую энергию в водогрейных котлах типа КВГМ-100 (6 шт.) общей производительностью 600 Гкал/ч, и в паровых котлах типа ДЕ-25-14М (3 шт.) общей мощностью 42,6 Гкал/ч и паропроизводительностью 75 т/ч. Котел КВГМ-100 оборудован тремя газомазутными горелками типа РГМГ-30.

Горелки устанавливаются на воздушном коробе котла, который крепится на фронтальном экране к горизонтальным коллекторам. Каждый котлоагрегат оборудован одним дымососом ДН-22*2 правого вращения и дутьевым вентилятором ВДН-18 левого вращения. Каждый паровой котлоагрегат ДЕ-25-14М оборудован горелкой ГМП-16, одним дымососом ДН-12,5 правого вращения и экономайзером ЭБ 1 - 808И.

Деаэрация сетевой воды, идущей на подпитку, осуществляется в атмосферном деаэраторе типа ДА-200 производительностью 200 т/ч, а деаэрация питательной воды, идущей на питание паровых котлов, осуществляется в двух атмосферных деаэраторах типа ДА-50 производительностью 50 т/ч.

Обеспечение котельной водой осуществляется от городского водопровода питьевой воды. Для доведения поступающей в котельную воды

до требуемых нормами показателей качества по жесткости и содержанию растворенных газов используется блок оборудования химводоподготовки. Восполнение утечек сетевой воды из системы теплоснабжения производится подготовленной в блоке ХВП водой подпиточными насосами в обратный трубопровод сетевой воды. Подпитка автоматизирована.

Основной вид топлива – природный газ, аварийный – нефть. Нефтепродукты хранятся в емкостях.

Выработанная энергия используется на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Пар используется на промышленных предприятиях, а также на покрытие собственных нужд котельной.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии принят 130/70°C при расчетной температуре наружного воздуха –43°C. Качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется путем подмеса теплоносителя из обратного трубопровода, по линии перепуска, в подающий коллектор.

Химочищенная вода хранится в баках запаса.

Характеристики и параметры котлового оборудования котельной №5 приведены в таблице 3.2.2.6.

Таблица 3.2.2.6 – Характеристики и параметры котлового оборудования котельной №5

№	Тип котла	Марка котла	Производительность		Изм., %	Средний КПД, %		Год ввода в экпл.	Наличие хим. вод. подготов.	Нагрузка котла		Расход топлива, кг / (м3, кВт·ч) / Гкал
			Гкал/ч	т/ч		паспорт	факт			%	Гкал/ч	
1	водогрейный	КВГМ-100	100		40,6	93,2	94,33	1993	Да	98	98	132,5
2	водогрейный	КВГМ-100	100		53	93,2	93,63	1993	Да	98,5	98,5	133,49
3	водогрейный	КВГМ-100	100		39,9	93,2	93,3	1993	Да	99,4	99,4	133,96
4	паровой	ДЕ-25-14	14,2	25	70	91,6	95,0	1993	Да	100,4	14,26	131,57
5	паровой	ДЕ-25-14	14,2	25	68,4	91,6	95,52	1993	Да	104,4	14,82	130,85
6	паровой	ДЕ-25-14	14,2	25	68,4	91,6	93,7	1993	Да	98,4	13,97	133,39
7	водогрейный	КВГМ-100-150М	100		81,6	93,2	93,27	2003	Да	99,4	99,4	134,01
8	водогрейный	КВГМ-100-150М	100		81,6	93,2	93,18	2003	Да	97,72	98,7	134,13
9	водогрейный	КВГМ-100-150М	100		81,6	93,2	94,57	2003	Да	96,67	98,6	132,16

Котельная №8

Котельная №8 вырабатывает тепловую энергию в водогрейных котлах типа КВГМ-4 (5 шт.) и КВГМ-7,5 (2 шт.), общей производительностью – 35 Гкал/ч. Каждый котлоагрегат КВГМ-4 оборудован горелкой 500ГМЗБ, вентилятором типа ЕВВН-6.

Основной вид топлива природный газ, аварийный – нефть.

Выработанная энергия используется на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения и собственные нужды котельной.

Температурный график качественного регулирования отпуска тепловой энергии

принят 105/70°C при расчетной температуре наружного воздуха –43°C. Качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется путем подмеса теплоносителя из обратного трубопровода, по линии перепуска, в подающий коллектор. Деаэрация сетевой воды, идущей на подпитку, осуществляется в атмосферном деаэраторе типа ДА-50 производительностью 50 т/ч.

Химочищенная вода хранится в баках запаса.

Характеристики и параметры котлового оборудования котельной №8 приведены в таблице 3.2.2.7.

Таблица 3.2.2.7 – Характеристики и параметры котлового оборудования котельной №8

№	Тип котла	Марка котла	Производительность		Изм., %	Средний КПД, %		Год ввода в экпл.	Наличие хим. вод. подготов.	Нагрузка котла		Расход топлива, кг / (м3, кВт·ч) / Гкал
			Гкал/ч	т/ч		паспорт	факт			%	Гкал/ч	
1	водогрейный	КВГМ-4	4		79,5	89,21	95,89	1996	Да	99,75	3,99	130,34
2	водогрейный	КВГМ-4	4		79,5	89,21	95,19	1996	Да	99,00	3,96	131,30
3	водогрейный	КВГМ-4	4		79,5	89,21	95,38	1996	Да	100,75	4,03	131,04
4	водогрейный	КВГМ-4	4		79,5	89,21	94,76	1996	Да	100,75	4,03	131,90
5	водогрейный	КВГМ-4	4		52,5	89,21	94,91	2006	Да	100,50	4,02	131,69
6	водогрейный	ВКГМ-7,5	7,5		28,9	90,10	95,87	2007	Да	98,00	7,35	130,37
7	водогрейный	ВКГМ-7,5	7,5		28,9	90,10	95,82	2007	Да	99,73	7,48	130,44

Котельная №8А

Котельная №8А вырабатывает тепловую энергию в котлах типа ДКВР-10/13 (3 шт.) общей мощностью 17,04 Гкал/ч и паропроизводительностью – 30 т/ч. Паровые котлоагрегаты комплектуются двумя газомазутными горелками ГМГМ-5,5/7,

одним дымососом ДН-12,5 левого вращения, одним дутьевым вентилятором ВДН-10 левого вращения, одним экономайзером ЭП 1-808.

На текущий момент котельная на отопление не работает. Выработанная энергия используется на собственные нужды.

Продолжение на стр. 54.



Продолжение. Начало на стр. 21-53.

Основной вид топлива – природный газ, аварийный – нефть. Нефтепродукты хранятся в емкостях.

Характеристики и параметры котлового оборудования котельной № 8А приведены в таблице 3.2.2.8.

Таблица 3.2.2.8 – Характеристики и параметры котлового оборудования котельной № 8А

№	Тип котла	Марка котла	Производительность		Износ, %	Средний КПД, %		Год ввода в экспл.	Наличие хим. вод. подготов.	Нагрузка котла		Расход топлива, кг / (м3, кВт.ч) / Гкал
			Гкал/ч	т/ч		паспорт	факт			%	Гкал/ч	
1	паровой	ДКВР 10/13	5,68	10	87,8	91,3	91,11	1985	Да	84	4,77	156,8
2	паровой	ДКВР 10/13	5,68	10	75,3	91,3	92,56	1985	Да	103	5,85	154,34
3	паровой	ДКВР 10/13	5,68	10	41,1	91,3	92,31	1985	Да	103	5,85	135,4

Котельная № 8Б

Котельная № 8Б вырабатывает тепловую энергию в водогрейных котлах типа ДЕв-25-4ГМ (4 шт.) общей производительностью – 56,8 Гкал/ч. Каждый котлоагрегат оборудован горелкой ГМП-16, одним дымоходом ДН-12,5 правого вращения и дутьевым вентилятором ДН-11,2 правого и левого вращения.

Основной вид топлива природный газ, аварийный – нефть.

Температурный график качественного регулирования отпуски тепловой энергии принят 105/70°С при расчетной температуре наружного воздуха –43°С. Качественное регулирование отпуски тепловой энергии

осуществляется путем подмеса теплоносителя из обратного трубопровода, по линии перепуска, в подающий коллектор. Деаэрация сетевой воды, идущей на подпитку, осуществляется в атмосферном деаэраторе типа ДА-100 производительностью 100 т/ч. Деаэрация питательной воды осуществляется в питательном деаэраторе ДСА-50 производительностью 50 т/ч.

Выработанная энергия используется на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также на собственные нужды.

Характеристики и параметры котлового оборудования котельной № 8Б приведены в таблице 3.2.2.9.

Таблица 3.2.2.9 – Характеристики и параметры котлового оборудования котельной № 8Б

№	Тип котла	Марка котла	Производительность		Износ, %	Средний КПД, %		Год ввода в экспл.	Наличие хим. вод. подготов.	Нагрузка котла		Расход топлива, кг / (м3, кВт.ч) / Гкал
			Гкал/ч	т/ч		паспорт	факт			%	Гкал/ч	
1	водогрейный	ДЕ 25/14	14,2		88,8	91,63	95,65	1987	Да	81,69	11,6	130,67
2	водогрейный	ДЕ 25/14	14,2		88,8	91,63	96,93	1987	Да	72,54	10,3	128,95
3	водогрейный	ДЕ 25/14	14,2		100	91,63	94,34	1982	Да	83,1	11,8	132,49
4	водогрейный	ДЕ 25/14	14,2		88,8	91,63	95,45	1987	Да	85,35	12,12	130,94

Котельная пос. Рыбозавод

Котельная «Рыбозавод» вырабатывает тепловую энергию в водогрейных котлах типа КВГМ - 4 (2 шт.), ВКГМ – 2,5 (1шт.), ВА-3000 (1 шт.) общей производительностью – 13,5 Гкал/ч.

Температурный график качественного регулирования отпуски тепловой энергии принят 95/70°С при расчетной температуре наружного воздуха –43°С. Качественное регулирование отпуски тепловой энергии осуществляется путем подмеса теплоносителя из обратного трубопровода, по линии

перепуска, в подающий коллектор.

Химводоочистка на котельной отсутствует, подпитка осуществляется из питьевого водопровода сетей МУП «Горводоканал».

Выработанная энергия используется на нужды отопления и вентиляции, а также на собственные нужды.

Основной вид топлива – нефть, аварийный – нефть.

Нефтепродукты хранятся в емкостях.

Характеристики и параметры котлового оборудования котельной пос. Рыбозавод приведены в таблице 3.2.2.10.

Таблица 3.2.2.10 – Характеристики и параметры котлового оборудования котельной пос. Рыбозавод

№	Тип котла	Марка котла	Производительность		Износ, %	Средний КПД, %		Год ввода в экспл.	Наличие хим. вод. подготов.	Нагрузка котла		Расход топлива, кг / (м3, кВт.ч) / Гкал
			Гкал/ч	т/ч		паспорт	факт			%	Гкал/ч	
1	водогрейный	КВГМ-4	4		59,7	89,21	89,21	2005	Нет	96,5	3,86	106,76
2	водогрейный	ВА-3000	3		65,8	92	88,76	2005	Нет	81	2,43	107,3
3	водогрейный	КВГМ-4	4		100	90	92,25	2007	Нет	94,75	3,79	103,24
4	водогрейный	ВКГМ-2,5	2,5		100	90	91,59	2007	Нет	97,6	2,44	103,99

Котельная 5К

Блочная-модульная газовая котельная расположена в юго-восточной части квартала № 5К. Температура теплоносителя в наружных теплосетях принята 115-70°С. Давления теплоносителя на выходе из котельной Рп=7,3кгс/см2, Ро=3,5кгс/см2.

Котельная ООО «КарьерАСтрой»

Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ООО «КарьерАСтрой» приведены в таблице 3.2.2.11.

Таблица 3.2.2.11 – Характеристики и параметры котлового оборудования котельной ООО «КарьерАСтрой»

№	Тип котла	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, Гкал/ч
1	водогрейный	КВГ-4,0-115Н	2002	2,46
2	водогрейный	КВГ-4,0-115Н	2002	2,46
3	водогрейный	КВГ-4,0-115Н	2002	2,46
4	водогрейный	ВВД-1,8	2002	1,80
5	водогрейный	ВВД-1,9	2002	1,80

Тепловые сети

Большинство тепловых сетей, к которым подключены конечные потребители, относящиеся к жилищно-коммунальному сектору города, находятся на балансе МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение»

(99,2% от общей протяженности сетевого хозяйства), 0,8% от общей протяженности тепловых сетей – на балансе ООО «КарьерАСтрой».

Для распределения тепловой энергии от наиболее крупных котельных до конечных

потребителей используются 72 центральный тепловой пункт (ЦТП) и 9 подмешивающих и повысительных станций (ПС).

Система теплоснабжения до ЦТП двухтрубная, после ЦТП – двухтрубная и четырехтрубная, часть трубопроводов от ЦТП до потребителя находится на балансе управляющих компаний (ОАО «Управляющая ком-

пания № 1», ОАО «Управляющая компания № 2», МУП ПРЭТ №3, МУП ЖТ-1, МУП ЖТ-2, ЗАО «Ренако», ООО «Коммунальник»).

Перечень централизованных тепловых пунктов и насосных станций МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» приведен в таблице 3.2.2.12.

Таблица 3.2.2.12 – Перечень централизованных тепловых пунктов и насосных станций МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение»

№ п/п	Наименование объекта	Микрорайон	Адрес	Год ввода в эксплуатацию
1	ЦТП-49 (1/1)	1	Менделеева, 2, строение 1	Январь 1980
2	ЦТП-51 (1/2)	1	60 лет Октября, 5а строение 1	Декабрь 1973
3	ЦТП-50 (1/3)	1	Омская, 4а, строение 1	Январь 1971
4	ЦТП-57н-5 (1/4)	1	60 лет Октября, 9б	Январь 1985
5	ЦТП-12 (1/5)	квартал Прибрежный 1	60 лет Октября, 2а, строение 1	Декабрь 1986
6	ЦТП-1 (2/1)	2	Пионерская, 13, строение 1	Ноябрь 1973
7	ЦТП-2 (2/2)	2	Пионерская, 5, строение 1	Ноябрь 1973
8	ЦТП-4А (3/1)	3 (жилые дома 2а, 3а)	проспект Победы, 19а	Декабрь 1983
9	ЦТП-72 (5/1)	5 восточный	Комсомольский бульвар, 8 строение 1	Декабрь 1983
10	ЦТП-5/2	5 западный	Ленина, 11а	Январь 1987
11	ЦТП-5 (5А/1)	жилой комплекс по ул. Мира	Мира, 27, строение 1	Январь 1994
12	ЦТП-57 (6/1)	6	Мира, 13	Декабрь 1983
13	ЦТП-86 (6/2)	6	М. Жукова, 40б, строение 1	Декабрь 1996
14	ЦТП-58 (6/3)	6	Мира, 23, строение 1	Декабрь 1996
15	ЦТП-8 (7/1)	квартал по ул. Мира	Мира, 31, строение 1	Ноябрь 1987
16	ЦТП-71 (7/2)	7	Интернациональная, 12, строение 1	Декабрь 1988
17	ЦТП-72 (7/3)	7	Спортивная, 5 строение 1	Декабрь 1989
18	ЦТП-7 (7А/1)	квартал 7А, 7	Спортивная, 13Б	Ноябрь 1987
19	ЦТП-7 (7А/2)	квартал 7А, 7	Чапаева, 36, строение 2	Декабрь 1989
20	ЦТП-2 (8/1)	8	Мира, 54	Июль 1983
21	ЦТП-8 (8/2)	8	Ленина, 15, строение 2	Февраль 2006
22	ЦТП-46 (8А/1)	8А	Мира, 60е, строение 1	Декабрь 1983
23	ЦТП-50 (8А/2)	8А	Мира, 60б, строение 1	Январь 1983
24	ЦТП-56 (9/1)	9	60 лет Октября, 17 строение 1	Декабрь 1983
25	ЦТП-5 (9/2)	квартал Прибрежная зона	60 лет Октября, 42 строение 2	Ноябрь 1985
26	ЦТП-4 (9/3)	квартал Б	Ленина, 38, строение 2	Декабрь 1988
27	ЦТП-5 (9/4)	квартал Ленина	Ленина, 17, строение 1	Декабрь 1987
28	ЦТП-15 (9/5)	квартал прибрежный 3	60 лет Октября, 54, строение 2	Январь 1993
29	ЦТП-60 (10/1)	10	Чапаева, 93а	Январь 1986
30	ЦТП-27 (10/2)	10	Интернациональная, 51А, строение 2	Ноябрь 1987
31	ЦТП-26 (10/3)	10	Пермская, 15, строение 1	Июнь 1988
32	ЦТП-4 (10/4)	10 (квартал по ул. Пермской)	Пермская, 37, строение 1	Ноябрь 1995
33	ЦТП-3 (10А/1)	квартал Северный	Интернациональная, 49, строение 1	Декабрь 1987
34	ЦТП-76 (10А/2)	10А	Нефтяников, 82А	Декабрь 1989
35	ЦТП-77 (10А/3)	10А	Северная, 62а	Январь 1990
36	ЦТП-78 (10А/4)	10А	Интернациональная, 41, строение 1	Февраль 1992
37	ЦТП-70 (10А/5)	10А	Дзержинского, 31, строение 1	Декабрь 1992
38	ЦТП-47 (10Б/1)	10Б	Интернациональная, 31, строение 2	Июль 1991
39	ЦТП-46 (10Б/2)	10Б	Интернациональная, 17, строение 2	Декабрь 1990
40	ЦТП-16 (10Б/3)	10Б	Нефтяников, 93, строение 2	Декабрь 1992
41	ЦТП-50 (10Б/4)	10Б	Северная, 50, строение 1	Ноябрь 1995
42	ЦТП-67 (10Г/1)	10Г	Интернациональная, 2е, строение 1	Декабрь 1992
43	ЦТП-51 (10Г/2)	10Г	Заокерная, 8а, строение 1	Февраль 1995
44	ЦТП-66 (10Г/3)	10Г	Интернациональная, 2д, строение 1	Ноябрь 1995
45	ЦТП-33 (10В/1)	10В	Интернациональная, 11, строение 1	Март 2004
46	ЦТП-54 (11/1)	11	Чапаева, 69а	Ноябрь 1988
47	ЦТП-55 (11/2)	11	Чапаева, 49а	Ноябрь 1989
48	ЦТП-5 (12/1)	12	Ленина, 19, строение 1	Ноябрь 1987
49	ЦТП-74 (12/2)	12	Др. Народов, 29А, строение 1	Декабрь 1987
50	ЦТП-73 (12/3)	12	Мира, 70, строение 1	Ноябрь 1987
51	ЦТП-61 (13/1)	13	Пермская, 6 строение 2	Декабрь 1983
52	ЦТП-60А (13/2)	13	Пермская, 4Б	Декабрь 1986
53	ЦТП-60 (13/3)	13	Интернациональная, 26, строение 2	Декабрь 1987
54	ЦТП-23 (14/1)	14	Мира, 78, строение 1	Декабрь 1983
55	ЦТП-24 (14/2)	14	Ленина, 25Б, строение 1	Декабрь 1984
56	ЦТП-71 (14/3)	14	Ленина, 27, строение 1	Декабрь 1986
57	ЦТП-59 (15/1)	15	60 лет Октября, 49, строение 1	Декабрь 1983
58	ЦТП-61 (15/2)	15	Дружбы Народов, 13, строение 2	Ноябрь 1985
59	ЦТП-62 (15/3)	15	Чапаева, 7, строение 1	Ноябрь 1985
60	ЦТП-57 (15/4)	15	Омская, 60, строение 1	Декабрь 1985
61	ЦТП-5 (15А/1)	квартал А	Чапаева, 13, строение 3	Декабрь 1984
62	ЦТП-63 (16/1)	16	60 лет Октября, 55, строение 2	Сентябрь 1985
63	ЦТП-64 (16/2)	16	Х. Мансийская, 17, строение 1	Февраль 1986
64	ЦТП-14 (16/3)	16	Х. Мансийская, 11, строение 1	Декабрь 1985
65	ЦТП-5 (16А/1)	16А	Омская, 61, строение 1	Июнь 1988
66	ЦТП-10 (16А/2)	16А	Омская, 69, строение 1	Октябрь 1987
67	ЦТП-22 (16Б/1)	Квартал, Прибрежный 2	60 лет Октября, 72	Декабрь 1989
68	ЦТП-23 (16Б/2)	Квартал, Прибрежный 2	60 лет Октября, 84	Декабрь 1989
69	ЦТП-МЖК	МЖК	МЖК, 6	Май 1997
70	Подмешивающая станция ПС-1	Резервная зона	60 лет Октября - Нефтяников	Январь 1980
71	Подмешивающая станция ПС-2а	9А мкр.	Музы Джалила, 146	Февраль 2008
72	Подмешивающая станция ПС-4	Большинный комплекс	Общ. центр 10ч. застр. Ленина, 18 строение 2	Декабрь 1971
73	Подмешивающая станция ПС-Дивный	пос. Дивный	ЗПУ, панель 24, улица ЦП-2, д.24а	Май 2003



74	Подмешивающая станция ПС-Леспромхоз	Старый Вартовск	Лопарева, 10/1	Декабрь 1970
75	станция ПС-Леспромхоз	пос. Леспромхоз	пос. Леспромхоз, 57а	Июнь 2005
76	Подмешивающая станция ЦТП-2 (УТТ-4)	пос. УТТ-4	ул. Снежная, д.32	Июль 2003
77	Подмешивающая станция ЦТП-1 (НДРСУ)	пос. НДРСУ	переезд Энтузиастов, д. 27а	Июль 2003
78	ЦТП-14П	пос. 14П	Луговая, 51, строение 1	Февраль 1996
79	ЦТП-2П/1	2П	Заводская. ба, строение 1	Февраль 1999
80	ЦТП-2П/2	2П	Заводская. ба, строение 1	Февраль 1999
81	Подмешивающая станция ПС-Магистральный	пос. Магистраль	Магистраль, 15б	Ноябрь 2004

Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по назначению приведены в таблице 3.2.2.13.

Таблица 3.2.2.13 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по назначению

Тип тепловых сетей	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Магистральные	72 625,78	76 542
Квартальные	170 553,03	47 103
ГВС	53 368,5	10 187
Паровые	2 806,51	1 323
Всего	299 353,82	135 155

Наибольшая протяженность тепловых сетей приходится на квартальные. Их доля составляет 57%, доля магистральных тепловых сетей равна 24%. При этом по материальной характеристике доля магистральных тепловых сетей значительно выше и равна 57%. Это связано с тем, что магистральные тепловые сети представляют собой трубопроводы большого диаметра. МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» имеет на балансе тепловые сети подземной прокладки и надземной прокладки, а также транзитные трубопроводы по подвалам зданий. В качестве тепловой изоляции используются минеральная вата, ППУ, фенольный пенопласт.

Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей в зависимости от способа прокладки приведено в таблице 3.2.2.14.

Таблица 3.2.2.14 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей в зависимости от способа прокладки

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Подземный	199 899,02	90 628
Надземный	85 206,05	41 422
Техподполье	14 248,75	3 060
Всего	299 353,82	135 110

Основным способом прокладки является подземный способ. На долю подземной прокладки приходится 68% от протяженности всех трубопроводов. Доля транзитных трубопроводов, проложенных по подвалам, составляет 3%.

Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки приведено в таблице 3.2.2.15.

Таблица 3.2.2.15 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
до 1989	130 905,79	64 025
с 1990 по 1997	60 141,93	30 663
с 1998 по 2003	28 492,74	12 717
с 2004	79 813,36	27 174
Всего	299 353,82	134 579

Максимальную протяженность имеют трубопроводы, проложенные до 1989 года. Их доля составляет 47%. Доля протяженности новых сетей, проложенных после 2004 года, равна 23%.

Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по диаметрам трубопроводов приведено в таблице 3.2.2.16.

Таблица 3.2.2.16 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по диаметрам трубопроводов

Диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
15	25,43	0,762
20	1 093,17	43,726
25	2 084,61	104,23
30	274,47	16,468
32	6 219,82	398,068
40	1 620,575	129,646
50	21 893,07	2 189,3
60	36,45	4,374
65	175,08	22,76
63	2 754,46	347,06
70	9 639,4	1 349,51
75	3 965,77	594,86
80	16 253,67	2 600,58
86	41,7	7,17
90	5,211	938,05
100	47 752,38	9 550,47
110	4 321,52	950,734
125	1 296,56	324,14
140	2 466,05	690,49
150	49 273,6	14 782,08
160	813,94	260,46
200	30 633,73	12 253,49
250	13 709,44	6 854,72
300	20 981,63	12 588,98
350	661,83	463,28
400	10 239,4	8 191,52
500	21 694,37	21 694,37

600	703,4	844,08
700	15 197,74	21 276,83
800	2 436,89	3 899,02
1000	5 882,19	11 764,38
Всего	299 353,82	135 135,68

По протяженности преобладают трубопроводы с диаметром от 100 мм и 150 мм. Кроме того, значительная часть трубопроводов имеет диаметр от 500 мм и выше, что является следствием наличия в городе крупных источников тепловой энергии.

Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по источникам тепловой энергии приведено в таблице 3.2.2.17.

Таблица 3.2.2.17 – Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по источникам тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Котельная № 1	39 463,165	15 787
Котельная № 2А	10 616,02	9 226
Котельная № 3А	133 274,78	54 667
Котельная № 5	77 382,98	44 769
Котельная № 8	9 823,2	3 199
Котельная № 8Б	19 333,38	6 016
Котельная «Рыбозавод»	11 442,75	1 835
Всего	299 353,82	135 499

В качестве секционирующей арматуры на магистральных тепловых сетях города Нижневартовска выступают стальные клиновые литые задвижки с выдвигаемым шпинделем типа 30с64нж. Их количество определено, исходя из протяженности магистральных тепловых сетей в двухтрубном исчислении и расстояния между секционирующими задвижками, нормируемого по СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети». Их число составляет 408 шт.

В качестве регулирующей арматуры применяют клапаны типа РК-1.

Тепловые камеры на магистральных и внутриквартальных тепловых сетях МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» (в количестве 2760 штук) выполнены в подземном исполнении и имеют следующие конструктивные особенности: основание тепловых камер монолитное железобетонное; стены тепловых камер выполнены в железобетонном исполнении из блоков или кирпича; имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением стен монолитным железобетоном; перекрытие тепловых камер выполнено из сборного железобетона (балки, плиты); имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением перекрытия монолитным железобетоном.

Большинство котельных города оснащено приборами учета, фиксирующими значения расхода, давления и температуры теплоносителя в прямом и обратном трубопроводе, а также в линии подпитки. Для учета тепловой энергии на котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение», отпускаемой потребителям, производится приборный учет количества холодной воды, тепловой энергии, пара, температуры, давления, суммарного расхода прямой, обратной сетевой и подпиточной воды на отопление и ГВС, отпускаемой потребителю, осуществляется поверенными расходомерами UFM-005,001, PM-5-T, Sono, US-800, ДРК-3 в комплекте с первичными преобразователями СПТ-961, СПГ-761, Эксперт-Z, ДИСК-250. Для каждого котла измеряются следующие величины: давление и расход пара. Уровень воды в барабане котла регистрируется щитовым вторичными приборами, прошедшими поверку. Учет расхода воды через котлы осуществляется КСД-2, ДМ, РП-160, Сапфир.

Перечень приборов учета тепловой энергии на источниках теплоснабжения приведен в таблице 3.2.2.18.

Таблица 3.2.2.18 – Перечень приборов учета тепловой энергии на источниках теплоснабжения

Котельная	Наименование прибора учета	Срок службы, лет	Дата установки	Дата поверки
Котельная № 1	СПТ-961	12	13.03.2000	30.06.2014
	СПТ-961	12	27.04.2015	16.03.2015
Котельная № 2А	СПТ-961	12	01.01.2000	24.11.2010
	СПТ-961М	7	30.05.2009	29.05.2009
Котельная № 3А	СПТ-961М	7	30.05.2009	23.09.2009
	СПТ-961	12	01.01.2002	24.11.2010
Котельная № 5	СПТ-961	12	01.01.2001	28.09.2009
	СПТ-961	12	01.01.2002	13.05.2011
Котельная № 8	СПТ-961.1	4	01.01.2008	28.02.2012
Котельная № 8Б	СПТ961	12	15.11.2000	17.11.2008

В 2001 году на котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» была внедрена автоматизированная система оперативно-диспетчерского управления и учета потребления энергоресурсов «Омега-2000» (АСКУЭ котельных города). Это дало возможность правильно планировать заявленный суммарный максимум котельных и привело к автоматизации задач коммерческого учета в сфере обращения энергоресурсов при их производстве.

Данная система, кроме передачи данных по электроэнергии, позволяет вести учет газа, электрической энергии, тепла, пара и воды с передачей информации в единый диспетчерский центр.

Коммерческая информация снимается с тепловычислителей серии СПТ и корректоров газа серии СПГ (продукции научно-производственной фирмы «Логика» г. Санкт-Петербург). Тепловычислителями четвертого поколения являются СПТ 961, СПТ 961М, корректоры природного газа СПГ-761. Приборы этой серии обладают развитыми коммуникационными возможностями и позволяют организовать комплексный учет энергии и энергоносителей на уровне МУП города Нижневартовска

«Теплоснабжение».

Тепловычислители формируют месячные и суточные отчеты, где в табличной форме представлены все необходимые сведения о потреблении тепловой энергии и теплоносителя по каждому выводу. Месячные отчеты выдаются за назначаемому расчетному году. Средства измерения проходят регулярную поверку.

По данным МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» статистика технологических нарушений и остановок котельного оборудования из-за инцидентов на котельных не ведется. Дефекты оборудования котельных устраняются в плановом порядке по нарядам-допускам после выяснения причин и в сжатые сроки, аварийные остановки котлов отсутствуют. Технологические нарушения, приводящие к ограничению отпуску тепловой энергии и снижению качества теплоносителя на источниках МУП «Теплоснабжения» отсутствуют.

Информация о повреждениях на сетях МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» за период с 2010 по 2015 годы представлена в таблице 3.2.2.19.

Таблица 3.2.2.19 – Информация о повреждениях на сетях МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» за период с 2010 по 2015 годы

Год	Внутриквартальные трубопроводы						Магистральные трубопроводы				Всего по сетям							
	T1	T2	T3	T4	T7	T8	T1	T2	T7	T8	T1	T2	T3	T4	T7	T8	Всего	
2010	131	41	65	32	0	0	10	3	2	0	141	44	65	32	2	0	284	
2011	130	49	66	37	3	0	10	7	2	0	140	56	66	37	5	0	304	
2012	88	42	51	34	2	0	21	3	1	0	109	45	51	34	3	0	242	
2013	124	46	41	30	1	0	31	5	6	0	155	51	41	30	7	0	284	
2014	112	45	35	19	0	0	31	4	6	0	143	49	35	19	6	0	252	
2015	34	20	22	21	0	0	10	3	3	0	44	23	22	21	3	0	113	

Продолжение на стр. 56.



Продолжение. Начало на стр. 21-55.

В 2015 году число аварий и инцидентов на тепловых сетях существенно сократилось (- 55% к уровню 2014 года). В 2010-2014 годах число аварий и инцидентов носило устойчивый характер от 242 до 304 ед. в год.

Резервы и дефициты мощности по зонам действия источников ресурса
Актуализированной Схемой теплоснабжения города Нижневартовска до 2031 года на основании договорных и фактических тепловых нагрузок потребителей и данных по установленным, располагаемым мощностям тепловых источников определены тепловые балансы по тепловым источникам города Нижневартовска.

Расчетные балансы по источникам тепловой энергии приведены в таблице 3.2.2.20.

Таблица 3.2.2.20 – Расчетные балансы по источникам тепловой энергии, Гкал/ч

Параметры	Котельная						
	№ 1	№ 2а	№ 3а	№ 5	№ 8б	Рыбозавод	
Установленная мощность	300	273,6	622,72	642,6	35	56,8	13,5
Количество тепла, вырабатываемое на источнике в час	234,402	129,225	416,302	300,250	13,214	19,810	4,550
Расход тепла на систему отопления	145,029	126,084	248,435	177,525	7,797	15,559	3,706
Расход тепла на обобщенных потребителях	11,965	0	21,108	9,855	0,250	0,244	0
Расход тепла на систему вентиляции	56,282	0	99,404	59,891	3,706	0	0
Расход тепла на закрытые системы ГВС	1,949	0	0,201	0,323	0,011	0	0
Расход тепла на циркуляцию	11,023	0	0	36,328	0	0	0
Тепловые потери в подающем трубопроводе	3,807	1,47544	6,734	6,305	0,666	1,486	0,437
Тепловые потери в обратном трубопроводе	1,740	0,96	3,538	3,381	0,568	1,178	0,365
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	1,163	0,468	16,802	3,522	0,102	0,140	0,014
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0,698	0,237	9,492	2,043	0,075	0,094	0,011
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0,738	0	10,588	1,076	0,039	0,083	0,017

В Схеме теплоснабжения города Нижневартовска до 2031 года проведена оценка величины потерь в тепловых сетях источников тепловой энергии МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение». Оценка фактического теплопотребления в период с температурой наружного воздуха, близкой к расчетной температуре для систем отопления (минус 43°С для города Нижневартовска) проведена для всех котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» с использованием данных о фактическом отпуске тепловой энергии в тепловые сети и фактических параметрах теплоносителя. Анализ проведен для потребителей, получающих тепловую энергию в горячей воде.

Оценка тепловых потерь в тепловых сетях котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» приведена в таблице 3.2.2.21.

Таблица 3.2.2.21 – Оценка тепловых потерь в тепловых сетях котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение»

Котельные	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал			Процент от отпуска, %		
	Вода	Пар	Всего	Вода	Пар	Всего
Котельная № 1	30 897,39	0	30 897,39	17,7	-	17,4
Котельная № 2а	44 985,84	16 398,02	61 383,86	14,9	62,3	18
Котельная № 3а	166 068,51	0	166 068,51	14,51	-	14,38
Котельная № 5	138 159,3	15 231,68	153 390,99	14,4	59,7	15,3
Котельная № 8	12 442,52	0	12 442,52	24,1	-	23,6
Котельная № 8а	0	0	0	0	-	0
Котельная № 8б	24 661,33	0	24 661,33	40	-	52,8
Котельная Рыбозавод	7 985,61	0	7 985,61	41	-	40,3
Всего	425 200,52	29 209,6	456 830,23	15,7	56,38	16,24

Средняя величина потерь в тепловых сетях составляет 16,24%. При этом структура потерь имеет следующие пропорции: доля потерь через тепловую изоляцию оценена в размере 86%, доля потерь с теплоносителем – 14%. Данные значения приведены в соответствии с актуализированной Схемой теплоснабжения города Нижневартовска до 2031 года и являются расчетными. В связи с этим необходимо провести фактические замеры потерь в тепловых сетях в рамках ежегодной актуализации схемы теплоснабжения.

Резервы/дефициты мощностей источников тепловой энергии приведены в таблице 3.2.2.22.

Таблица 3.2.2.22 – Резервы/дефициты мощностей источников тепловой энергии

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2031
Котельная № 1								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	284,31	284,31	284,31	284,31	284,31	284,31	284,31
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	195,47	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45
Резерв/дефицит	Гкал/ч	88,84	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86
Резерв/дефицит	%	31,25	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90
Котельная № 2а								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	270,73	270,74	270,74	270,74	270,74	270,74	270,74
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	133,71	133,81	133,81	133,81	133,81	133,81	133,81
Резерв/дефицит	Гкал/ч	137,02	136,93	136,93	136,93	136,93	136,93	136,93
Резерв/дефицит	%	50,61	50,58	50,58	50,58	50,58	50,58	50,58
Котельная № 3а								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	554,40	554,41	554,38	554,34	554,31	554,27	597,26
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	399,79	406,35	412,92	419,49	426,06	432,62	523,95
Резерв/дефицит	Гкал/ч	154,61	148,06	141,46	134,85	128,25	121,65	73,31
Резерв/дефицит	%	27,89	26,71	25,52	24,33	23,14	21,95	12,27
Котельная № 5								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	626,94	626,95	626,95	626,95	626,95	626,95	626,66
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	422,65	421,79	421,79	421,79	421,79	421,79	485,88
Резерв/дефицит	Гкал/ч	204,29	205,16	205,16	205,16	205,16	205,16	140,78
Резерв/дефицит	%	32,59	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	22,46
Котельная № 8								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	34,49	34,49	34,48	34,46	34,45	34,43	34,39

Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	16,62	18,57	20,7	22,82	24,94	27,06	32,61
Резерв/дефицит	Гкал/ч	17,87	15,92	13,78	11,64	9,51	7,37	1,78
Резерв/дефицит	%	51,81	46,16	39,96	33,78	27,60	21,41	5,18
Котельная № 8б								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	42,670	42,671	42,671	42,671	42,671	42,671	42,522
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	22,89	23,16	23,16	23,16	23,16	23,16	36,54
Резерв/дефицит	Гкал/ч	19,78	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	5,98
Резерв/дефицит	%	46,36	45,72	45,72	45,72	45,72	45,72	14,07
Котельная Рыбозавод								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	12,53	12,53	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	4,17	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Резерв/дефицит	Гкал/ч	8,36	8,34	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Резерв/дефицит	%	66,72	66,56	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81
Котельная ООО «КарьерАСтрой»								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
Резерв/дефицит	Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
Резерв/дефицит	%	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62
Котельная 5К								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	18,25	19,83	21,41	22,99	24,57	26,14	34,31
Резерв/дефицит	Гкал/ч	16,36	14,78	13,21	11,63	10,05	8,47	0,31
Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2031
Резерв/дефицит	%	47,27	42,71	38,15	33,59	29,03	24,47	0,88
Котельная В-5.1								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	0	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	68,04
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	0	4,46	7,73	11	14,27	17,55	66,76
Резерв/дефицит	Гкал/ч	0	30,15	26,88	23,61	20,34	17,07	1,29
Резерв/дефицит	%	0	87,11	77,66	68,21	58,76	49,31	1,89
Котельная 11С-1С								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	88,91
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	88,61
Резерв/дефицит	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,3
Резерв/дефицит	%	0	0	0	0	0	0	0,34
Котельная Восточная								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	87,5
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	86,16
Резерв/дефицит	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	1,34
Резерв/дефицит	%	0	0	0	0	0	0	1,53
Котельные ТКУ-1.8 и ТКУ-30								
Располагаемая мощность (нетто)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	66,45
Количество тепла, вырабатываемое на источнике	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	18,11
Резерв/дефицит	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	48,34
Резерв/дефицит	%	0	0	0	0	0	0	72,75

Наибольшим относительным резервом мощности располагают котельные №№ 2а, 8, Рыбозавод, наименьшим – котельная № 3а. Суммарный резерв тепловой мощности по котельным МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» составляет 651,27 Гкал/ч.

Генеральным планом определены перспективные объемы потребления тепловой энергии до 2020 года и 2035 года с учетом планового изменения численности населения города Нижневартовска и темпов строительства жилого сектора на соответствующие периоды.

Основные показатели потребления тепловой энергии до 2020 года Генерального плана города Нижневартовска приведены в таблице 3.2.2.23.

Таблица 3.2.2.23 – Основные показатели потребления тепловой энергии до 2020 года Генерального плана города Нижневартовска

Тип застройки	Средняя этажнос- ть	Площадь общая зданий, м2	Теплопотребление, Гкал/ч			
			Отопление	Вентиля- ция	ГВС	Сумма
Многоэтажная жилая застройка	12	Квартал 29 62939	2,763	0,000	0,828	3,591
Многоэтажная жилая застройка	12	Квартал 30 75388	3,309	0,000	0,992	4,301
		Квартал 31а 56073	2,461	0,000	0,738	3,199
Многоэтажная жилая застройка	12	Квартал 31б 60394	2,651	0,000	0,795	3,446
Многоэтажная жилая застройка	12	Квартал 32 52854	2,320	0,000	0,695	3,015
		Общественно-делового назначения 4 52285	3,005	2,969	0,058	6,032
Многоэтажная жилая застройка	12	Квартал 40 112247	4,927	0,000	1,477	6,404
		Квартал 41 156563	6,872	0,000	2,060	8,932
Многоэтажная жилая застройка	12	Квартал Общественный центр западный Эмтор 125281	7,200	7,114	0,140	14,454
Общественно-делового назначения	4	Квартал 6П 19395	1,215	0,000	0,255	1,471
Индивидуальная жилая застройка	2	Квартал 7П 8955	0,561	0,000	0,118	0,679
Индивидуальная жилая застройка	2	Квартал 8П 16875	1,057	0,000	0,222	1,279
		Квартал 11П 19890	1,246	0,000	0,262	1,508
Индивидуальная жилая застройка	2	Квартал 12П 19890	1,246	0,000	0,262	1,508
Индивидуальная жилая застройка	2	Квартал 13П 17820	1,117	0,000	0,234	1,351
		Общественно-делового назначения 2 2023	0,146	0,115	0,002	0,263