

## ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 7

к концессионному соглашению от 17.08.2016 в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности округа Муром, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальными унитарными предприятиями округа Муром «Тепловые сети» и «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3» (далее – Концессионное соглашение)

г. Муром Владимирской области

«30» окт. 2020 года

Муниципальное образование округ Муром, именуемое в дальнейшем «**Концедент**», от имени которого выступает Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации округа Муром (далее – КУМИ), действующий на основании Положения о Комитете, утвержденного решением Совета народных депутатов округа Муром от 25.06.2002 № 58, Положения «О порядке управления и распоряжения муниципальной собственностью округа Муром», утвержденного решением Совета народных депутатов округа Муром от 29.10.2002 № 109, решения Совета народных депутатов округа Муром от 14.04.2016 № 153 «О заключении концессионного соглашения», приказа председателя КУМИ от 15.08.2016 № 580 «О заключении концессионного соглашения с ООО «Владимиртеплогаз», в лице исполняющего обязанности председателя Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации округа Муром Бесчастнова Алексея Сергеевича, действующего на основании Положения о Комитете, распоряжения администрации округа Муром 31.08.2020 № 34-рк, и участвующие на стороне Концедента:

- муниципальное унитарное предприятие округа Муром «Тепловые сети» (далее – МУП «Тепловые сети»), в лице директора Лифанова Романа Владимировича, действующего на основании Устава,

- муниципальное унитарное предприятие округа Муром «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3» (далее - МУП ПЖРЭП №3), в лице конкурсного управляющего Рассадина Сергея Александровича, действующего на основании решения Арбитражного суда Владимирской области от 14.10.2020 по делу № А11-11813/2019, с одной стороны,

и Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз», именуемое в дальнейшем «**Концессионер**», в лице генерального директора Королева Александра Павловича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», на основании решения Совета народных депутатов округа Муром от 27.10.2020 № 164, руководствуясь решением Управления Федеральной антимонопольной службы по Владимирской области от 01.10.2020г. № 03/4713-тоа, заключили настоящее дополнительное соглашение к Концессионному соглашению от 17.08.2016 в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности округа Муром, закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальными унитарными предприятиями округа Муром «Тепловые сети» и «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3» (далее – Концессионное соглашение, Соглашение) о нижеследующем:

1. В связи с технической ошибкой изложить номера 2557, 2570 и 2571 пункта 1.2 «Объекты Соглашения и иное имущество, находящееся в хозяйственном ведении у МУП «ПЖРЭП № 3» Приложения № 1 к Концессионному соглашению от 17.08.2016 «Объекты теплоснабжения, находящиеся в собственности муниципального образования округ Муром, предназначенные для осуществления концессионной деятельности, подлежащие реконструкции, модернизации, созданию, а также имущество, которое образует единое целое с объектами соглашения и предназначено в целях осуществления концессионной деятельности» в редакции Приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Пункт 4.17. Соглашения изложить в редакции:

«4.17.Предельный размер расходов на создание, модернизацию и реконструкцию объектов имущества в составе Объекта Соглашения, осуществляемых в течение всего срока действия Соглашения Концессионером, равен 760 199 810 (семьсот шестьдесят миллионов сто девяносто девять тысяч восемьсот десять) рублей с НДС (в ценах 2020 года) за период с 2016

по 2040 годы, в том числе на каждый год срока действия Соглашения:

| Объем расходов, тыс. руб. с НДС | 2016     | 2017     | 2018     | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     |
|---------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
|                                 | 10000,00 | 32744,50 | 35000,00 | 30835,00 | 41324,27 | 12880,73 | 51705,00 | 27854,67 | 50051,23 | 25000,00 |
|                                 | 2026     | 2027     | 2028     | 2029     | 2030     | 2031     | 2032     | 2033     | 2034     | 2035     |
|                                 | 32000,00 | 32500,00 | 36968,14 | 36968,14 | 36968,14 | 30500,00 | 31000,00 | 33000,00 | 24900,00 | 30000,00 |
| 2036                            | 2037     | 2038     | 2039     | 2040     |          |          |          |          |          |          |
| 0,00                            | 55000,00 | 33000,00 | 30000,00 | 0,00     |          |          |          |          |          |          |

3. Изложить Приложение № 4 «Задание и основные мероприятия» Концессионного соглашения в редакции, указанной в Приложении № 2 к настоящему дополнительному соглашению.

4. Изложить Приложение № 3 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера» Концессионного соглашения в редакции Приложения № 3 к настоящему дополнительному соглашению.

5. Стороны подтверждают, что изменение мероприятий, указанных в настоящем дополнительном соглашении, не влечет уменьшения расходов Концессионера на создание, модернизацию и реконструкцию объектов имущества в составе Объекта Соглашения, предусмотренных пунктом 4.17 Концессионного соглашения.

6. Стороны подтверждают, что изменение мероприятий, указанных в настоящем дополнительном соглашении обеспечит качественное и надежное теплоснабжение потребителей округа Муром.

7. Остальные условия Концессионного соглашения остаются неизменными.

8. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Концессионного соглашения, вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

9. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 5 (пяти) подлинных экземплярах, обладающих одинаковой юридической силой, по одному для каждой из Сторон и один для Росреестра.

### Подписи Сторон

#### Концедент

#### Концессионер

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации округа Муром

Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз»

И. о. Председателя Комитета

Генеральный директор

Бесчастнов А.С.

Королев А.П.

М.П.

М.П.

Муниципальное унитарное предприятие округа Муром «Тепловые сети»

Директор

Лифанов Р.В.

Муниципальное унитарное предприятие округа Муром «Производственное жилищное ремонтно-эксплуатационное предприятие № 3»

Конкурсный управляющий

Рассадин С.А.

М.П.

Объекты теплоснабжения, находящиеся в собственности муниципального образования округ Муром, предназначенные для осуществления концессионной деятельности, подлежащие реконструкции, модернизации, созданию, а также имущество, которое образует единое целое с объектом соглашения и предназначено в целях осуществления концессионной деятельности

1.2. Объекты Соглашения и иное имущество, находящееся в хозяйственном ведении у МУП ПЖРЭП № 3

| № п/п | № п/п по КС | Место расположения имущества                              | Полное наименование имущества  | Инвентарный номер | Балансовая стоимость |
|-------|-------------|---|--|-------------------|----------------------|
| 1.    | 2557        | Административное здание, г. Муром, ул. Ленинградская, д.8 | Административное здание, расположенное по адресу: г. Муром, ул. Ленинградская, д.8, 359,6 кв.м. из общей площади 912,2 кв. м. Номера на поэтажном плане: 1 этаж 15-35, 2 этаж 11-34. | 10242             | 271 180,24           |
| 2.    | 2570        |   | Здание складов, расположенное по адресу: г. Муром, ул. Ленинградская, д. 8, 201,8 кв.м из общей площади 602 кв.м. Номера на плане строения: 6-8.                                     | 011123            | 134 140,32           |
| 3.    | 2571        |   | Здание мастерских, распложенные по адресу: г. Муром, ул. Ленинградская, д. 8; 405,6 кв.м из общей площади 534,5 кв.м. Номера на плане строения: 5-12.                                | 010241            | 168 409,15           |









Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС

| 1     | 2   | 3  | 4  | Реализация мероприятий |                                 |                     |           |           | в том числе по годам |           |      |           |      |           |      |           |      |           |      |           |      |      |
|-------|---|--|--|------------------------|---------------------------------|---------------------|-----------|-----------|----------------------|-----------|------|-----------|------|-----------|------|-----------|------|-----------|------|-----------|------|------|
|       |   |  |  | 5                      | Основные технич. характеристики |                     |           | 9         | 10                   | 2017-2018 |      | 2019-2020 |      | 2021-2022 |      | 2023-2024 |      | 2025-2026 |      | 2027-2028 |      |      |
|       |   |  |  |                        | Этап                            | Значение показателя | До        |           |                      | После     | 2017 | 2018      | 2019 | 2020      | 2021 | 2022      | 2023 | 2024      | 2025 | 2026      | 2027 | 2028 |
| 3.9   | ЦТП по ул. Октябрьская, г. Муром (замена теплообменного оборудования с установкой частотных преобразователей на двигатели насосов отопления и ГВС)                  | Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии, сокращение износа оборудования                             | ЦТП г. Муром, ул. Октябрьская                    | ПСД, СМР               | шт                              | 1; 22               | 1         | 2033      | 2033                 | 2017      | 2018 | 2019      | 2020 | 2021      | 2022 | 2023      | 2024 | 2025      | 2026 | 2027      | 2028 |      |
| 3.10  | Котельная по ул. Кленовая, г. Муром с заменой котлов КВГ-2,5-95   | Повышение надежности, эффективности производства тепловой энергии, а также в связи с износом оборудования                                | Котельная г. Муром, ул. Кленовая                 | ПСД, СМР               | шт                              | 1; 17,2             | 1         | 2034      | 2034                 | 2017      | 2018 | 2019      | 2020 | 2021      | 2022 | 2023      | 2024 | 2025      | 2026 | 2027      | 2028 |      |
| 3.11  | Котельная по Карачаровскому шоссе, д.3А, г. Муром (ГБ-2)  | Ликвидация теплогенераторов и установка современного котельного и насосного оборудования   | Котельная г. Муром, Карачаровское шоссе, д.3А    | ПСД, СМР               | шт                              | 1; 1,0              | 1         | 2038      | 2038                 | 2017      | 2018 | 2019      | 2020 | 2021      | 2022 | 2023      | 2024 | 2025      | 2026 | 2027      | 2028 |      |
| 3.12  | Районная котельная (РК-1) по Радиоавдскому шоссе, г. Муром, (восстановление процесса деаэрации)   | В связи с ликвидацией паровой котельной МРЗ, процесс деаэрации на РК-1 отсутствует, для его восстановления необходим вакуумный деаэратор | Котельная г. Муром, РК-1, ул. Радиоавдское шоссе | ПСД, СМР               | шт                              | 0; 0                | 1         | 2038      | 2038                 | 2017      | 2018 | 2019      | 2020 | 2021      | 2022 | 2023      | 2024 | 2025      | 2026 | 2027      | 2028 |      |
| 3.13  | Модернизация (реконструкция) ТП по ул. Стахановская, г. Муром (замена теплообменного оборудования с кожухотрубных подогревателей на пластинчатые)                   | Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии, сокращение износа оборудования                             | ТП г. Муром, ул. Стахановская                    | ПСД, СМР               | шт                              | 1; 1,0              | 1         | 2038      | 2038                 | 2017      | 2018 | 2019      | 2020 | 2021      | 2022 | 2023      | 2024 | 2025      | 2026 | 2027      | 2028 |      |
| 3.14  | ЦТП по ул. Советская, г. Муром, район ОАО "Крюк" (замена теплообменного оборудования и установка частотных преобразователей на двигатели насосов ГВС)               | Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии, сокращение износа оборудования                             | ЦТП г. Муром, ул. Советская                      | ПСД, СМР               | шт                              | 1; 22,0             | 1         | 2039      | 2039                 | 2017      | 2018 | 2019      | 2020 | 2021      | 2022 | 2023      | 2024 | 2025      | 2026 | 2027      | 2028 |      |
| 3.15  | ЦТП по ул. Московская, д.106, г. Муром (замена теплообменного оборудования и установка частотных преобразователей на двигатели насосов ГВС, отопления, системы ХВО) | Повышение надежности, эффективности производства и передачи тепловой энергии, сокращение износа оборудования                             | ЦТП г. Муром, ул. Московская, д.106              | ПСД, СМР               | шт                              | 1; 2,5              | 1         | 2039      | 2039                 | 2017      | 2018 | 2019      | 2020 | 2021      | 2022 | 2023      | 2024 | 2025      | 2026 | 2027      | 2028 |      |
| Всего | 11  | 18 000,00  | 24 900,00  | 20 000,00              | 5 000,00                        | 8 000,00            | 18 000,00 | 12 000,00 | 20 000,00            | 2016      | 2017 | 2018      | 2019 | 2020      | 2021 | 2022      | 2023 | 2024      | 2025 | 2026      | 2027 | 2028 |





| Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах тыс. руб., в том числе НДС |   |   |   |          |      |   |      |                      |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
|---|---|---|---|----------|------|---|------|----------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|------|
| 1   | 2   | 3   | 4   | 5        | 6    |   |      | 7                    |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
|   |   |   |   |          | Этап | Основные технич. характеристики объекта |      | в том числе по годам |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
| Наименование мероприятий  | Обоснование необходимости   | Описание и месторасположение объекта  | Этап  | Ед. изм. |      | Значение показателя                     | Год  | Год                  | Год | Год | Год | Год | Год | Год | Год | Год | Год | Год | Год | Год | Год | Год | Год |       |      |
|   |   |   |   |          | До   |   |      |                      |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     | После | 2016 |
| 4.13  | Тепловая сеть от здания ЦТП по ул. Московской, д. 106 (школа №1) по дома №8 по ул. Физкультурная, г. Муром с выводом из эксплуатации существующей тепловой сети | Снижение износа тепловых сетей и аварийных отключений потребителей тепловой энергии, сокращение тепловых потерь, а также в связи с необходимостью выноса существующей теплотрассы | Тепловые сети г. Муром, ул. Московская, д.106, ул. Физкультурная, д.8 | ПСД, СМР | шт   | 1                                       | 2031 | 2031                 |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
| 4.14  | Блочно-модульная котельная на ул. Губкина, г. Муром, установленной мощностью 2,0 МВт  | Вывод из эксплуатации неэффективного источника  | Котельная г. Муром, ул. Губкина                                       | ПСД, СМР | шт   | 1                                       | 2035 | 2035                 |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
| 4.15  | Блочно-модульная котельная в пос. Муромский г. Муром, установленной мощностью 4,2 МВт   | Вывод из эксплуатации неэффективного источника  | Котельная г. Муром, пос. Муромский                                    | ПСД, СМР | шт   | 1                                       | 2037 | 2037                 |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
| <b>ВСЕГО по группе 4</b>  |   |   |   |          |      |   |      |                      |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
| <b>ИТОГО по программе</b>   |   |   |   |          |      |   |      |                      |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
| Всего   | 11  | 10  | 9   | 8        | 7    | 6                                       | 5    | 4                    | 3   | 2   | 1   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0     | 0    |
| 9 500,00  |   |   |   |          |      |   |      |                      |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
| 30 000,00   |   |   |   |          |      |   |      |                      |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
| 55 000,00   |   |   |   |          |      |   |      |                      |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
| 347 805,00  |   |   |   |          |      |   |      |                      |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |
| 760 199,81  |   |   |   |          |      |   |      |                      |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |     |       |      |

## 1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера

### 1.1. Базовый уровень операционных расходов.

Устанавливается следующий уровень операционных расходов на первый год каждого долгосрочного периода регулирования:

| Период  | 2016       | 2020       | 2025       | 2030       | 2035       | 2040       |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Базовый уровень операционных расходов,<br>тыс. руб. без НДС | 236 227,32 | 278 448,36 | 337 961,43 | 410 194,28 | 497 865,54 | 604 274,88 |

### 1.2. Нормативный уровень прибыли на каждый год действия концессионного соглашения.

|                                | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|--------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Нормативный уровень прибыли, % | 3    | 3    | 3,1  | 3,1  | 3,1  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  |
|                                | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|                                | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  |
|                                | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 |      |      |      |      |      |
|                                | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  |      |      |      |      |      |

### 1.3. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности на каждый год действия концессионного соглашения.

| Наименование показателя                                 | Данные, используемые для установления показателя  | Ед. изм.     | Значение показателя по предполагаемым годам концессии |          |          |          |          |          |          |          |          |          |        |  |
|---|---|--------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|--------|--|
|   |   |              | 2016  | 2017     | 2018     | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     |        |  |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях                | Изменение нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях  | Гкал         | 104365,0  | 104365,0 | 104365,0 | 104152,0 | 105632,0 | 104501,3 | 104291,3 | 104082,3 | 103874,3 | 103050,0 |        |  |
|   |   |              | 2026  | 2027     | 2028     | 2029     | 2030     | 2031     | 2032     | 2033     | 2034     | 2035     |        |  |
|   |   |              | 102844,0  | 102638,0 | 102434,0 | 102230,0 | 102028,0 | 101827,0 | 101626,0 | 101427,0 | 101229,0 | 101032,0 |        |  |
| Удельный расход условного топлива (вид топлива - газ)   | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кут/<br>Гкал | 2036  | 2037     | 2038     | 2039     | 2040     |          |          |          |          |          |        |  |
|   |   |              | 100835,0  | 100640,0 | 100445,0 | 100252,0 | 100060,0 |          |          |          |          |          |        |  |
|   |   |              | 2016  | 2017     | 2018     | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     |        |  |
|   |   |              | 164,12  | 164,12   | 164,12   | 163,98   | 163,90   | 163,90   | 163,90   | 163,70   | 163,64   | 163,64   |        |  |
| Удельный расход условного топлива (вид топлива - уголь) | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кут/<br>Гкал | 2036  | 2037     | 2038     | 2039     | 2040     |          |          |          |          |          |        |  |
|   |   |              | 163,52  | 163,52   | 163,32   | 163,32   | 163,32   | 163,32   |          |          |          |          |        |  |
|   |   |              | 2016  | 2017     | 2018     | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     |        |  |
|   |   |              | 235,41  | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   |        |  |
| Удельный расход электрической энергии                   | Удельный расход электрической энергии на 1 Гкал тепловой энергии, отпущенной с источников   | кВт/<br>Гкал | 2036  | 2037     | 2038     | 2039     | 2040     |          |          |          |          |          |        |  |
|   |   |              | 235,41  | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41   | 235,41 |  |
|   |   |              | 2016  | 2017     | 2018     | 2019     | 2020     | 2021     | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     |        |  |
|   |   |              | 46,94   | 47,35    | 46,52    | 46,03    | 45,93    | 45,98    | 45,99    | 46,12    | 46,03    | 46,01    |        |  |
|   |   |              | 2026  | 2027     | 2028     | 2029     | 2030     | 2031     | 2032     | 2033     | 2034     | 2035     |        |  |
|   |   |              | 45,92   | 45,94    | 45,95    | 45,97    | 45,98    | 45,96    | 45,94    | 45,92    | 45,89    | 45,87    |        |  |
|   |   |              | 2036  | 2037     | 2038     | 2039     | 2040     |          |          |          |          |          |        |  |
|   |   |              | 45,85   | 45,83    | 45,81    | 45,73    | 45,74    |          |          |          |          |          |        |  |



| Показатели надежности объектов теплоснабжения                                   | 2016   | 2017   | 2018   | 2019   | 2020   | 2021   | 2022   | 2023   | 2024   | 2025   |        |       |      |      |      |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|------|------|------|
|   |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        | ед/км  |       |      |      |      |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 км тепловых сетей           | 0,0329 | 0,0329 | 0,0329 | 0,0329 | 0,0329 | 0,0329 | 0,0329 | 0,0329 | 0,028  | 0,028  |        |       |      |      |      |
|   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033   | 2034   | 2035   |        |       |      |      |      |
|   | 0,028  | 0,028  | 0,028  | 0,0235 | 0,0234 | 0,0234 | 0,0234 | 0,0234 | 0,0234 | 0,0234 | 0,0234 |       |      |      |      |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 Гкал установленной мощности | 2036   | 2037   | 2038   | 2039   | 2040   |        |        |        |        |        |        |       |      |      |      |
|   | 0,0234 | 0,0234 | 0,0234 | 0,0234 | 0,0234 | 2016   | 2017   | 2018   | 2019   | 2020   | 2021   | 2022  | 2023 | 2024 | 2025 |
|   | 0,0185 | 0,0185 | 0,0157 | 0,0157 | 0,0157 | 0,0185 | 0,0185 | 0,0157 | 0,0157 | 0,0157 | 0,0157 | 0,013 | 0,01 | 0,01 |      |
|   | 2026   | 2027   | 2028   | 2029   | 2030   | 2031   | 2032   | 2033   | 2034   | 2035   |        |       |      |      |      |
|   | 0,01   | 0,01   | 0,01   | 0,0075 | 0,005  | 0,005  | 0,005  | 0,005  | 0,005  | 0,005  |        |       |      |      |      |
|   | 2036   | 2037   | 2038   | 2039   | 2040   |        |        |        |        |        |        |       |      |      |      |
|   | 0,005  | 0,005  | 0,005  | 0,005  | 0,005  |        |        |        |        |        |        |       |      |      |      |

**Концедент**

**КУМИ округа Муром**

И. о. председателя комитета

Бесчастнов А.С.

Директор



**МУП «Тепловые сети»**

Лифанов Р.В.



**МУП ПЖРЭП № 3**

Конкурсный управляющий

Рассадин С.А.



**Концессионер**

**ООО «Владимиртеплогаз»**

Генеральный директор

Королев А.П.



Прошито, пронумеровано, скреплено печатью  
на 15 (пятнадцать) листах

И.о. председателя Комитета по управлению  
муниципальным имуществом администрации  
округа Муром



МП

Бесчастнов А.С.

Директор МУП округа Муром «Тепловые сети»



МП

Лифанов Р.В.

Конкурсный управляющий МУП округа Муром  
«ГЖРЭП №3»



МП

Рассадин С.А.

Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз»



МП

Королев А.П.