

Акционерное общество «Корпорация «Тактическое ракетное вооружение»
Акционерное общество «Военно-промышленная корпорация
«Научно-производственное объединение машиностроения»

Акционерное общество
«Гидроагрегат»
(АО «Гидроагрегат»)

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ПРИКАЗ

14.04.2026

№ 2050

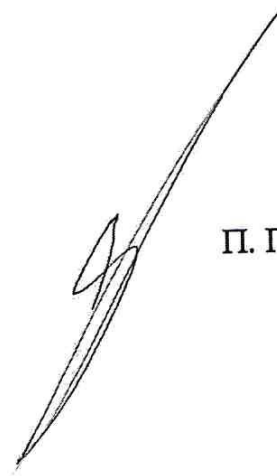
г. Павлово

Об утверждении плана подготовки к
отопительному периоду 2026-2027 г.г.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 2234 от 13.11.2024 г. «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», -

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить план подготовки к отопительному периоду 2026-2027 г.г. АО «Гидроагрегат» с 14.04.2026 г.
2. Отделу главного энергетика предоставить копию плана подготовки к отопительному периоду 2026-2027 г.г. в Администрацию Павловского муниципального округа Нижегородской области Управление ЖКХ и инфраструктуры.
3. Контроль за выполнением плана подготовки к отопительному периоду 2026-2027 г.г. возложить на первого заместителя генерального директора — главного инженера Харитонova В.Н.



П. Г. Редько

~~«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
АО «Гидроагрегат»
_____ П. Г. Редько
«17» 04 2026 год.~~

П Л А Н
подготовки к отопительному периоду 2026-2027 г.г.
АО «Гидроагрегат»

- Раздел № 1. Котельная.
- Раздел № 2. Наружные сети.
- Раздел № 3. Внутренние сети цехов.
- Раздел № 4. Подстанции и электросети.
- Раздел № 5. Работы по договорам.
- Раздел № 6. Анализ прохождения предыдущих трех отопительных периодов.

№ пп	Наименование энергооборудования и сооружений	Вид ре-монта	Трудо-ем-кость	Сроки и объем работ, н/час					Примечание
				МАЙ	ИЮНЬ	ИЮЛЬ	АВГ.	СЕНТ.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	РАЗДЕЛ № 1 Котельная								
1	Котел водогрейный № 1	Тек.	640	640					
2	Экономайзер № 1	Тек.	128	128					
3	Дутьевой вен-тор котла № 1	Тек.	32	32					
4	Дымосос котла № 1	Тек.	33,6	33,6					
5	Дымоход котла № 1	Тек.	28,8	28,8					
6	Котел водогрейный № 6	Тек.	640	640					
7	Дутьевой вен-тор котла №6	Тек.	32	32					
8	Дутьевой вен-тор котла №6	Тек.	32	32					
9	Дымосос котла № 6	Тек.	52,8	52,8					
10	Дымоход котла № 6	Тек.	32	32					
11	Котел водогрейный № 7	Тек.	640		640				
12	Дутьевой вен-тор котла №7	Тек.	32		32				
13	Дутьевой вен-тор котла №7	Тек.	32		32				
14	Дымосос котла № 7	Тек.	52,8		52,8				
15	Дымоход котла № 7	Тек.	32		32				
16	Насос сетевой № 1	Тек.	56				56		
17	Насос сетевой № 2	Тек.	56						
18	Насос сетевой № 3	Тек.	-						
19	Насос сетевой № 4	Тек.	56	56					
20	Насос сетевой № 5 NB100-250/270	Тек.	56	56					
21	Насос сетевой №6 NB100-250/270	Тек.	56	56					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				МАЙ	ИЮНЬ	ИЮЛЬ	АВГ.	СЕНТ.	Примечание
22	Насос подпиточный №1	Тек.	24			24			
23	Насос подпиточный №2	Тек.	24			24			
24	Насос подпиточный №3	Тек.	24			24			
25	Насос рециркуляционный №1	Тек.	36,8				36,8		
26	Насос рециркуляционный №2	Тек.	36,8				36,8		
27	Насос рециркуляционный №3	Тек.	36,8				36,8		
28	Насос хим.очищ. воды (ХОВ) № 1	Тек.	20,8		20,8				
29	Насос хол. воды	Тек.	20,8		20,8				
30	Насос вакуумный №1	Кап.	84				84		
31	Насос вакуумный №2	Кап.	84				84		
32	Насос насыщ.р-ра соли №1	Тек.	16			16			
33	Насос насыщ.р-ра соли №2	Тек.	16			16			
34	Деаэрагор вакуумного типа	Кап.	160		160				
35	Охладитель выпара	Кап.	20				20		
36	В/вод.подогреватель ХОВ №1	Кап.	80	80					
37	В/вод.подогреватель ХОВ №2	Кап.	80	80					
38	Барбатер	Тек.	8				8		
39	Бак-аккумулятор № 1	ТО	64					64	
40	Бак-аккумулятор № 3	ТО	64					64	
41	Грязевик стационарный № 1	Тек.	16				16		
42	Грязевик стационарный № 2	Тек.	16				16		
43	Грязевик стационарный № 3	Кап.	40				40		
44	Грязевик стационарный № 4	Тек.	16				16		
45	Грязевик стационарный № 5	Тек.	16				16		
46	Бак гидрорегурузки	Тек.	48			48			
47	Na –катион.фильтр №120	Кап.	120			120			
48	Na –катион.фильтр №126	Кап.	120			120			
49	Рессивер к вакуум. деаэрагору	Кап.	8				8		
50	Бак слабого раствора соли	Тек.	8					8	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				МАЙ	ИЮНЬ	ИЮЛЬ	АВГ.	СЕНТ.	Примечание
51	Бак слабого раствора соли	Тек.	8					8	
52	Бункер мокрого хранения соли	Тек.	28,8					28,8	
53	Бункер мокрого хранения соли	Тек.	28,8					28,8	
	Резервное топливное хозяйство								
54	Резервуар наземный 50м3 №1	ТО	12					12	
55	Резервуар наземный 50м3 №2	ТО	12					12	
56	Резервуар наземный 50м3 №3	ТО	12					12	
57	Резервуар наземный 50м3 №4	ТО	12					12	
58	Насос №1	ТО	5,6					5,6	
59	Насос №2	ТО	5,6					5,6	
60	Тр-д жидкого топлива	ТО	4,8					4,8	
61	Тр-д жидкого топлива	ТО	3,6					3,6	
	Водонасосная станция								
62	Насос хол. воды Д-320-50 №1	Тек.	40		40				
63	Насос хол. воды Д-320-50а №2	Кап.	100		100				
64	Насос хол. воды Д-320-50 №3	Тек.	40					40	
65	Резервуар хол. воды ж/б №1	ТО	42				42		
66	Резервуар хол. воды ж/б №2	ТО	42				42		
67	Трубопровод	ТО	51,8				51,8		
68	Трубопровод РР-Р	ТО	12,6				12,6		
69	Задвижка Ду 50 – 1 ед.	Тек.	1,8					1,8	
70	Задвижка Ду 100 – 11 ед.	Тек.	33					33	
71	Задвижка Ду 150 – 8 ед.	Тек.	33,6					33,6	
72	Задвижка Ду 200 – 4 ед.	Тек.	19,2					19,2	
73	Задвижка Ду 250 – 1 ед.	Тек.	5,4					5,4	
74	Загвор Ду 100 – 1 ед.	Тек.	3,6					3,6	
75	Загвор Ду 200 – 1 ед.	Тек.	4,8					4,8	
	Трубопроводы котельной								
76	Трубопроводы сетевой воды	ТО	275,4				275,4		
77	Трубопровод ХВП	ТО	39				39		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
78	Тр-д к барбатуру	ТО	40,8				40,8		
	Трубопроводная арматура котельной								
79	Задвижка Ду 50 мм – 21 ед.	Тек.	37,8	10,8	10,8	10,8	5,4		
80	Задвижка Ду 80 мм – 9 ед.	Тек.	21,6				21,6		
81	Задвижка Ду 100 мм – 28 ед.	Тек.	84	12	21	21	18	12	
82	Задвижка Ду 125 мм – 2 ед.	Тек.	7,2	7,2					
83	Задвижка Ду 150 мм – 33 ед.	Тек.	126	29,4	33,6	33,6	29,4		
84	Задвижка Ду 200 мм - 17 ед.	Тек.	81,6	19,2	24	19,2	19,2		
85	Задвижка Ду 250 мм – 5 ед.	Тек.	27	10,8	16,2				
86	Задвижка Ду 300 мм – 4 ед.	Тек.	24				24		
87	Задвижка Ду 350 мм - 3 ед.	Тек.	19,8				19,8		
88	Задвижка Ду 400 мм – 2 ед.	Тек.	14,4				14,4		
89	Загвор Ду 100 мм – 1 ед.	Тек.	3			3			
90	Загвор Ду 150 мм – 1 ед.	Тек.	4,2			4,2			
91	Загвор Ду 200 мм – 1 ед.	Тек.	4,8			4,8			
92	Загвор Ду 250 мм – 1 ед.	Тек.	5,4			5,4			
93	Загвор Ду 300 мм – 1 ед.	Тек.	6			6			
94	Загвор Ду 400 мм – 5 ед.	Тек.	36			14,4	21,6		
95	Кран шаровый Ду 100 мм – 1 ед.	Тек.	3				3		
96	Кран шаровый Ду 150 мм – 6 ед.	Тек.	25,2				25,2		
97	Кран шаровый Ду 200 мм – 2 ед.	Тек.	9,6				9,6		
98	Кран шаровый Ду 250 мм – 4 ед.	Тек.	21,6				21,6		
99	Кран шаровый Ду 300 мм – 7 ед.	Тек.	42				42		
100	Кран шаровый Ду 350 мм – 1 ед.	Тек.	6,6				6,6		
101	Вентиль Ду 25 мм – 3 ед.	Тек.	4,3				4,3		
102	Вентиль Ду 32 мм – 18 ед.	Тек.	32,4			16,2	16,2		
103	Вентиль Ду 40 мм – 29 ед.	Тек.	62,6	15,1	15,1	15,1	17,3		
104	Вентиль Ду 50 мм – 12 ед.	Тек.	28,8			14,4	14,4		
105	Вентиль Ду 80 мм – 7 ед.	Тек.	21				21		
106	Вентиль Ду 100 мм – 10 ед.	Тек.	33,6			16,8	16,8		

					МАЙ	ИЮНЬ	ИЮЛЬ	АВГ.	СЕНТ.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	ВСЕГО по разделу №1		5739,7	1182,9	1419,1	1365,7	1303,8	468,2		

№ п/п	Наименование энергооборудования и сооружений	Вид ре- монта	Трудо- ем- кость	Сроки и объем работ, н/час					Примечание	
				МАЙ	ИЮНЬ	ИЮЛЬ	АВГ.	СЕНТ.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	РАЗДЕЛ №2									
	Наружные сети завода									
1	Цех №16. Подключение отопления в осях А-В/1-5 к теплотрассе вдоль корпуса 3; стальной трубопровод Ду100мм — 6м Трубопровод обработать коррозионно- стойким покрытием и утеплить;	339-4.009.00. ОВ Смета	57,96	57,96						Материалы без НДС 43 275,00 руб. Примечание: сторонняя орга- низация
	Всего по разделу №2		57,96	57,96						

№ п/п	Наименование энергооборудования и сооружений	Вид ре- монта	Трудо- ем- кость	Сроки и объем работ, н/час					Примечание	
				МАЙ	ИЮНЬ	ИЮЛЬ	АВГ.	СЕНТ.		
				5	6	7	8	9		
1	2 РАЗДЕЛ №3	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Ремонт задвижек на тр-дах п/сети Ø300мм-2шт.(0,5x2x12=12°) Ø250мм-4шт.(0,45x4x12=21,6°) Ø200мм-8шт.(0,4x8x12=38,4°) Ø150мм-14шт.(0,35x14x12=58,8°) Ø125мм-6шт.(0,3x6x12=21,6°) Ø100мм-19шт.(0,25x19x12=57°) Ø80мм-21шт.(0,2x21x12=50,4°) Ø50мм-20шт.(0,15x20x12=36°)	Тек.	295,8	59,8	59	59	59	59		
2	Ремонт задвижек в узлах управления: Ду250-2ед.(0,45x12x2=10,8°) Ду200 – 3ед. (0,4x12x3=14,4°) Ду150 – 15ед. (0,35x12x15=63°) Ду125 – 1ед. (0,3x12x1=3,6°) Ду100 – 21ед. (0,25x12x21=63°) Ду80 – 40ед. (0,2x12x40=96°) Ду50 – 23ед. (0,15x12x23=41,4°)	Тек.	292,2	58	58	58	58	60,2		
	Внутренние сети цехов.									
3	Цех №15, корпус 2. Установка системы отопле- ния и тепловентилятора Voisano на участке станка «Вальтер». Труба PPRS PN20 (стекловолокно): ø 32-40 м ø 25-12 м.	Э39-4.010.00. ОВ смета	138,29	138,29						Материалы без НДС 120 326,13 руб.
4	Цех №15, корпус 2. Ремонт системы отопления на участке резьбошлифовки. Труба PPRS PN20 (стекловолокно): ø 63-64 м ø 32-12 м ø 20-8 м	Э39-4.004.00. ОВ смета	144,43	144,43						Материалы без НДС 66670,64 руб.
5	Цех №15, корпус 2. Ремонт системы отопления на участке обработки чугуна с установкой теп- ловентиляторов Voisano б шгук. Труба PPRS PN20 (стекловолокно): ø 63-56 м	Э39-4.003.00. ОВ смета	344,95	344,95						Материалы без НДС 541 782,22 руб.

	<p>Ø 75-52 м Ø 32-4 м Ø 25-10 м.</p> <p>Цех №32, корпус №24. Ремонт системы отопления в молярном отделении. Труба PPR-FB-PPR PN25 (стекловолокно): Ø 63-44 м Ø 25-4 м.</p>	Э39-4.002.00. ОВ смета	123,55				123,55				Материалы без НДС 85 876,86 руб.	
13	<p>Корпус №22, убежище №2. Ремонт системы отопления в защитном сооружении гражданской обороны ВУ1450. Труба PPR-FB-PPR PN25 (стекловолокно): Ø 63-200 м Ø 25-15 м.</p>	Э39-4.001.00. ОВ смета	411,14				411,14				Материалы без НДС 394 793,35 руб.	
14	<p>Ремонт системы отопления: - цех №10, помещения промывки и ультразвука, механические участки №3, №4; - цех №17, через помещения ИРК; - цех №22, водонасосная станция; - ООСЧПУ, корпус №24, 4 этаж, в осях 1-2/А-В, в мужском и женском туалетах; - ОГМет (корпус 5): 1) ремонт распределительного узла; 2) установка тепловой завесы у главного входа; 3) установка дополнительных радиаторов отопления в помещениях; 4) установка бытовых электрических тепловентиляторов в помещениях.</p>	По утвержденным сметам	-				-				-	
15	<p>- цех №15, установка приточной вентиляции с подогревом; - цех №17, восстановление работоспособности приточной вентиляции ПУ-3 с заменой калориферных пластин; - цех №32, реконструкция установки приточной вентиляции ПК-2 участков сборки №4, №5, НГЖ;</p>	По утвержденным сметам	-				-				-	
ВСЕГО по разделу № 3			2703,76				400,52				520,5	530,34

№ пп	Наименование энергооборудования и сооружений	Вид ремонта	Трудоемкость	Сроки и объем работ, н/час						
				МАЙ	ИЮНЬ	ИЮЛЬ	АВГ.	СЕНТ.	ОКТЯБРЬ	
				5	6	7	8	9	10	
1	2	3	4							
	РАЗДЕЛ №4									
	Подстанции и электросети завода									
1	Подстанции завода по графику ППП	Кап.	202,5	202,5	-	-	-	-	-	-
2	Подстанции завода по графику ППП	Тек.	1454,5	81,5	279,5	286,5	274	264,5		
3	Ремонт эл. оборудования ТП 0,4 кВ	Тек.	360	60	60	60	60	60	60	
4	<p>Электротехнические работы по подразделениям согласно плану мероприятий по подготовке к осенне-зимнему периоду 2026-2027 гг. (служебным запискам):</p> <ul style="list-style-type: none"> - цех №15, корпус 2, подключение теплоventиллятора VOLCANO на участке станка «Вальтер»; - цех №15, корпус 2, подключение теплоventилляторов VOLCANO 6 штук на участке обработки чугуна; - цех №16, корпус 3, подключение в осях А-В/2-4 отопительного агрегат А02-6,3-80, 2-х теплоventилляторов VOLCANO, 2-х calorиферов КСк3-9; - цех №16, корпус 3, подключение двух тепловых завес Тепломаш КЭВ-18П5051Е в тамбуре компрессорной и в цехе у ворот в осях В/4-5; - цех №16, корпус 3, подключение 4-х теплоventилляторов VOLCANO на линии анодирования лопастей и участке меднения; - цех №26, корпус №9, подключение теплоventиллятора VOLCANO в помещении УПУ; 	По утвержденным сметам	-							

1	2	Стоимость работ, руб.	май	июнь	июль	август	сент.	окт.
	РАЗДЕЛ № 5							
	РАБОТЫ ПО ДОГОВОРАМ							
1	Наладочные работы системы водоподготовительного оборудования котельной и водно-химического режима (ВХР) 3-х водогрейных котлов.	182 534,57	182 534,57 (проведены в 1 кв. 2026 г.)					
2	Техническое диагностирование 2-х водогрейных котлов ТВГМ-30, ПТВМ-30 (срок не позднее 29.06.2026 г.)	300 000,00		150 000,00		150 000,00		
3	Капитальный ремонт промышленной кирпичной дымовой трубы Н=30 м.	3 000 000,00			1 500 000,00		1 500 000,00	
4	Режимно-наладочные испытания водогрейных котлов: ТВГМ-30, ПТВМ-30, ДЭВ 25-14.	500 000,00						500 000,00
	ВСЕГО по разделу № 5	3 982 534,57	182 534,57	150 000,00	1 500 000,00	150 000,00	1 500 000,00	500 000,00

Раздел № 6. Анализ прохождения предыдущих трех отопительных периодов.

1. Начало отопительного сезона			
№ п/п	Наименование	Описание	Примечание
1.1	2022-2023 г.г.	С 26 сентября 2022 г. согласно распоряжению администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области №1693 от 19.09.2022 г.	-
1.2	2023-2024 г.г.	С 02 октября 2023 г. согласно распоряжению администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области № 1819 от 28.09.2023 г. С 06 мая 2024 г. возобновление подачи тепла согласно распоряжению администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области № 700 от 06.05.2024 г.	-
1.3	2024-2025 г.г.	С 01 октября 2024 г. согласно распоряжению администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области № 1808 от 30.09.2024 г. С 25 апреля 2025 г. возобновление подачи тепла согласно распоряжению администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области № 892 от 24.04.2025 г.	-
2. Завершение отопительного сезона			
2.1	2022-2023 г.г.	С 24 апреля 2023 г. согласно распоряжению администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области № 710 от 21.04.2023 г.	-
2.2	2023-2024 г.г.	С 24 апреля 2024 г. согласно распоряжению администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области № 662 от 23.04.2024 г. По 15 мая 2024 г.	-
2.3	2024-2025 г.г.	Согласно распоряжению администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области № 742 от 13.05.2024 г. С 22 апреля 2025 г. согласно распоряжению администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области № 861 от 21.04.2025 г. С 6 мая 2025 г. согласно распоряжению администрации Павловского муниципального округа Нижегородской области № 943 от 05.05.2025 г.	-

3. Технологические нарушения по внешним причинам			
3.1	2022-2023 г.г.	Нарушений нет	-
3.2	2023-2024 г.г.	Нарушений нет	-
3.3	2024-2025 г.г.	Нарушений нет	-
4. Технологические нарушения по внутренним причинам			
4.1	2022-2023 г.г.	Нарушений нет	-
4.2	2023-2024 г.г.	Нарушений нет	-
4.3	2024-2025 г.г.	Нарушений нет	-
5. Аварийные ситуации			
5.1	2022-2023 г.г.	Протечек запорной арматуры, трубопроводов и т.п. не выявлено.	-
5.2	2023-2024 г.г.	Протечек запорной арматуры, трубопроводов и т.п. не выявлено.	-
5.3	2024-2025 г.г.	Протечек запорной арматуры, трубопроводов и т.п. не выявлено.	-
6. Особенности функционирования объектов теплоснабжения и их оборудования			
6.1	2022-2023 г.г.	В штатном режиме	-
6.2	2023-2024 г.г.	В штатном режиме	-
6.3	2024-2025 г.г.	В штатном режиме	-
7. Мероприятия организационного характера			
7.1.	16.08.2022 г. 24.08.2022 г.	Проведение тренировок по ликвидации аварийных ситуаций в котельной к ОЗП 2022-2023 г.г.	-
	05.09.2022 г.	Проведение гидравлического испытания и опрессовки наружной т/трассы от котельной к ЦТП до зоны ответственности (забор периметра завода)	
	05.09.2022 г.	Проведение пробного пуска оборудования в котельной	
	06.09.2022 г.	Проверка тепловой изоляции наземных тепловых сетей	
	03.10.2022 г.	Получение паспорта готовности к отопительному сезону 2022-2023 г.г.	
	04.05.2023 г.	Подписание плана-графика ремонтных работ по подготовке энергохозяйства АО «Гидроагрегат к осенне-зимнему периоду 2023-2024 г.г.	
7.2.	14.06.2023 г. 13.07.2023 г.	Проведение тренировок по ликвидации аварийных ситуаций в котельной к ОЗП 2023-2024 г.г.	-
	05.09.2023 г.	Проведение гидравлического испытания и опрессовки наружной т/трассы от котельной к ЦТП до зоны ответственности (забор периметра завода)	

7.3.	05.09.2023 г.	Проведение пробного пуска оборудования в котельной	-
	06.09.2023 г.	Проверка тепловой изоляции наземных тепловых сетей	
	18.09.2023 г.	Получение паспорта готовности к отопительному сезону 2023-2024 г.г.	
	21.05.2024 г.	Подписание плана-графика ремонтных работ по подготовке энергохозяйства АО «Гидроагрегат к осенне-зимнему периоду 2024-2025 г.г.	
	28.05.2024 г. 18.06.2024 г. 25.06.2024 г.	Проведение тренировок по ликвидации аварийных ситуаций в котельной с личным составом котельной.	
	05.09.2024 г.	Проведение гидравлического испытания и опрессовки наружной т/трассы от котельной к ЦТП до зоны ответственности (забор периметра завода)	
	05.09.2024 г.	Проведение пробного пуска оборудования в котельной	
	06.09.2024 г.	Проверка тепловой изоляции наземных тепловых сетей	
	15.04.2025 г.	Подписание плана-графика ремонтных работ по подготовке энергохозяйства АО «Гидроагрегат к осенне-зимнему периоду 2025-2026 г.г.	

Наименование работ	Трудовые ресурсы	Тариф	Зарплата	Премия 65% + стим. выплаты (ц. 22-24,65% ц. 20,16,38%)		Резерв на годовую премию 18% + 3,5% выслуга		надбавка за гос. заказ 20%		Осн. з/пл.	Д. з/пл. ц. 22 8,76% ц. 20 8,66%		Общая з/пл., руб.	Отчис. на соц. н 31,9%		цех. расх. ц. 22-287,81%, ц. 20-231,05%	Мат. в руб.	Тран. расх. коэф. 1,60%	Общая Ст-ть Е руб.		
				Козф.	руб.	Козф.	руб.	Козф.	руб.		Козф.	руб.		Козф.	руб.						
Промышленный сектор																					
1. Котельна	5868	209,61	1229991	0,8965	1102687	0,2	237078	0,2	245998	2815755	0,0876	246660	3062415	0,319	976910	2,878	8104024	1868731	0,016	29900	14041980
2. Наружны	57,96	209,61	12149	0,8965	10892	0,2	2342	0,2	2430	27812	0,0876	2436	30248	0,319	3649	2,878	80046	1000000	0,016	16000	1135944
3. Внутренн	2703,76	209,61	566735	0,8965	508078	0,2	109237	0,2	113347	1297397	0,0876	113652	1411049	0,319	450125	2,878	3734038	4000000	0,016	64000	9659212
4. П/ст. и эл	2017	223,06	449912	0,8138	366138	0,2	78720	0,2	89982	984753	0,0866	85280	1070082	0,319	341340	2,311	2275271	2000000	0,016	32000	5718643
ИТОГО :	10647		2258788		1987795		427376		451758	5125717		448028	5573745		1778025		14193379	8868731		141900	30555779

Работы по договорам

3982535

Первый заместитель
генерального директора-
главный инженер

Коммерческий директор

И. А. Сорокин

Главный энергетик

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Ж. А. Белова

Начальник цеха №20

Главный бухгалтер

О. Г. Давыдов

Начальник цеха №22

Начальник ОТиЗ

С. Б. Фадеева