

**СОВЕТ ДЕПУТАТОВ ГОРОДА НОВОСИБИРСКА**  
**РЕШЕНИЕ**

ПРОЕКТ

О внесении изменений в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2018 – 2030 годы, утвержденную решением Совета депутатов города Новосибирска от 25.12.2017 № 536

В целях уточнения объема финансирования и корректировки перечня мероприятий, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Генеральным планом города Новосибирска, утвержденным решением Совета депутатов города Новосибирска от 26.12.2007 № 824, руководствуясь статьей 35 Устава города Новосибирска, Совет депутатов города Новосибирска РЕШИЛ:

1. Внести в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2018 – 2030 годы, утвержденную решением Совета депутатов города Новосибирска от 25.12.2017 № 536, следующие изменения:

1.1. В таблице раздела 1 «Паспорт Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Новосибирска на 2018 – 2030 годы»:

1.1.1. Пункт 2 строки «Соисполнители программы» изложить в следующей редакции:

«2. В сфере газоснабжения:

открытое акционерное общество «Городские газовые сети» (далее – ОАО «ГГС»);

муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Энергия» (далее – МУП «Энергия»)).».

1.1.2. В строке «Целевые показатели Программы» цифры «65,60» заменить цифрами «68,95», цифры «24» заменить цифрами «26».

1.1.3. Строку «Объем требуемых капитальных вложений» изложить в следующей редакции:

Объем требуемых капитальных вложений	Привлеченные средства в объеме 86099,466 млн. рублей, в том числе: 2018 год – 6787,473 млн. рублей; 2019 год – 7554,894 млн. рублей; 2020 год – 9197,592 млн. рублей;
--------------------------------------	--

2021 год	– 6131,132 млн. рублей;
2022 год	– 5968,807 млн. рублей;
2023 год	– 5641,180 млн. рублей;
2024 год	– 5718,279 млн. рублей;
2025 год	– 6062,909 млн. рублей;
2026 год	– 6347,336 млн. рублей;
2027 год	– 5571,704 млн. рублей;
2028 год	– 5283,792 млн. рублей;
2029 год	– 7878,320 млн. рублей;
2030 год	– 7956,048 млн. рублей

1.2. В разделе 4 «Перечень мероприятий и целевые показатели Программы»:

1.2.1. Таблицу 23 изложить в редакции приложения 1 к настоящему решению.

1.2.2. Таблицу 25 изложить в редакции приложения 2 к настоящему решению.

1.2.3. Строки 1.2, 1.3 таблицы 26 изложить в редакции приложения 3 к настоящему решению.

1.2.4. В таблице 27:

1.2.4.1 Строки 2.71 – 2.74 изложить в следующей редакции:

2.71	Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части ТС № 2 (котел типа КВГМ № 7 с теплопроизводительностью 100 Гкал/ч)	ФГУП «УЭВ»	92,000
2.72	Строительство и ввод в эксплуатацию второго вывода на ТС № 2	ФГУП «УЭВ»	5,900
2.73	Изменение схемы подвоза аврийного топлива на ТС-2.	ФГУП «УЭВ»	2,400
2.74	Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части ТС № 2 (котел типа КВГМ № 8 с теплопроизводительностью 100 Гкал/ч, ПСД)	ФГУП «УЭВ»	1,800

1.2.4.2. Строки 2.75 – 2.80 признать утратившими силу.

1.2.4.3. В строке «Итого за 2019 год по ФГУП «УЭВ» цифры «425,330» заменить цифрами «102,100».

1.2.4.4. В строке «Итого за 2019 год» цифры «2854,318» заменить цифрами «2531,088».

1.2.4.5. Строки 3.114 – 3.117 изложить в следующей редакции:

3.114	Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части ТС № 2 (котел типа КВГМ № 7 с теплопроизводительностью 100	ФГУП «УЭВ»	90,840
-------	--	------------	--------

	Гкал/ч)		
3.115	Строительство второго вывода на ТС № 2	ФГУП «УЭВ»	6,260
3.116	Перевод системы теплоснабжения Правобережной части Советского района на систему закрытого типа (при условии финансирования из бюджета города Новосибирска)	ФГУП «УЭВ»	150,000
3.117	Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части ТС № 2 (котел типа КВГМ № 8 с теплопроизводительностью 100 Гкал/ч)	ФГУП «УЭВ»	62,830

1.2.4.6. Строки 3.118 – 3.122 признать утратившими силу.

1.2.4.7. В строке «Итого за 2020 год по ФГУП «УЭВ» цифры «343,276» заменить цифрами «309,930».

1.2.4.8. В строке «Итого за 2020 год» цифры «4178,836» заменить цифрами «4145,490».

1.2.4.9. Дополнить строками 4.46 – 4.48 следующего содержания:

4.46	Ввод в эксплуатацию расширяемой водогрейной части ТС № 2 (котел типа КВГМ № 8 с теплопроизводительностью 100 Гкал/ч)	ФГУП «УЭВ»	58,830
4.47	Перевод системы теплоснабжения Правобережной части Советского района на систему закрытого типа (при условии финансирования из бюджета города Новосибирска)	ФГУП «УЭВ»	100,000
4.48	Замена аварийного топлива-топочного мазута М100 на другой вид топлива – дизельное топливо.	ФГУП «УЭВ»	46,000

1.2.4.10. В строке «Итого за 2021 год по ФГУП «УЭВ» цифры «16,400» заменить цифрами «221,230».

1.2.4.11. В строке «Итого за 2021 год» цифры «1122,642» заменить цифрами «1327,472».

1.2.4.12. Дополнить строками 5.38 – 5.41 следующего содержания:

5.38	Строительство тепловой сети Ду 700 мм от ул. Демакова до Насосной № 1 протяженностью 5000 м (ПСД)	ФГУП «УЭВ»	4,500
5.39	Строительство насосно-	ФГУП «УЭВ»	3,100

	подпорной станции № 3а (ПСД)		
5.40	Перевод системы теплоснабжения Правобережной части Советского района на систему закрытого типа (при условии финансирования из бюджета города Новосибирска)	ФГУП «УЭВ»	100,000
5.41	Замена аварийного топлива-топочного мазута М100 на другой вид топлива – дизельное топливо.	ФГУП «УЭВ»	46,000

1.2.4.13. В строке «Итого за 2022 год по ФГУП «УЭВ» цифры «11,400» заменить цифрами «165,000».

1.2.4.14. В строке «Итого за 2022 год» цифры «1006,472» заменить цифрами «1160,072».

1.2.4.15. Дополнить строками 6.39 – 6.42 следующего содержания:

6.39	Строительство тепловой сети Ду 700 мм от ул. Демакова до Насосной № 1 протяженностью 5000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	74,100
6.40	Строительство насосно-подпорной станции № 3а (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,200
6.41	Строительство магистральной тепловой сети Ду 500 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 2000 м (ПСД)	ФГУП «УЭВ»	3,300
6.42	Перевод системы теплоснабжения Правобережной части Советского района на систему закрытого типа (при условии финансирования из бюджета города Новосибирска)	ФГУП «УЭВ»	100,000

1.2.4.16. После строки «Итого за 2023 год по АО «СИБЭКО» дополнить строкой следующего содержания:

Итого за 2023 год по ФГУП «УЭВ»	204,600
---------------------------------	---------

1.2.4.17. В строке «Итого за 2023 год» цифры «940,402» заменить цифрами «1145,002».

1.2.4.18. Дополнить строками 7.43 – 7.46 следующего содержания:

7.43	Строительство тепловой сети Ду 700 мм от ул. Демакова до Насосной № 1 протяженностью 5000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	74,100
7.44	Строительство насосно-	ФГУП «УЭВ»	27,200

	подпорной станции № 3а (СМР)		
7.45	Строительство магистральной тепловой сети Ду 500 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 2000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,800
7.46	Перевод системы теплоснабжения Правобережной части Советского района на систему закрытого типа (при условии финансирования из бюджета города Новосибирска)	ФГУП «УЭВ»	100,000

1.2.4.19. После строки «Итого за 2024 год по АО «СИБЭКО» дополнить строкой следующего содержания:

Итого за 2024 год по ФГУП «УЭВ»	229,100
---------------------------------	---------

1.2.4.20. В строке «Итого за 2024 год» цифры «930,402» заменить цифрами «1159,502».

1.2.4.21. Дополнить строками 8.48 – 8.51 следующего содержания:

8.48	Строительство тепловой сети Ду 700 мм от ул. Демакова до Насосной № 1 протяженностью 5000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	74,100
8.49	Строительство насосно-подпорной станции № 3а (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,200
8.50	Строительство магистральной тепловой сети Ду 500 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 2000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,000
8.51	Перевод системы теплоснабжения Правобережной части Советского района на систему закрытого типа (при условии финансирования из бюджета города Новосибирска)	ФГУП «УЭВ»	100,000

1.2.4.22. После строки «Итого за 2025 год по АО «СИБЭКО»» дополнить строкой следующего содержания:

Итого за 2025 год по ФГУП «УЭВ»	228,300
---------------------------------	---------

1.2.4.23. В строке «Итого за 2025 год» цифры «990,203» заменить цифрами «1218,503».

1.2.4.24. Дополнить строками 9.52 – 9.55 следующего содержания:

9.52	Строительство тепловой сети Ду 700 мм от ул. Демакова до Насос-	ФГУП «УЭВ»	74,100
------	---	------------	--------

	ной № 1 протяженностью 5000 м (СМР)		
9.53	Строительство насосно-подпорной станции № 3а (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,200
9.54	Строительство магистральной тепловой сети Ду 500 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 2000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,000
9.55	Перевод системы теплоснабжения Правобережной части Советского района на систему закрытого типа (при условии финансирования из бюджета города Новосибирска)	ФГУП «УЭВ»	100,000

1.2.4.25. После строки «Итого за 2026 год по АО «СИБЭКО» дополнить строкой следующего содержания:

Итого за 2026 год по ФГУП «УЭВ»	228,300
---------------------------------	---------

1.2.4.26. В строке «Итого за 2026 год» цифры «1304,198» заменить цифрами «1532,498».

1.2.4.27. Дополнить строками 10.47 – 10.50 следующего содержания:

10.47	Строительство тепловой сети Ду 700 мм от ул. Демакова до Насосной № 1 протяженностью 5000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	74,100
10.48	Строительство насосно-подпорной станции № 3а (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,200
10.49	Строительство магистральной тепловой сети Ду 500 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 2000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,000
10.50	Перевод системы теплоснабжения Правобережной части Советского района на систему закрытого типа (при условии финансирования из бюджета города Новосибирска)	ФГУП «УЭВ»	200,000

1.2.4.28. После строки «Итого за 2027 год по АО «СИБЭКО» дополнить строкой следующего содержания:

Итого за 2027 год по ФГУП «УЭВ»	328,300
---------------------------------	---------

1.2.4.29. В строке «Итого за 2027 год» цифры «1184,985» заменить цифрами «1513,285».

1.2.4.30. Дополнить строкой 11.70 следующего содержания:

11.70	Строительство магистральной тепловой сети Ду 500 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 2000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,000
-------	---	------------	--------

1.2.4.31. После строки «Итого за 2028 год по АО «СИБЭКО» дополнить строкой следующего содержания:

Итого за 2028 год по ФГУП «УЭВ»	27,000
---------------------------------	--------

1.2.4.32. В строке «Итого за 2028 год» цифры «1281,204» заменить цифрами «1308,204».

1.2.4.33. Дополнить строкой 12.52 следующего содержания:

12.52	Строительство магистральной тепловой сети Ду 500 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 2000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,000
-------	---	------------	--------

1.2.4.34. После строки «Итого за 2029 год по АО «СИБЭКО» дополнить строкой следующего содержания:

Итого за 2029 год по ФГУП «УЭВ»	27,000
---------------------------------	--------

1.2.4.35. В строке «Итого за 2029 год» цифры «1095,577» заменить цифрами «1122,577».

1.2.4.36. Дополнить строкой 13.34 следующего содержания:

13.34	Строительство магистральной тепловой сети Ду 500 мм от пр. Лаврентьева (УТ-18) до ул. Жемчужной протяженностью 2000 м (СМР)	ФГУП «УЭВ»	27,000
-------	---	------------	--------

1.2.4.37. После строки «Итого за 2030 год по АО «СИБЭКО» дополнить строками следующего содержания:

Итого за 2030 год по ФГУП «УЭВ»	27,000
Итого за 2030 год	815,534

1.2.4.38. В строке «Итого за 2018 – 2030 годы по ФГУП «УЭВ» цифры «992,346» заменить цифрами «2293,800».

1.2.4.39. В строке «Итого за 2018 – 2030 годы» цифры «19527,630» заменить цифрами «20829,084».

1.2.5. В таблице 29:

1.2.5.1. Строки 2.52 – 2.55 признать утратившими силу.

1.2.5.2. В строке «Итого за 2019 год по ФГУП «УЭВ» цифры «166,569» заменить цифрами «2,610».

1.2.5.3. В строке «Итого за 2019 год» цифры «4714,323» заменить цифрами «4550,355».

1.2.5.4. Строки 3.50 – 3.52 изложить в следующей редакции:

3.50	Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250 мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м	ФГУП «УЭВ»	35,000
3.51	Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м	ФГУП «УЭВ»	250,000
3.52	Строительство водовода Д 200 мм от Верхней зоны Академгородка до п. Кирово	ФГУП «УЭВ»	9,000

1.2.5.5. Дополнить строками 3.53, 3.54 следующего содержания:

3.53	Строительство дублирующего коллектора 2Д 200 мм протяженностью 720 м от КНС-8 до КГН	ФГУП «УЭВ»	9,000
3.54	Модернизация КНС-5 (замена насосных агрегатов и механических решеток, установка частотного регулирования)	ФГУП «УЭВ»	11,200

1.2.5.6. В строке «Итого за 2020 год по ФГУП «УЭВ» цифры «157,758» заменить цифрами «314,200».

1.2.5.7. В строке «Итого за 2020 год» цифры «4157,143» заменить цифрами «4313,585».

1.2.5.8. Строки 4.46, 4.47 изложить в следующей редакции:

4.46	Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250 мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м	ФГУП «УЭВ»	35,000
4.47	Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м	ФГУП «УЭВ»	250,000

1.2.5.9. Дополнить строками 4.48 – 4.50 следующего содержания:

4.48	Строительство водовода Д 200 мм от Верхней зоны Академгородка	ФГУП «УЭВ»	9,000
------	---	------------	-------



	до п. Кирово		
4.49	Строительство дублирующего коллектора 2Д 200 мм протяженностью 720 м от КНС-8 до КГН	ФГУП «УЭВ»	9,000
4.50	Модернизация КНС-5 (замена насосных агрегатов и механических решеток, установка частотного регулирования)	ФГУП «УЭВ»	148,800

1.2.5.10. В строке «Итого за 2021 год по ФГУП «УЭВ» цифры «153,750» заменить цифрами «451,800».

1.2.5.11. В строке «Итого за 2021 год» цифры «4404,240» заменить цифрами «4702,290».

1.2.5.12. Дополнить строками 5.50 – 5.52 следующего содержания:

5.50	Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250 мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м	ФГУП «УЭВ»	35,000
5.51	Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м	ФГУП «УЭВ»	250,000
5.52	Строительство дублирующего коллектора 2Д 200 мм протяженностью 720 м от КНС-8 до КГН	ФГУП «УЭВ»	9,000

1.2.5.13. После строки «Итого за 2022 год по МУП «Горводоканал» дополнить строкой следующего содержания:

Итого за 2022 год по ФГУП «УЭВ»	294,000
---------------------------------	---------

1.2.5.14. В строке «Итого за 2022 год» цифры «4419,070» заменить цифрами «4713,070».

1.2.5.15. Дополнить строками 6.50, 6.51 следующего содержания:

6.50	Строительство дублирующего напорного коллектора 2Д 250 мм протяженностью 1520 м от КНС-19 до КГН в районе Морского проспекта и самотечной линии от КГН до КК-146 Д 500 мм протяженностью 2100 м	ФГУП «УЭВ»	35,000
------	---	------------	--------

6.51	Проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС-5 до КГН протяженностью 7300 м	ФГУП «УЭВ»	250,000
------	--	------------	---------

1.2.5.16. После строки «Итого за 2023 год по МУП «Горводоканал» дополнить строкой следующего содержания:

Итого за 2023 год по ФГУП «УЭВ»	285,000
---------------------------------	---------

1.2.5.17. В строке «Итого за 2023 год» цифры «4118,508» заменить цифрами «4403,508».

1.2.5.18. В строке «Итого за 2018 – 2030 годы по ФГУП «УЭВ» цифры «480,687» заменить цифрами «1350,220».

1.2.5.19. В строке «Итого за 2018 – 2030 годы» цифры «61789,559» заменить цифрами «62659,092».

1.3. В разделе 5.1 «Расходы на финансирование инвестиционных проектов и источники финансирования» цифры «2693,047» заменить цифрами «2411,783», цифры «101,673» заменить цифрами «161,674», цифры «19527,63» заменить цифрами «20829,084», цифры «61789,559» заменить цифрами «62659,092».

1.4. Таблицу 90 раздела 7.7 «Общая программа проектов, финансовые потребности для реализации Программы» изложить в редакции приложения 4 к настоящему решению.

2. Решение вступает в силу на следующий день после его официального опубликования.

3. Контроль за исполнением решения возложить на постоянную комиссию Совета депутатов города Новосибирска по городскому хозяйству и постоянную комиссию Совета депутатов города Новосибирска по градостроительству.

Председатель Совета депутатов  
города Новосибирска

Д. В. Асанцев

Мэр города Новосибирска

А. Е. Локоть

## СОГЛАСОВАНО

Заместитель мэра города Новосибирска

Д. Э. Сафиуллин

Начальник департамента энергетики, жилищного и коммунального хозяйства города

Д. Г. Перязев

Начальник департамента экономики и стратегического планирования мэрии города Новосибирска

Л. А. Уткина

Заместитель мэра – начальник департамента строительства и архитектуры мэрии города Новосибирска

А. В. Кондратьев

Начальник департамента финансов и налоговой политики мэрии города Новосибирска

А. В. Веселков

Начальник департамента земельных и имущественных отношений мэрии города Новосибирска

Г. В. Жигульский

Начальник департамента промышленности, инноваций и предпринимательства мэрии города Новосибирска

А. Н. Люлько

Директор МУП «Энергия»

М. Н. Колесников

Временно исполняющий обязанности директора ФГУП «УЭВ»

Д. Н. Бурденко

Начальник департамента правовой и кадровой работы мэрии города Новосибирска

М. А. Маслова

Приложение 1  
к решению Совета депутатов  
города Новосибирска  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Таблица 23

№ п/п	Мероприятие	Исполнитель	Затраты, млн. рублей
1	2	3	4
1	2018 год		
1.1	Замена КЛ-10 кВ (3578 м)	ФГУП «УЭВ»	7,458
1.2	Замена КЛ-0,4 кВ (940 м)	ФГУП «УЭВ»	1,610
1.3	Реконструкция трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ (замена трансформаторов)	ФГУП «УЭВ»	7,141
1.4	Реконструкция СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора) от ПС «Научная»	ФГУП «УЭВ»	2,917
1.5	Замена ВЛ-10 кВ (11000 м)	ФГУП «УЭВ»	3,500
1.6	Внедрение устройств по компенсации реактивной мощности (КУРМ)	ФГУП «УЭВ»	1,500
1.7	ПС-110 «Центральная»	АО «РЭС»	88,593
1.8	ПС-110 «Заречная»	АО «РЭС»	22,244
1.9	Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	165,915
1.10	Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	51,328
1.11	Программа повышения надежности в сетях 10-0,4 кВ	АО «РЭС»	50,270

1.12	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
1.13	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
1.14	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
1.15	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	14,000
1.16	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	8,000
1.17	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	8,000
1.18	Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	4,000
Итого за 2018 год по ФГУП «УЭВ»			24,126
Итого за 2018 год по АО «РЭС»			378,350
Итого за 2018 год по МУП «Электросеть»			56,000
Итого за 2018 год			458,476
2	2019 год		
2.1	Замена КЛ-10 кВ (3793 м)	ФГУП «УЭВ»	6,554
2.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,160
2.3	Реконструкция СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора) от ПС «Научная»	ФГУП «УЭВ»	4,141
2.4	Замена ВЛ-04 кВ на изолированный самонесущий провод (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
2.5	ПС-110 «Северная»	АО «РЭС»	9,250
2.6	ПС-110 «Центральная»	АО «РЭС»	88,351
2.7	ПС-110 «Заречная»	АО «РЭС»	142,474

2.8	Программа повышения надежности в сетях 10-0,4 кВ	АО «РЭС»	27,529
2.9	Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	39,469
2.10	Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	73,657
2.11	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	4,000
2.12	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
2.13	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	17,000
2.14	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
2.15	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	13,000
2.16	Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
Итого за 2019 год по ФГУП «УЭВ»			14,855
Итого за 2019 год по АО «РЭС»			380,730
Итого за 2019 год по МУП «Электросеть»			57,000
Итого за 2019 год			452,585
3	2020 год		
3.1	Замена КЛ-10 кВ (1500 м)	ФГУП «УЭВ»	8,040
3.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
3.3	Реконструкция узла выхода КЛ из ЗРУ 10 кВ ГПП «Научная» в кабельный тоннель, строительство проходного кабельного тоннеля от ГПП «Научная» в сторону микрорайона «Щ» по технологическому коридору	ФГУП «УЭВ»	2,800
3.4	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000

3.5	Замена ВЛ-04 кВ на изолированный самонесущий провод (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
3.6	Замена ВЛ-10 кВ на изолированный самонесущий провод (1100 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
3.7	Реконструкция СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора) от ПС «Научная»	ФГУП «УЭВ»	3,720
3.8	Программа повышения надежности в сетях 10-0,4 кВ	АО «РЭС»	191,500
3.9	Реконструкция электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	281,600
3.10	Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ в городе Новосибирске	АО «РЭС»	158,700
3.11	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
3.12	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
3.13	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
3.14	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	14,000
3.15	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
3.16	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
3.17	Замена ВЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
Итого за 2020 год по ФГУП «УЭВ»			22,708
Итого за 2020 год по АО «РЭС»			631,800
Итого за 2020 год по МУП «Электросеть»			58,000
Итого за 2020 год			712,508

4	2021 год		
4.1	Замена КЛ-10 кВ (1500 м)	ФГУП «УЭВ»	8,423
4.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
4.3	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	2,546
4.4	Реконструкция узла выхода КЛ из ЗРУ 10 кВ ГПП «Научная» в кабельный тоннель, строительство проходного кабельного тоннеля от ГПП «Научная» в сторону микрорайона «Щ» по технологическому коридору	ФГУП «УЭВ»	0,500
4.5	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000
4.6	Замена ВЛ-04 кВ на изолированный самонесущий провод (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
4.7	Замена ВЛ-10 кВ на изолированный самонесущий провод (1100 м)	ФГУП «УЭВ»	3,500
4.8	Реконструкция СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора) от ПС «Научная»	ФГУП «УЭВ»	3,720
4.9	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
4.10	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	4,000
4.11	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
4.12	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	16,000
4.13	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
4.14	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000



Итого за 2021 год по ФГУП «УЭВ»			24,837
Итого за 2021 год по МУП «Электросеть»			59,000
Итого за 2021 год			83,837
5	2022 год		
5.1	Замена КЛ-10 кВ (2500 м)	ФГУП «УЭВ»	11,140
5.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
5.3	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	4,000
5.4	Реконструкция узла выхода КЛ из ЗРУ 10 кВ ГПП «Научная» в кабельный тоннель, строительство проходного кабельного тоннеля от ГПП «Научная» в сторону микрорайона «Щ» по технологическому коридору	ФГУП «УЭВ»	0,500
5.5	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000
5.6	Реконструкция СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора) от ПС «Научная»	ФГУП «УЭВ»	3,720
5.7	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
5.8	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	4,000
5.9	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
5.10	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	16,000
5.11	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
5.12	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000

Итого за 2022 год по ФГУП «УЭВ»			23,508
Итого за 2022 год по МУП «Электросеть»			60,000
Итого за 2022 год			83,508
6	2023 год		
6.1	Замена КЛ-10 кВ (2500 м)	ФГУП «УЭВ»	7,320
6.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
6.3	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	3,152
6.4	Реконструкция ГПП «Шлюзовая»	ФГУП «УЭВ»	2,200
6.5	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000
6.6	Замена ВЛ-04 кВ на изолированный самонесущий провод (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
6.7	Реконструкция СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора) от ПС «Научная»	ФГУП «УЭВ»	3,720
6.8	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	8,000
6.9	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	8,000
6.10	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	17,000
6.11	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
6.12	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	13,000
Итого за 2023 год по ФГУП «УЭВ»			22,540
Итого за 2023 год по МУП «Электросеть»			57,000
Итого за 2023 год			79,540
7	2024 год		

7.1	Замена КЛ-10 кВ (1500 м)	ФГУП «УЭВ»	2,930
7.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
7.3	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	5,383
7.4	Реконструкция ГПП «Шлюзовая»	ФГУП «УЭВ»	3,600
7.5	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000
7.6	Замена ВЛ-04 кВ на изолированный самонесущий провод (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
7.7	Реконструкция СОТИАССО (система обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора) от ПС «Научная»	ФГУП «УЭВ»	3,720
7.8	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
7.9	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	8,000
7.10	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	7,000
7.11	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
7.12	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	5,000
7.13	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	30,000
Итого за 2024 год по ФГУП «УЭВ»			21,781
Итого за 2024 год по МУП «Электросеть»			62,000
Итого за 2024 год			83,781
8	2025 год		
8.1	Замена КЛ-10 кВ (1500 м)	ФГУП «УЭВ»	2,930

8.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
8.3	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	3,050
8.4	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000
8.5	Замена ВЛ-04 кВ на изолированный самонесущий провод (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,000
8.6	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
8.7	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
8.8	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
8.9	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	21,000
8.10	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
8.11	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
Итого за 2025 год по ФГУП «УЭВ»			12,128
Итого за 2025 год по МУП «Электросеть»			63,000
Итого за 2025 год			75,128
9	2026 год		
9.1	Замена КЛ-10 кВ (1500 м)	ФГУП «УЭВ»	2,930
9.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
9.3	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	3,000
9.4	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000
9.5	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
9.6	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000

9.7	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
9.8	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
9.9	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
9.10	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
9.11	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	15,000
Итого за 2026 год по ФГУП «УЭВ»			10,078
Итого за 2026 год по МУП «Электросеть»			65,000
Итого за 2026 год			75,078
10	2027 год		
10.1	Замена КЛ-10 кВ (1500 м)	ФГУП «УЭВ»	2,930
10.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
10.3	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	2,190
10.4	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000
10.5	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
10.6	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
10.7	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
10.8	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
10.9	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
10.10	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000

10.11	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	15,000
Итого за 2027 год по ФГУП «УЭВ»			9,268
Итого за 2027 год по МУП «Электросеть»			66,000
Итого за 2027 год			75,268
11	2028 год		
11.1	Замена КЛ-10 кВ (1500 м)	ФГУП «УЭВ»	2,930
11.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
11.3	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	2,820
11.4	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000
11.5	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
11.6	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
11.7	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
11.8	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	12,000
11.9	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
11.10	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
11.11	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	15,000
Итого за 2028 год по ФГУП «УЭВ»			9,898
Итого за 2028 год по МУП «Электросеть»			67,000
Итого за 2028 год			76,898
12	2029 год		

12.1	Замена КЛ-10 кВ (1500 м)	ФГУП «УЭВ»	2,930
12.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
12.3	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	3,280
12.4	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000
12.5	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000
12.6	Реконструкция ТП (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	3,000
12.7	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	10,000
12.8	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	13,000
12.9	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	9,000
12.10	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)	МУП «Электросеть»	11,000
12.11	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)	МУП «Электросеть»	15,000
Итого за 2029 год по ФГУП «УЭВ»			10,358
Итого за 2029 год по МУП «Электросеть»			68,000
Итого за 2029 год			78,358
13	2030 год		
13.1	Замена КЛ-10 кВ (1500 м)	ФГУП «УЭВ»	2,930
13.2	Замена КЛ-0,4 кВ (1000 м)	ФГУП «УЭВ»	2,148
13.3	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, включая релейную защиту)	ФГУП «УЭВ»	2,740
13.4	Реконструкция ТП	ФГУП «УЭВ»	2,000
13.5	Установка новых ТП	МУП «Электросеть»	7,000

13.6	Реконструкция (проектирование, СМР)	ТП	МУП «Электросеть»	3,000
13.7	Прокладка новых КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)		МУП «Электросеть»	10,000
13.8	Замена КЛ-10 кВ (проектирование, СМР)		МУП «Электросеть»	12,000
13.9	Прокладка новых КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)		МУП «Электросеть»	9,000
13.10	Замена КЛ-0,4 кВ (проектирование, СМР)		МУП «Электросеть»	11,000
13.11	Реконструкция РП (замена МВ на ВВ, проектирование, монтаж, наладка)		МУП «Электросеть»	15,000
Итого за 2030 год по ФГУП «УЭВ»				9,818
Итого за 2030 год по МУП «Электросеть»				67,000
Итого за 2030 год				76,818
Итого за 2018 - 2030 годы по ФГУП «УЭВ»				215,903
Итого за 2018 - 2030 годы по АО «РЭС»				1390,880
Итого за 2018 - 2030 годы по МУП «Электросеть»				805,000
Итого за 2018 - 2030 годы				2411,783

Примечания: используемые сокращения:

ВВ – воздушный выключатель;

ВЛ – воздушная линия;

ГПП – главная понизительная подстанция;

КЛ – кабельная линия;

МВ – масляный выключатель;

ПС – подстанция;

РП – распределительная подстанция;

СМР – строительно-монтажные работы;

ТП – трансформаторная подстанция.



Приложение 2  
к решению Совета депутатов  
города Новосибирска  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Таблица 25

№ п/п	Мероприятие	Исполнитель	Затраты, млн. рублей
1	2	3	4
1	2018 год		
1.1	Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижки ЗКЛ-2 Д 200 мм на шаровой кран КШР Д 200 мм; установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности; установка узла учета газа	ОАО «ГГС»	0,642
1.2	Газопровод низкого давления (ул. Писарева, Селезнева, Крестьянская, Партизанская, Островского, Кольцова): замена надземного стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 521 м по ул. Селезнева, Писарева, Кольцова, Войкова, Крестьянской, Партизанской; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм (4 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм (4 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм; замена подземного стального газопровода Д 57 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114	ОАО «ГГС»	0,824

	мм общей протяженностью 180,5 м - переходы через ул. Селезнева, Островского, Писарева, Кольцова, Войкова, Партизанскую; демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода		
1.3	Наружный газопровод подземно-надземного исполнения (ул. Ельцовская): замена задвижки ЗКЛ-2 Д 150 мм на шаровой кран КШР; установка узла учета газа	ОАО «ГГС»	0,290
1.4	Строительство подземного газопровода низкого давления протяженностью 2737,5 м по ул. Аэропорт, 30, 51, 54, 21, 20, 5, 6, 53, 7, 4, 16, 19, 23, 22, 26, 25, 29, 31, 56 (3-й этап)	ОАО «ГГС»	3,692
1.5	Строительство подземного газопровода высокого давления, ШРП по ул. 3-й Механической, ул. Электровозной в Первомайском районе города Новосибирска (2-я очередь)	МУП «Энергия»	3,090
Итого за 2018 год по ОАО «ГГС»			5,448
Итого за 2018 год по МУП «Энергия»			3,090
Итого за 2018 год			8,538
2	2019 год		
2.1	Замена задвижек ЗКЛ-2: Д - 89 мм (12 шт.), Д - 57 мм (1 шт.) на шаровые краны КШР Д - 89 мм (13 шт.) надземного газопровода низкого давления (с. Огурцово, ул. Находка, ул. Ивлева, ул. Слюдянка, ул. Ясная)	ОАО «ГГС»	0,411
2.2	Замена задвижки Д - 250 мм на шаровой кран КШР Д - 250 мм (1	ОАО «ГГС»	0,527

	шт.), замена задвижки Д - 200 мм на шаровой кран КШР Д - 200 мм (2 шт.), замена задвижки Д - 80 мм на шаровой кран КШР Д - 80 мм (2 шт.) газопровода высокого давления (п. Матвеевка: от ГРП 6 - ГРП 7, ГРП 8)		
2.3	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Одоевского) и системы ее электроснабжения	ОАО «ГГС»	0,791
2.4	Реконструкция запорной арматуры с заменой задвижек 30с41нж Д - 114 мм (4 шт.), Д - 89 мм (2 шт.), Д - 57 мм (1 шт.) на шаровые краны КШР соответственно (7 шт.) подземного и надземного газопровода низкого давления (ул. Светлановская, ул. 2-я Светлановская, ул. Анодная, ул. Катодная, тупики 1-й, 2-й, 3-й, 4-й Светлановские)	ОАО «ГГС»	0,314
2.5	Реконструкция запорной арматуры с заменой задвижки ЗКЛ-2 Д - 100 мм на шаровой кран КШР Д - 100 мм (1 шт.) подземного газопровода высокого давления (ул. Северная, ул. Катодная)	ОАО «ГГС»	0,068
2.6	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (ул. Кубовая, ул. Чусовская) по ул. Чусовской	ОАО «ГГС»	0,835
2.7	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (п. Матвеевка, Бердское шоссе, ШРП-5 - ШРП-4) с системой ее электроснабжения	ОАО «ГГС»	0,791
2.8	Строительство подземного	ОАО «ГГС»	3,180

	газопровода высокого давления, ШРП по ул. 3-й Механической, ул. Электровозной в Первомайском районе города Новосибирска (2-я очередь)		
Итого за 2019 год по ОАО «ГГС»			6,917
Итого за 2019 год			6,917
3	2020 год		
3.1	Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Рионская, Хинганская)	ОАО «ГГС»	0,180
3.2	Надземный и подземный газопроводы низкого давления (ул. Связистов, пер. 1 - 6 Танкистов, Шуберта, Ашхабадская): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 830 м, по ул. Булавина, Ашхабадской, Олекминской; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм (7 шт.), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 50 мм (7 шт.), Д 150 мм	ОАО «ГГС»	0,645
3.3	Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Шуберта): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм, Д 100 мм, Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 50 мм, Д 100 мм, Д 150 мм; установка узлов учета газа (2 шт.)	ОАО «ГГС»	0,763
3.4	Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (ул.	ОАО «ГГС»	0,147

	Капитана Сигова)		
3.5	<p>Надземный газопровод низкого давления (п. Карьер Мочище):  замена стального газопровода Д 89 мм на стальной газопровод Д 108 мм общей протяженностью 396 м;  замена стального газопровода Д 76 мм на стальной газопровод Д 108 мм общей протяженностью 219 м;  замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 150 м;  замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 222 м;  замена стального газопровода Д 42 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 156 м;  замена стального газопровода Д 42 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 74 м;  замена стального газопровода Д 32 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 326 м;  замена задвижек ЗКЛ-2:  Д 100 мм (9 шт.) - на шаровые краны КШР Д 100 мм (9 шт.);  Д 133 мм (2 шт.) - на шаровые краны КШР Д 133 мм (2 шт.);  Д 65 мм (2 шт.) - на шаровые краны КШР Д 65 мм (2 шт.);  Д 50 мм (12 шт.) - на шаровые краны КШР Д 76 мм (6 шт.) и на шаровые краны КШР Д 80 мм (6 шт.);  Д 40 мм (6 шт.) - на шаровые краны КШР Д 76 мм (2 шт.) и на шаровые краны КШР Д 50 мм (4 шт.)</p>	ОАО «ГГС»	1,398
3.6	Реконструкция электрохимической защиты газопровода высокого давления (п. Матвеевка от ГРП 6 - ГРП 7, ГРП 8) по ул. Центральной	ОАО «ГГС»	0,831

3.7	Реконструкция электрохимической защиты газопровода высокого давления (ул. Бестужева - ул. Победы) по ул. Бестужева	ОАО «ГГС»	0,831
3.8	Реконструкция запорной арматуры с заменой задвижек ЗКЛ-2 Д - 89 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д - 89 мм и задвижек Д - 57 мм (2 шт.) на шаровые краны Д - 57 мм надземного газопровода низкого давления (ул. Чусовская, ул. Клязьминская, ул. Белорусская, ул. Балхашская)	ОАО «ГГС»	0,250
3.9	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (ПК «Радуга» ул. Панфиловцев, ул. Крамского, ул. Радиотехническая) по ул. Крамского, 48	ОАО «ГГС»	0,887
3.10	Строительство подземного газопровода высокого давления, ШРП по ул. 3-й Механической, ул. Электровозной в Первомайском районе города Новосибирска (2-я очередь)	ОАО «ГГС»	3,270
3.11	Закольцовка тупиковых участков надземных газопроводов низкого давления 1-2 пер. Каменогорские, L=280м, Ду-65мм на надземном газопроводе низкого давления ул. Станционная – пер. Порт-Артурские	МУП «Энергия»	0,696
3.12	Реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности на газопроводе высокого давления (II очередь) по ул. Каширская	МУП «Энергия»	0,628
3.13	Реконструкция газорегуляторных	МУП «Энергия»	0,628

	пунктов с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления по ул. 2-я Прокопьевская, с 1-го по 12-й Бронные переулки		
3.14	Строительство газопровода высокого давления для газоснабжения жилых домов по ул. Гранатовая в Кировском районе города Новосибирска	МУП «Энергия»	4,405
Итого за 2020 год по ОАО «ГГС»			9,202
Итого за 2020 год по МУП «Энергия»			6,357
Итого за 2020 год			15,559
4	2021 год		
4.1	Подземный газопровод высокого давления (ул. Рионская, Хинганская): замена задвижки ЗКЛ-2 Д 50 мм на шаровой кран КШР Д 50 мм; замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 6,3 м по ул. Рионской; установка узла учета газа по ул. Рионской, Хинганской	ОАО «ГГС»	0,280
4.2	Подземный газопровод высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Куйбышева): замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм (2 шт.), Д 100 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д 50 мм (2 шт.), Д 100 мм (2 шт.); установка узла учета газа	ОАО «ГГС»	0,311
4.3	Подземный газопровод высокого давления (ул. Капитана Сигова): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (3	ОАО «ГГС»	0,496

	шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (3 шт.); установка узла учета газа по ул. Капитана Сигова		
4.4	Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности на газопроводе высокого давления (пер. 1-й Рекордный)	ОАО «ГГС»	0,147
4.5	Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Менжинского, пер. Эстакадный)	ОАО «ГГС»	0,180
4.6	Надземный газопровод низкого давления (ул. Пестеля, 1-я Пестеля, 2-я Пестеля, Яна Райниса, Сеченова, Васюганская): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 2127 м; замена задвижек ЗКЛ-2: Д 150 мм - на шаровой кран КШР Д 150 мм; Д 100 мм (4 шт.) - на шаровые краны КШР Д 100 мм (4 шт.); Д 80 мм (3 шт.) - на шаровые краны КШР Д 80 мм (3 шт.); Д 50 мм (8 шт.) - на шаровые краны КШР Д 80 мм (8 шт.)	ОАО «ГГС»	1,658
4.7	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (п. Южный, ул. Пихтовая, ул. Лаптева, ул. Ласточкина, ул. Приозерная, ул. Гаршина, ул. Газонная, ул. Ошанина, ул. Ольшинского) и системы ее электроснабжения по ул. Ошанина	ОАО «ГГС»	0,873
4.8	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на	ОАО «ГГС»	0,922



	подземном газопроводе высокого давления (ул. Северная, ул. Катодная) по ул. Катодной		
4.9	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода с системой ее электроснабжения по ул. Станционной на подземно-надземном газопроводе высокого давления (п. Балластный карьер, пер. 5-й Экскаваторный, ул. Дивногорская)	ОАО «ГГС»	0,873
4.10	Реконструкция запорной арматуры с заменой задвижек ЗКЛ: Д - 114 мм (1 шт.), Д - 57 мм (1 шт.) на шаровые краны КШР соответственно – 2 шт. подземного газопровода высокого давления (ул. Кубовая, ул. Чусовская)	ОАО «ГГС»	0,160
4.11	Реконструкция запорной арматуры с заменой задвижки ЗКЛ-2 Д - 89 мм на шаровой кран КШР Д - 89 мм (1 шт.) на подземном газопроводе низкого давления (ул. Чусовская)	ОАО «ГГС»	0,062
4.12	Подземный газопровод высокого давления ПК «Радуга» (ул. Панфиловцев, ул. Крамского, ул. Радиотехническая): реконструкция запорной арматуры с заменой задвижки 30с41нж Ду - 150 мм на шаровой кран КШР Ду - 150 мм; реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода с системой ее электроснабжения по ул. Крамского, 41	ОАО «ГГС»	0,985
4.13	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Радиотехническая, ул. Черемховская, ул. Профсоюзная, пер. Белухи, пер. Слесарей) с	ОАО «ГГС»	0,873

	системой ее электроснабжения по ул. Черемховской		
4.14	Строительство подземного газопровода высокого давления, ШРП по ул. 3-й Механической, ул. Электровозной в Первомайском районе города Новосибирска (2-я очередь)	ОАО «ГГС»	3,360
4.15	Замена задвижек ЗКЛ: Д 100 мм (2 шт.) – на шаровой кран КШР Д 100 мм (2 шт.) на газопроводе частного сектора (II очередь) по ул. Коминтерна	МУП «Энергия»	0,120
4.16	Замена задвижек ЗКЛ: Д 100 мм (1 шт.) – на шаровой кран КШР Д 100 мм (1 шт.); реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности на газопроводе низкого давления по ул. Рылеева	МУП «Энергия»	0,736
4.17	Установка и монтаж шарового крана КШР Д 80 мм (1 шт.) (ул. Давыдовского) на газопроводе низкого давления ул. Давыдовского, ул. Севастопольская	МУП «Энергия»	0,072
4.18	Замена задвижек ЗКЛ: Д 80 мм (1 шт.) – на шаровой кран КШР Д 80 мм (1 шт.); Д 50 мм (1 шт.) – на шаровой кран КШР Д 50 мм (1 шт.) на газопроводе высокого давления (II очередь) по ул. Каширская	МУП «Энергия»	0,093
4.19	Замена задвижек ЗКЛ: Д 50 мм (1 шт.) – на шаровой кран КШР Д 50 мм (1 шт.); реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности на газопроводе высокого давления по	МУП «Энергия»	0,752

	ул. Коминтерна		
4.20	Строительство газопровода высокого давления для газоснабжения жилых домов по ул. Гранатовая в Кировском районе города Новосибирска	МУП «Энергия»	4,580
Итого за 2021 год по ОАО «ГГС»			11,180
Итого за 2021 год по МУП «Энергия»			6,353
Итого за 2021 год			17,533
5	2022 год		
5.1	Газопровод высокого давления (ул. Софийская): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 300 мм (4 шт.) на шаровые краны КШР Д 300 мм (4 шт.)	ОАО «ГГС»	0,888
5.2	Подземный газопровод высокого давления (ул. Таганская, Мартена): замена задвижек ЗКЛ-2 Д 200 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 200 мм, Д 100 мм; установка узла учета газа	ОАО «ГГС»	0,323
5.3	Установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности на обвязывающем газопроводе высокого и низкого давления (пер. 1-й Таганрогский)	ОАО «ГГС»	0,147
5.4	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Ватутина)	ОАО «ГГС»	0,919
5.5	Установка узла учета расхода газа на газопроводе низкого давления по ул. Макетной, ул. Докучаева, ул. Обручева, ул. Дегтярева, ул. Заслонова, ул. Тютчева, ул. Надсона, ул. Огинского	ОАО «ГГС»	0,744

5.6	Строительство подземного газопровода высокого давления, ШРП по ул. 3-й Механической, ул. Электровозной в Первомайском районе города Новосибирска (2-я очередь)	ОАО «ГГС»	3,443
5.7	Реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности на газопроводе высокого давления по ул. Коминтерна	МУП «Энергия»	0,679
5.8	Замена задвижек ЗКЛ: Д 50 мм (2 шт.) – на шаровой кран КШР Д 50 мм (2 шт.); Д 80 мм (2 шт.) – на шаровой кран КШР Д 80 мм (2 шт.) на подземном газопроводе высокого давления по ул. 2-я Прокопьевская, с 1-го по 12-й Бронные переулки	МУП «Энергия»	0,251
5.9	Строительство газопровода высокого давления для газоснабжения жилых домов по ул. Гранатовая в Кировском районе города Новосибирска	МУП «Энергия»	4,763
Итого за 2022 год по ОАО «ГГС»			6,464
Итого за 2022 год по МУП «Энергия»			5,693
Итого за 2022 год			12,157
6	2023 год		
6.1	Надземный газопровод низкого давления (ул. Ольховская): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 1769 м по ул. Эстонской, Азербайджанской, Тубинской; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.), Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.), Д 80 мм (2 шт.), Д 50 мм;	ОАО «ГГС»	1,377

	замена стального газопровода Д 89 мм на стальной газопровод Д 114 мм, общей протяженностью 75 м, по ул. Ольховской, 3-й Ольховской		
6.2	Установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (2 шт.) на подземном газопроводе высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Куйбышева)	ОАО «ГГС»	0,302
6.3	Подземный газопровод высокого давления (ул. Бестужева, Лесной проезд): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.); установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (3 шт.); установка узла учета газа	ОАО «ГГС»	0,923
6.4	Надземный газопровод низкого давления (пер. 1 – 9 Чукотские): замена стального газопровода Д 45 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 160 м; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (8 штук), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (8 шт.), Д 150 мм; замена стального газопровода Д 38 мм на стальной газопровод Д 57 мм общей протяженностью 665 м; замена стального газопровода Д 32 мм на стальной газопровод Д 50 мм общей протяженностью 3706 м	ОАО «ГГС»	1,979
6.5	Замена задвижки 30с41нж Ду – 250 мм на шаровой кран Ду – 250 мм (1 ед.) подземного газопровода высокого давления (ул. Ватутина)	ОАО «ГГС»	0,571
6.6	Подземно-надземный газопровод	ОАО «ГГС»	2,036

	высокого давления (п. Балластный карьер, пер. 5-й Экскаваторный, ул. Дивногорская): реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (1-й пер. Экскаваторный); реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (4-й Экскаваторный)		
6.7	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Электровозная, ул. 3-я Механическая)	ОАО «ГГС»	0,725
6.8	Замена задвижек ЗКЛ: Д 200 мм (1 шт.) – на шаровой кран КШР Д 200 мм (1 шт.); Д 150 мм (2 шт.) – на шаровой кран КШР Д 150 мм (2 шт.) на надземном газопроводе низкого давления по ул. Прокопьевская, 2-я Прокопьевская, Пионерская, Союзная, Кооперативная, Краснодарская, Коллективная, Колхозная, Бирюсинка, Тянь-Шаньская, Мурманская, Пограничная, Норильская, Архангельская, Краснодарский пер.	МУП «Энергия»	0,263
6.9	Строительство газопровода высокого давления для газоснабжения жилых домов по ул. Гранатовая в Кировском районе города Новосибирска	МУП «Энергия»	4,954
Итого за 2023 год по ОАО «ГГС»			7,913
Итого за 2023 год по МУП «Энергия»			5,217
Итого за 2023 год			13,130
7	2024 год		

7.1	Надземный газопровод низкого давления (ул. Рионская, Хинганская): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 1200 м по ул. Рионской, Хинганской, пер. 2-му Рионскому, Хинганскому; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 50 мм (13 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 50 мм (13 шт.), Д 150 мм, Д 100 мм	ОАО «ГГС»	0,955
7.2	Подземный и надземный газопровод высокого давления (ул. Тайшетская, Карельская, Декоративная, Целинная, Фадеева, Тагильская, Тамбовская, Оптическая): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (3 шт.)	ОАО «ГГС»	0,825
7.3	Модернизация средств электрохимической защиты наружного газопровода подземно-надземного исполнения (ул. Ельцовская)	ОАО «ГГС»	0,180
7.4	Надземный газопровод высокого давления (ул. Воинская): установка узла учета газа; установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (2 шт.)	ОАО «ГГС»	0,581
7.5	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ГРПШ N 7, 8) (2 шт.) газопровода высокого давления (п. Матвеевка от ГРП 6 – ГРП 7, ГРП 8)	ОАО «ГГС»	2,141

7.6	Установка узла учета расхода газа на подземном и надземном газопроводе низкого давления (ул. Содружества, ул. Сигова)	ОАО «ГГС»	0,744
7.7	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого и низкого давления (ул. Томьусинская, ул. Заобская)	ОАО «ГГС»	0,744
7.8	Установка узла учета расхода газа на газопроводе низкого давления (ул. Большевистская, д. 142)	ОАО «ГГС»	0,744
7.9	Замена задвижек ЗКЛ: Д 80 мм (1 шт.) – на шаровой кран КШР Д 80 мм (1 шт.) на газопроводе низкого давления по ул. Москворецкая, пер. 5-й Калужский	МУП «Энергия»	0,088
7.10	Закольцовка тупиковых участков надземных газопроводов L=1200 м, Д – 80 мм на надземном газопроводе низкого давления по ул. Прокопьевская, 2-я Прокопьевская, Пионерская, Союзная, Кооперативная, Краснодарская, Коллективная, Колхозная, Бирюсинка, Тянь-Шаньская, Мурманская, Пограничная, Норильская, Архангельская, Краснодарский пер.	МУП «Энергия»	3,306
7.11	Модернизация средств электрохимической защиты газопровода высокого давления по ул. Кедровая, ул. Бестужева	МУП «Энергия»	0,639
7.12	Строительство газопровода высокого давления для газоснабжения жилых домов по ул. Гранатовая в Кировском районе города Новосибирска	МУП «Энергия»	5,156
Итого за 2024 год по ОАО «ГГС»			6,914



Итого за 2024 год по МУП «Энергия»			9,189
Итого за 2024 год			16,103
8	2025 год		
8.1	<p>Подземный и надземный газопровод низкого давления (ул. Пермская, Гражданская, 2-я Пермская, Карпинского, Куйбышева):</p> <p>замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 2500 м по ул. Вертковской, Карпинского, 2-й Карпинского, Красных Партизан, Коммунальной, Куйбышева, Гражданской;</p> <p>замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (13 шт.), Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (13 шт.), Д 100 мм</p>	ОАО «ГГС»	1,912
8.2	<p>Подземный и надземный газопровод высокого давления (ул. Тайшетская, Карельская, Декоративная, Целинная, Фадеева, Тагильская, Тамбовская, Оптическая):</p> <p>замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.), Д 50 мм (5 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.), Д 50 мм (5 шт.);</p> <p>установка узлов учета газа (3 шт.)</p>	ОАО «ГГС»	0,871
8.3	<p>Подземный газопровод высокого давления (ул. Кулундинская):</p> <p>замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (2 шт.), Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (2 шт.), Д 100 мм</p> <p>установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности;</p> <p>установка узла учета газа</p>	ОАО «ГГС»	0,461
8.4	<p>Подземный газопровод высокого давления (ул. Широтная):</p>	ОАО «ГГС»	0,932

	<p>замена задвижки ЗКЛ-2 Д 50 мм на шаровой кран КШР Д 50 мм;</p> <p>замена стального подземного газопровода Д 114 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 212 м;</p> <p>демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода;</p> <p>установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности;</p> <p>установка узла учета газа</p>		
8.5	<p>Подземный газопровод низкого давления (ул. Станкевича):</p> <p>замена стального газопровода Д 114 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 45 м;</p> <p>демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода;</p> <p>замена задвижки ЗКЛ-2 Д 100 мм на шаровой кран КШР Д 100 мм</p>	ОАО «ГГС»	0,108
8.6	<p>Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (п. Матвеевка, от пер. Прибрежного до пер. Старошоссейного) по пер. Старошоссейному</p>	ОАО «ГГС»	1,354
8.7	<p>Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (п. Матвеевка, от ул. Златоустовской до ул. Подъемной) по ул. Центральной</p>	ОАО «ГГС»	1,125
8.8	<p>Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на</p>	ОАО «ГГС»	1,125

	подземном газопроводе высокого давления (ул. Большая)		
8.9	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (1 шт.) на подземном газопроводе высокого давления от ул. Сурикова до ул. Волочаевской	ОАО «ГГС»	1,125
8.10	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (п. Матвеевка 1-2-3)	ОАО «ГГС»	1,178
8.11	Закольцовка тупиковых участков надземных газопроводов с 1-го по 6-й пер. Порт-Артурские L=750 м, Д-80 мм на надземном газопроводе низкого давления по ул. Станционная – пер. Порт-Артурские	МУП «Энергия»	2,222
8.12	Модернизация средств электрохимической защиты газопровода высокого давления по ул. Трикотажная до пр. Дзержинского	МУП «Энергия»	1,329
8.13	Строительство распределительного газопровода низкого давления для перевода жилых домов по ул. Петухова на природный газ в городе Новосибирске	МУП «Энергия»	4,022
Итого за 2025 год по ОАО «ГГС»			10,191
Итого за 2025 год по МУП «Энергия»			7,573
Итого за 2025 год			17,764
9	2026 год		
9.1	Газопровод высокого давления (ул. Писарева, Селезнева, Крестьянская, Партизанская, Островского, Кольцова): модернизация средств	ОАО «ГГС»	0,327

	электрохимической защиты подземного газопровода; установка газорегуляторного пункта шкафного большей мощности		
9.2	Замена стального газопровода Д 76 мм на полиэтиленовый газопровод Д 76 мм общей протяженностью 40 м на газопроводе высокого и низкого давления (пер. Новаторский, 1-й Новаторский, 2-й Фадеева, 1-й Рекордный) на переходах через пер. 2-й Фадеева, Новаторский	ОАО «ГГС»	0,063
9.3	Надземный и подземный газопровод низкого давления (ул. Тайшетская, Карельская, Декоративная, Целинная, Фадеева, Тагильская, Генераторная, Полежаева, Сельскохозяйственная): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 89 мм общей протяженностью 2174,7 м по ул. Тайшетской, Карельской, Декоративной, Генераторной, Саянской, пер. 1 - 6 Электронным; замена задвижек: ЗКЛ-2 Д 100 мм (8 шт.), Д 80 мм (8 шт.), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 100 мм (8 шт.), Д 80 мм (8 шт.), Д 150 мм; ЗКЛ-2 Д 50 мм (11 шт.) на шаровые краны КШР Д 80 мм (11 шт.); замена подземного стального газопровода Д 57 мм на полиэтиленовый газопровод Д 89 мм общей протяженностью 425,5 м; замена подземного стального газопровода Д 114 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм, общей протяженностью 160,4 м	ОАО «ГГС»	2,983
9.4	Газопровод высокого давления (ул. Менжинского, пер. Эстакадный):	ОАО «ГГС»	0,595

	замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (2 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (2 шт.); установка газорегуляторных пунктов шкафных большей мощности (2 шт.); установка узла учета газа		
9.5	Подземный газопровод высокого давления (п. Южный, ул. Пихтовая, ул. Лаптева, ул. Ласточкина, ул. Приозерная, ул. Гаршина, ул. Газонная, ул. Ошанина, ул. Ольшинского): реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ул. Пихтовая); реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ул. Шушенская); реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ул. Лениногорская)	ОАО «ГТС»	3,546
9.6	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (1 шт.) на подземном газопроводе высокого давления (п. Матвеевка, Бердское шоссе, ШРП-5 – ШРП-4)	ОАО «ГТС»	1,182
9.7	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления (ул. Радиотехническая, ул. Черемховская, ул. Профсоюзная, пер. Белухи, пер. Слесарей) - 5 шт.: ул. Регулировщиков, пер. Белухи, ул. Радистов, ул. Прожекторная, пер. Токарей	ОАО «ГТС»	5,911
9.8	Установка узла учета расхода газа	ОАО «ГТС»	0,781

	на подземном газопроводе высокого давления (ул. Облачная, ул. Яблочная)		
Итого за 2026 год по ОАО «ГГС»			15,388
Итого за 2026 год			15,388
10	2027 год		
10.1	Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода низкого давления (ул. Оборонная, Связистов, Танкистов)	ОАО «ГГС»	0,180
10.2	Подземный газопровод высокого давления (п. Южный, ул. Пихтовая, ул. Лаптева, ул. Ласточкина, ул. Приозерная, ул. Гаршина, ул. Газонная, ул. Ошанина, ул. Ольшинского): реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ул. Ошанина); реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (ул. Ольшинского)	ОАО «ГГС»	2,484
10.3	Установка узла учета расхода газа на газопроводе высокого давления (ул. Шевцовой)	ОАО «ГГС»	0,799
10.4	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Лобачевского, ул. Шипилова)	ОАО «ГГС»	0,799
Итого за 2027 год по ОАО «ГГС»			4,262
Итого за 2027 год			4,262
11	2028 год		
11.1	Установка ГРПШ большей мощности на подземном	ОАО «ГГС»	0,315

	газопроводе низкого давления (ул. Тульская, Телецкая)		
11.2	Газопровод высокого давления (ул. Писарева, Селезнева, Крестьянская, Партизанская, Островского, Кольцова): замена задвижки ЗКЛ-2 Д 100 мм на шаровой кран КШР Д 100 мм; установка узла учета газа	ОАО «ГГС»	0,286
11.3	Газопровод высокого давления, газопровод низкого давления (пер. Новаторский, 1-й Новаторский, 2-й Фадеева, 1-й Рекордный): замена надземного стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 204 м; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм (3 шт.), Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм (3 шт.), Д 100 мм; ЗКЛ-2 Д 57 мм (3 шт.) – на шаровые краны КШР Д 76 мм (3 шт.)	ОАО «ГГС»	0,185
11.4	Газопровод высокого давления (пер. 1-й Рекордный): модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 80 мм, Д 100 мм на шаровые краны КШР Д 80 мм, Д 100 мм; установка узла учета	ОАО «ГГС»	0,475
11.5	Сооружение (надземный газопровод низкого давления) (ул. Охотская, Аносова, Хованская, Пензенская, Серпуховская): замена надземного стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 76 мм общей протяженностью 340 м; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (5 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (5 шт.); ЗКЛ-2 Д 50 мм (3 шт.) –	ОАО «ГГС»	0,292

	на шаровые краны КШР Д 76 мм (3 шт.)		
11.6	Замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (3 шт.), Д 80 мм (3 шт.) на шаровые краны КШР Д 100 мм (3 шт.), Д 80 мм (3 шт.) надземного газопровода низкого давления (ул. Кулундинская, Анжерская, Арктическая, Уссурийская, Просторная)	ОАО «ГГС»	0,074
11.7	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Толстого, Чехова)	ОАО «ГГС»	0,857
11.8	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Дергунова)	ОАО «ГГС»	0,818
Итого за 2028 год по ОАО «ГГС»			3,302
Итого за 2028 год			3,302
12	2029 год		
12.1	Надземный газопровод низкого давления (ул. Тульская, Телецкая, Ударная): замена стального газопровода Д 57 мм на стальной газопровод Д 114 мм общей протяженностью 437 м; замена задвижек ЗКЛ-2 Д 100 мм (3 шт.), Д 150 мм на шаровые краны КШР Д 100 мм (3 шт.), Д 150 мм	ОАО «ГГС»	0,467
12.2	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Одоевского)	ОАО «ГГС»	1,300
12.3	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности на подземно-надземном газопроводе высокого давления (п. Балластный карьер, пер. 5-й Экскаваторный, ул.	ОАО «ГГС»	1,373



	Дивногорская) по 2-му пер. Экскаваторному		
12.4	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (п. Матвеевка, Бердское шоссе, ШРП-5 – ШРП-4) с системой ее электроснабжения	ОАО «ГГС»	1,300
12.5	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Ногина)	ОАО «ГГС»	0,836
Итого за 2029 год по ОАО «ГГС»			5,276
Итого за 2029 год			5,276
13	2030 год		
13.1	Модернизация средств электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления (ул. Оборонная, Связистов, Куйбышева)	ОАО «ГГС»	0,180
13.2	Подземный газопровод низкого давления (ул. Тульская, Телецкая): замена стального газопровода Д 57 мм на полиэтиленовый газопровод Д 114 мм общей протяженностью 30 м – переходы через ул. Ударную, Телецкую; демонтаж средств электрохимической защиты подземного газопровода	ОАО «ГГС»	0,062
13.3	Замена установки электрохимической защиты газопровода высокого давления (п. Матвеевка от ГРП 6 - ГРП 7, ГРП 8) и системы ее электроснабжения (ул. Центральная)	ОАО «ГГС»	1,366

13.4	Реконструкция электрохимической защиты газопровода высокого давления (ул. Бестужева – ул. Победы) и системы ее электроснабжения по ул. Бестужева	ОАО «ГГС»	1,366
13.5	Реконструкция газорегуляторного пункта шкафного типа с установкой ГРПШ большей мощности (1 шт.) на сооружении трубопроводного транспорта (ул. 2-я Экскаваторная, ул. 3-я Экскаваторная)	ОАО «ГГС»	1,442
13.6	Установка узла учета расхода газа на газопроводе высокого давления (ул. Акмолинская)	ОАО «ГГС»	0,855
13.7	Установка узла учета расхода газа на подземном газопроводе высокого давления (ул. Большая)	ОАО «ГГС»	0,855
13.8	Установка и монтаж узла учета расхода газа; реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления по ул. Клубная	МУП «Энергия»	1,606
13.9	Реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности; реконструкция электрохимической защиты газопровода высокого давления по ул. Центральная, Поддубенская, Сокольническая (от ГРПШ-8 до ГРПШ-9, ГРПШ-10 вдоль Бердского шоссе в Первомайском районе – 2-я	МУП «Энергия»	1,806

	очередь)		
13.10	Реконструкция электрохимической защиты подземного газопровода высокого давления по ул. 2-я Прокопьевская, с 1-го по 12-й Бронный переулки	МУП «Энергия»	1,065
13.11	Реконструкция электрохимической защиты; реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности; замена задвижек ЗКЛ: Д 300 мм (2 шт.) – на шаровой кран КШР Д 300 мм (2 шт.) на газопроводе-перемычке высокого давления от ул. Трикотажной до 1-го пер. Седова	МУП «Энергия»	4,048
13.12	Реконструкция электрохимической защиты; реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности на газопроводе высокого давления по ул. Моцарта	МУП «Энергия»	1,619
13.13	Реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности на газопроводе высокого давления по ул. Спринтерская	МУП «Энергия»	1,088
13.14	Реконструкция газорегуляторного пункта с установкой 3-х ГРПШ большей мощности на газопроводе высокого давления по ул. Трикотажная до пр. Дзержинского	МУП «Энергия»	3,394

13.15	Реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности на распределительном газопроводе высокого давления по ул. Волколакова, ул. Малая Лесная, ул. 1-я Славгородская, ул. 2-я Славгородская, ул. Майская, ул. Хакасская, ул. 1-я Лодочная, ул. Владивостокская, ул. Курортная, пер. Больничный	МУП «Энергия»	1,224
13.16	Реконструкция газорегуляторного пункта с установкой ГРПШ большей мощности на газопроводе высокого давления по ул. 3-й Памирский микрорайон	МУП «Энергия»	1,224
13.17	Реконструкция газорегуляторных пунктов с установкой 2-х ГРПШ большей мощности на подземном газопроводе высокого давления по ул. 2-я Прокопьевская, с 1-го по 12-й Бронные переулки	МУП «Энергия»	2,545
Итого за 2030 год по ОАО «ГГС»			6,126
Итого за 2030 год по МУП «Энергия»			19,619
Итого за 2030 год			25,745
Итого за 2018 - 2030 годы по ОАО «ГГС»			101,673
Итого за 2018 – 2030 годы по МУП «Энергия»			60,001
Итого за 2018 - 2030 годы			161,674

Примечания: используемые сокращения:

Д - диаметр;

ЗКЛ - задвижка клиновая;

ПК - пикет;

ШРП - шкафной распределительный пункт;

ГРПШ - газораспределительный пункт шкафной;

КШР - кран шаровой регулирующий.

Приложение 3  
к решению Совета депутатов  
города Новосибирска  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

1.2	Увеличение протяженности газопроводов	км	60,90	125,30	125,70	126,10	126,50	126,50	129,85	129,85	129,85	129,85	129,85	129,85	129,85
1.3	Количество газораспределительных пунктов	шт	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	16,00	21,00	23,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00

Приложение 4  
к решению Совета депутатов  
города Новосибирска  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Таблица 90

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Электроснабжение, в том числе:	млн. руб.	458,476	452,585	712,508	83,837	83,508	79,540	83,781	75,128	75,078	75,268,	76,898	78,358	76,818
1.1	ФГУП «УЭВ»	млн. руб.	24,126	14,855	22,708	24,837	23,508	22,540	21,781	12,128	10,078	9,268	9,898	10,358	9,818
1.2	АО «РЭС»	млн. руб.	378,350	380,730	631,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	МУП «Электросеть»	млн. руб.	56,000	57,000	58,000	59,000	60,000	57,000	62,000	63,000	65,000	66,000	67,000	68,000	67,000
2	Теплоснабжение, в том числе:	млн. руб.	1849,857	2531,088	4145,490	1327,472	1160,072	1145,002	1159,502	1218,503	1532,498	1513,285	1308,204	1122,577	815,534
2.1	АО «СИБЭКО»	млн. руб.	1653,917	2428,988	3835,560	1106,242	995,072	940,402	930,402	990,203	1304,198	1184,985	1281,204	1095,577	788,534
2.2	ФГУП «УЭВ»	млн. руб.	195,940	102,100	309,930	221,230	165,000	204,600	229,100	228,300	228,300	328,300	27,000	27,000	27,000
3	Водоснабжение и водоотведение, в том	млн. руб.	4457,159	4550,364	4313,585	4702,290	4713,070	4403,508	4458,893	4751,514	4724,372	3978,889	3895,388	6672,109	7037,951

	числе:														
3.1	МУП «Горводоканал»	млн. руб.	4454,549	4547,754	3999,385	4250,490	4419,070	4118,508	4458,893	4751,514	4724,372	3978,889	3895,388	6672,109	7037,951
3.2	ФГУП «УЭВ»	млн. руб.	2,610	2,610	314,200	451,800	294,000	285,000	-	-	-	-	-	-	-
4	Газоснабжение, в том числе:	млн. руб.	8,538	6,917	15,559	17,533	12,157	13,130	16,103	17,764	15,388	4,262	3,302	5,276	25,745
4.1	ОАО «ГГС»	млн. руб.	5,448	6,917	9,202	11,180	6,464	7,913	6,914	10,191	15,388	4,262	3,302	5,276	6,126
4.2	МУП «Энергия»	млн. руб.	3,090	-	6,357	6,353	5,693	5,217	9,189	7,573	-	-	-	-	19,619
5	ТКО, в том числе:	млн. руб.	13,443	13,940	10,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	МУП «Спецавтохозяйство»	млн. руб.	9,800	10,300	6,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	ФГУП «ЖКХ ННЦ»	млн. руб.	3,643	3,640	3,650	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Итого по Программе	млн. руб.	6787,473	7554,894	9197,592	6131,132	5968,807	5641,18	5718,279	6062,909	6347,336	5571,704	5283,792	7878,320	7956,048