



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

15.12.2025

№ 204

*О внесении изменения в приказ  
Министерства жилищно-  
коммунального хозяйства  
Владимирской области  
от 20.11.2024 № 144*

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, утвержденным постановлением Правительства Владимирской области от 10.02.2023 № 60, п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 20.11.2024 № 144 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории Александровского района в сфере теплоснабжения на 2024-2029 годы» изменение, изложив приложение в редакции согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, начальника отдела экономического развития и энергосбережения.

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр



С.В. Маевский

Приложение  
к приказу Министерства жилищно-  
коммунального-хозяйства  
Владимирской области  
от 15.12.2025 № 204

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ», РЕАЛИЗУЕМАЯ  
НА ТЕРРИТОРИИ АЛЕКСАНДРОВСКОГО РАЙОНА  
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
НА 2024-2029 ГОДЫ**

**Паспорт инвестиционной программы**  
**ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории Александровского района**  
**в сфере теплоснабжения 2024-2029 годы**

|  |   |
|--|---|
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения   | ООО "Владимиртеплогаз"  |
| Местонахождение регулируемой организации   | 600005, Владимирская область, г. Владимир, ул. Мира, д. 15-в, 2-ой этаж, каб. 201.                      |
| Сроки реализации инвестиционной программы  | 2024-2029 годы  |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы   | Начальник управления инвестиционных проектов<br>Дмитриева Л.А.  |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц  | тел. 8(4922) 40-28-49<br>e-mail: dmitrieva@vtg33.ru   |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу  | Министерство жилищно-коммунального хозяйства<br>Владимирской области                                    |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу                                       | 600007, г. Владимир, ул. Мира, д. 29  |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу   | Министр жилищно-коммунального хозяйства<br>Владимирской области<br>Маевский С.В.                        |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц   | 8 (4922) 777-961  |
| Наименование уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, согласовавшего инвестиционную программу    | Министерство государственного регулирования цен и тарифов<br>Владимирской области                       |
| Местонахождение уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, согласовавшего инвестиционную программу | 600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31  |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу   | Министр государственного регулирования цен и тарифов<br>Владимирской области<br>Новоселова М.С.         |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц  | 8 (4922) 530-626  |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу   | Администрация муниципального образования Александровский<br>муниципальный район<br>Владимирской области |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу  | Владимирская область, Александровский район,<br>г. Александров, ул. Красной молодежи, д. 7              |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу   | Председатель ликвидационной комиссии<br>Кузнецова А.В.  |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц  | 8 (49244) 2-21-31   |

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин







**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
 ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории г. Александров  
 (наименование регулируемой организации)  
 в сфере теплоснабжения 2024-2029 годы**

| № п/п | Наименование показателя  | Ед. изм.                                | фактические значения | Плановые значения  |                            |           |           |           |           |           |
|-------|--|---|----------------------|--------------------|----------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|       |  |   |                      | Текущее значение * | в т.ч. по годам реализации |           |           |           |           |           |
|       |  |   |                      |                    | 2024                       | 2025      | 2026      | 2027      | 2028      | 2029      |
| 1     | 2  | 3                                       | 4                    | 5                  | 6                          | 7         | 8         | 9         | 10        | 11        |
| 1     | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя   | кВт·ч/м3                                |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |
| 2     | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (вид топлива – газ)  | т.у.т./Гкал<br>т.у.т./м3                |                      | 0,16225            | 0,16274                    | 0,16131   | 0,15993   | 0,15989   | 0,15755   | 0,15675   |
| 2.1   | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (вид топлива – газ) **   | т.у.т./Гкал                             |                      | 0,16599            | 0,16739                    | 0,16592   | 0,16450   | 0,16446   | 0,16205   | 0,16123   |
| 3     | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (вид топлива – уголь)  | т.у.т./Гкал<br>т.у.т./м3                |                      | 0,17415            | 0,17415                    | 0,17415   | 0,17415   | 0,17415   | 0,17415   | 0,17415   |
| 3.1   | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (вид топлива – уголь) ***  | т.у.т./Гкал                             |                      | 0,17699            | 0,17699                    | 0,17699   | 0,17699   | 0,17699   | 0,17699   | 0,17699   |
| 4     | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей  | Гкал/ч                                  |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |
| 5     | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы  | %                                       |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |
| 6     | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вид топлива – газ)  | Гкал в год                              |                      | 52 673,60          | 49 481,13                  | 48 906,96 | 48 906,96 | 48 906,96 | 50 711,72 | 51 025,95 |
|       |  | % от полезного отпуска тепловой энергии |                      | 20,9%              | 35,4%                      | 46,9%     | 60,4%     | 59,9%     | 32,0%     | 22,3%     |
| 7     | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вид топлива – уголь)  | Гкал в год                              |                      | 91,14              | 91,14                      | 91,14     | 91,14     | 91,14     | 91,14     | 91,14     |
|       |  | % от полезного отпуска тепловой энергии |                      | 15,4%              | 15,4%                      | 15,4%     | 15,4%     | 15,4%     | 15,4%     | 15,4%     |
| 8     | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям   | тонн в год для воды                     |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |
|       |  | куб. м для пара                         |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |
| 9     | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 |   |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |

\* Текущие значения согласно постановления МГРЦиТ от 22 декабря 2022 г. N 46

\*\* Вид топлива - газ (котельные на территории г. Александров).

\*\*\* Вид топлива - уголь (котельные в п. Майский и с. Годуново Андреевского)



Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
 ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории г. Карabanово Александровского района  
 (наименование регулируемой организации)  
 в сфере теплоснабжения 2024-2029 годы**

| № п/п | Наименование показателя  | Ед. изм.                                | Фактические значения | Плановые значения  |                            |           |           |           |           |           |
|-------|--|---|----------------------|--------------------|----------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|       |  |   |                      | Текущее значение * | в т.ч. по годам реализации |           |           |           |           |           |
|       |  |   |                      |                    | 2024                       | 2025      | 2026      | 2027      | 2028      | 2029      |
| 1     | 2  | 3                                       | 4                    | 5                  | 6                          | 7         | 8         | 9         | 10        | 11        |
| 1     | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя   | кВт·ч/м3                                |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |
| 2     | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя  | т.у.т./Гкал<br>т.у.т./м3                | -                    | 0,17074*           | 0,17074                    | 0,17074   | 0,17074   | 0,17074   | 0,16580   | 0,16381   |
| 2.1   | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии  | т.у.т./Гкал                             |                      | 0,17199            | 0,17199                    | 0,17199   | 0,17199   | 0,17199   | 0,16787   | 0,16613   |
| 3     | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей  | Гкал/ч                                  |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |
| 4     | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы  | %                                       |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |
| 5     | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям  | Гкал в год                              |                      | 12 303,52          | 12 303,52                  | 12 055,38 | 12 055,38 | 12 055,38 | 12 055,38 | 12 055,38 |
|       |  | % от полезного отпуска тепловой энергии |                      | 22,8%              | 22,8%                      | 22,3%     | 22,3%     | 22,3%     | 22,3%     | 22,3%     |
| 6     | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии   | тонн в год для воды                     |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |
|       | по тепловым сетям  | куб. м для пара                         |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |
| 7     | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 |   |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |

\* Значения указаны равными плановым параметрам первого года концессионного соглашения

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



С.С. Никитин

Handwritten signature in the bottom left corner of the page.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
 ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории г. Струнино Александровского района  
 (наименование регулируемой организации)  
 в сфере теплоснабжения 2024-2029 годы**

| № п/п | Наименование показателя  | Ед. изм.                                | Фактические значения | Плановые значения  |                            |          |          |          |          |          |  |
|-------|--|---|----------------------|--------------------|----------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|--|
|       |  |   |                      | Текущее значение * | в т.ч. по годам реализации |          |          |          |          |          |  |
|       |  |   |                      |                    | 2024                       | 2025     | 2026     | 2027     | 2028     | 2029     |  |
| 1     | 2  | 3                                       | 4                    | 5                  | 6                          | 7        | 8        | 9        | 10       | 11       |  |
| 1     | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя   | кВт·ч/м3                                |                      |                    |                            |          |          |          |          |          |  |
| 2     | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя  | т.у.т./Гкал                             | 0,17210              | 0,16610            | 0,16625                    | 0,16625  | 0,16625  | 0,16417  | 0,16207  | 0,16207  |  |
|       |  | т.у.т./м3                               |                      |                    |                            |          |          |          |          |          |  |
| 2.1   | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии  | т.у.т./Гкал                             | 0,17380              | 0,16775            | 0,16775                    | 0,16775  | 0,16775  | 0,16559  | 0,16383  | 0,16383  |  |
| 3     | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей  | Гкал/ч                                  |                      |                    |                            |          |          |          |          |          |  |
| 4     | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы  | %                                       |                      |                    |                            |          |          |          |          |          |  |
| 5     | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям  | Гкал в год                              | 6 791,70             | 6 791,70           | 6 791,70                   | 6 791,70 | 6 791,70 | 6 791,70 | 6 791,70 | 6 791,70 |  |
|       |  | % от полезного отпуска тепловой энергии |                      |                    |                            |          |          |          |          |          |  |
| 6     | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям   | тонн в год для воды                     |                      |                    |                            |          |          |          |          |          |  |
|       |  | куб. м для пара                         |                      |                    |                            |          |          |          |          |          |  |
| 7     | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 |   |                      |                    |                            |          |          |          |          |          |  |

\* значения указаны равными плановым параметрам первого года концессионного соглашения

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории поселка Балакирево Александровского района  
 (наименование регулируемой организации)  
 в сфере теплоснабжения 2024-2029 годы**

| № п/п | Наименование показателя  | Ед. изм.                                | Фактические значения | Плановые значения  |                            |           |           |           |           |           |         |
|-------|--|---|----------------------|--------------------|----------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|
|       |  |   |                      | Текущее значение * | в т.ч. по годам реализации |           |           |           |           |           |         |
|       |  |   |                      |                    | 2024                       | 2025      | 2026      | 2027      | 2028      | 2029      |         |
| 1     | 2  | 3                                       | 4                    | 5                  | 6                          | 7         | 8         | 9         | 10        | 11        |         |
| 1     | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя   | кВт·ч/м <sup>3</sup>                    |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |         |
| 2     | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя  | т.у.т./Гкал                             |                      | 0,15780            | 0,15780                    | 0,15780   | 0,15780   | 0,15780   | 0,15780   | 0,15780   | 0,15700 |
|       |  | т.у.т./м <sup>3</sup>                   |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |         |
| 2.1   | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии  | т.у.т./Гкал                             |                      | 0,15990            | 0,15997                    | 0,15997   | 0,15997   | 0,15997   | 0,15997   | 0,15997   | 0,15916 |
| 3     | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей  | Гкал/ч                                  |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |         |
| 4     | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы  | %                                       |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |         |
| 5     | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям  | Гкал в год                              |                      | 14 834,93          | 14 834,93                  | 14 834,93 | 14 834,93 | 14 834,93 | 14 475,60 | 14 475,60 |         |
|       |  | % от полезного отпуска тепловой энергии |                      | 37,1%              | 37,1%                      | 37,1%     | 37,1%     | 37,1%     | 36,2%     | 36,2%     |         |
| 6     | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям   | тонн в год для воды                     |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |         |
|       |  | куб. м для пара                         |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |         |
| 7     | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 |   |                      |                    |                            |           |           |           |           |           |         |

\* Текущие значения согласно постановления МГРЦиТ от 22 декабря 2022 г. N 46/453

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



С.С. Никитин



| № п/п | Наименование объекта   | Показатели надежности   |                   |       |       |       |      |      |  |                   |       |       |       |       |       | Показатели энергетической эффективности  |                   |         |         |         |         |         |   |                   |       |       |       |       |       |  |                   |         |         |         |         |         |
|-------|--|---|-------------------|-------|-------|-------|------|------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
|       |  | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей |                   |       |       |       |      |      | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности |                   |       |       |       |       |       | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения) |                   |         |         |         |         |         | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети |                   |       |       |       |       |       | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) |                   |         |         |         |         |         |
|       |  | Текущее значение  | Плановые значения |       |       |       |      |      | Текущее значение **  | Плановые значения |       |       |       |       |       | Текущее значение ***   | Плановые значения |         |         |         |         |         | Текущее значение  | Плановые значения |       |       |       |       |       | Текущее значение   | Плановые значения |         |         |         |         |         |
|       |  |   | 2024              | 2025  | 2026  | 2027  | 2028 | 2029 |  | 2024              | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  |  | 2024              | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    |   | 2024              | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  |  | 2024              | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    |
| 1     | 2  | 3   | 4                 | 5     | 6     | 7     | 8    | 9    | 10   | 11                | 12    | 13    | 14    | 15    | 16    | 17   | 18                | 19      | 20      | 21      | 22      | 23      | 24  | 25                | 26    | 27    | 28    | 29    | 30    | 31   | 32                | 33      | 34      | 35      | 36      | 37      |
| 12    | г. Струнино<br>Блочно-модульная котельная<br>Клубный пер., 2 (Спорткомплекс)               |   |                   |       |       |       |      |      | 2,778  | 2,778             | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 0     | 0     | 173,797  | 173,800           | 173,800 | 173,800 | 173,800 | 160,550 | 160,550 | -   | -                 | -     | -     | -     | -     | -     | -  | -                 | -       | -       | -       | -       | -       |
| 13    | Блочно-модульная котельная<br>ул. Шувалова, 6а (квартал Б)                                 |   |                   |       |       |       |      |      | 1,667  | 1,667             | 1,667 | 1,667 | 1,667 | 0     | 0     | 173,801  | 173,800           | 173,800 | 173,800 | 173,800 | 160,550 | 160,550 | -   | -                 | -     | -     | -     | -     | -     | -  | -                 | -       | -       | -       | -       | -       |
| 14    | Блочно-модульная котельная<br>ул. Норильская, 5а (Якут-Алмаз)                              |   |                   |       |       |       |      |      | 0,690  | 0,690             | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 159,200  | 158,600           | 158,600 | 158,600 | 158,600 | 158,600 | 158,600 | -   | -                 | -     | -     | -     | -     | -     | -  | -                 | -       | -       | -       | -       | -       |
| 15    | Модернизация (реконструкция) сетей<br>отопления и ГВС<br>по ул. 60 лет Октября от ТК7-ТК47 | 1,000   | 1,000             | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 0    | 0    |  |                   |       |       |       |       |       |  |                   |         |         |         |         |         | 0,140   | 0,140             | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,080 | 0,080 | 917,512  | 917,512           | 917,512 | 917,512 | 917,512 | 558,184 | 558,184 |
| 16    | Техническое перевооружение котельной<br>по ул. Заводская, д. 10                            |   |                   |       |       |       |      |      | 0,020  | 0,020             | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0     | 159,970  | 159,970           | 159,970 | 159,970 | 159,970 | 159,970 | 159,160 |   |                   |       |       |       |       |       |  |                   |         |         |         |         |         |

\* Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов до реализации по мероприятиям п.10 и п.13 указан по источнику "центральная квартальная котельная" в соответствии с постановлением ДГРЦТ № 46/453 от 22.12.2022

\*\* Текущие значения "Количество прекращений подачи тепловой энергии" не отражены, по причине отсутствия информации.

\*\*\* Текущие значения "Удельный расход топлива" согласно постановления МГРЦиТ от 22 декабря 2022 г. N 46/453.

Генеральный директор ООО «Владимирстеллогаз»



С.С. Никитин

**Финансовый план**  
**инвестиционной программы ООО "Владмиртеплогаз", реализуемой на территории г. Александров**  
 (наименование регулируемой организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2024-2029 годы**

| № п/п | Источники финансирования  | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) |                   |                   |                                     |                  |                  |                   |                  |                   | По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС |
|-------|---|--|-------------------|-------------------|-------------------------------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|-------------------|---|
|       |   | по видам деятельности  |                   | Всего             | по годам реализации инвестпрограммы |                  |                  |                   |                  |                   |   |
|       |   | Технологическое присоединение                                      | Теплоснабжение    |                   | 2024                                | 2025             | 2026             | 2027              | 2028             | 2029              |   |
| 1     | 2   | 3  | 4                 | 5                 | 6                                   | 7                | 8                | 9                 | 10               | 11                | 12  |
| 1     | Собственные средства  | -  | 153 224,70        | 153 224,70        | 11 890,14                           | 10 901,16        | 23 642,27        | 38 883,26         | 38 344,57        | 29 563,29         | 153 224,70                                |
| 1.1.  | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов  |  | 113 405,50        | 113 405,50        | 11 890,14                           | 3 664,86         | 15 160,92        | 32 084,17         | 31 184,15        | 19 421,26         | 113 405,50                                |
|       | <i>амортизационные отчисления</i>   |  | <i>113 405,50</i> | <i>113 405,50</i> | <i>11 890,14</i>                    | <i>3 664,86</i>  | <i>15 160,92</i> | <i>32 084,17</i>  | <i>31 184,15</i> | <i>19 421,26</i>  | <i>113 405,50</i>                         |
|       | <i>амортизационные отчисления на возмещение процентов по кредиту</i>  |  | -                 | -                 | -                                   | -                | -                | -                 | -                | -                 | -   |
| 1.2.  | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке  | -  | 39 819,21         | 39 819,21         | -                                   | 7 236,31         | 8 481,35         | 6 799,09          | 7 160,42         | 10 142,04         | 39 819,20                                 |
|       | <i>прибыль на капремонт</i>   |  | <i>39 819,21</i>  | <i>39 819,21</i>  | -                                   | <i>7 236,31</i>  | <i>8 481,35</i>  | <i>6 799,09</i>   | <i>7 160,42</i>  | <i>10 142,04</i>  | <i>39 819,20</i>                          |
|       | <i>прибыль на возмещение процентов по кредиту</i>   |  | -                 | -                 | -                                   | -                | -                | -                 | -                | -                 | -   |
| 1.3.  | экономия расходов   | -  | -                 | -                 | -                                   | -                | -                | -                 | -                | -                 | -   |
|       | <i>достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы</i>   |  | -                 | -                 |                                     |                  |                  |                   |                  |                   | -   |
|       | <i>связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации</i>       |  | -                 | -                 |                                     |                  |                  |                   |                  |                   | -   |
| 1.4.  | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)  |  | -                 | -                 |                                     |                  |                  |                   |                  |                   | -   |
| 1.5   | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)   |  | -                 | -                 |                                     |                  |                  |                   |                  |                   | -   |
| 2     | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 *  |  | 31 009,60         | 31 009,60         | -                                   | -                | 12 338,23        | 14 473,25         | -                | 4 198,11          | 31 009,60                                 |
| 3     | Средства, привлеченные на возвратной основе   |  |                   |                   |                                     |                  |                  |                   |                  |                   | -   |
| 3.1.  | кредиты   |  |                   |                   |                                     |                  |                  |                   |                  |                   |   |
|       | <i>привлечение кредитов, тыс.руб.</i>   |  | -                 | -                 |                                     |                  |                  |                   |                  |                   |   |
|       | <i>погашение кредитов, тыс.руб.</i>   |  | -                 | -                 |                                     |                  |                  |                   |                  |                   |   |
|       | <i>начислено процентов по кредиту, тыс.руб.</i>   |  | -                 | -                 | -                                   | -                | -                | -                 | -                | -                 | -   |
| 3.2.  | займы организаций   |  | -                 | -                 |                                     |                  |                  |                   |                  |                   | -   |
| 3.3.  | прочие привлеченные средства  |  | -                 | -                 |                                     |                  |                  |                   |                  |                   | -   |
| 4     | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов |  | 345 687,50        | 345 687,50        | -                                   | -                | 4 628,86         | 206 046,46        | 40 479,52        | 94 532,66         | 345 687,50                                |
| 5     | Прочие источники финансирования   |  |                   |                   |                                     |                  |                  |                   |                  |                   |   |
|       | <b>ИТОГО по программе</b>   | -  | <b>529 921,80</b> | <b>529 921,80</b> | <b>11 890,14</b>                    | <b>10 901,16</b> | <b>40 609,35</b> | <b>259 402,97</b> | <b>78 824,09</b> | <b>128 294,07</b> | <b>529 921,79</b>                         |

Примечание: \* 12 338,23 тыс. руб.; 4 198,11 тыс. руб.- амортизационные отчисления 2025 года.  
 14 473,25 тыс. руб. - амортизационные отчисления 2026 года.

Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз»  
 М.П.



С.С. Шикитин



Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения  
 ООО "Владимиртеплогаз" на территории Александровского района за 2024 год

| № п/п | Наименование объекта   | Показатели надежности*  |      |  |      | Показатели энергетической эффективности*   |        |   |      |  |      |
|-------|--|---|------|--|------|--|--------|---|------|--|------|
|       |  | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей |      | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности |      | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения) |        | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети |      | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) |      |
|       |  | план  | факт | план   | факт | план   | факт   | план  | факт | план   | факт |
| 1     | 2  | 3   | 4    | 5  | 6    | 7  | 8      | 9   | 10   | 11   | 12   |
| 1     | Блочно-модульная котельная Клубный пер., 2 (Спорткомплекс) (ПСД) |   |      | 2,78   | 2,78 | 173,80   | 173,80 |   |      |  |      |
| 2     | Блочно-модульная котельная Школы (ПСД)                           |   |      | 1,25   | 1,25 | 182,40   | 182,40 |   |      |  |      |
| 3     | Блочно-модульная котельная по ул. Гагарина (ПСД)                 |   |      | 0,24   | 0,24 | 181,60   | 181,60 |   |      |  |      |

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"



С.С. Никитин

