Приложение 1

к Административному регламенту предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по

установлению размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину

На фирменном бланке организации

Председателю Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ЗАЯВЛЕНИЕ

Заявитель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(полное наименование организации)

Реквизиты организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(ИНН, КПП, ОКПО, ОКАТО, ОКОГУ)

Юридический адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

Ответственный: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

Контактные телефоны, факс, адреса электронной почты: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Основания, по которым обращается Заявитель для установления размеров стандартизированных тарифных ставок платы:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Требования, с которым обращается Заявитель (уровень цен):

Прошу установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование организации)

согласно приложению.

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование организации)

 (без учета НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС) | Условное обозначение | Единица измерения | Размер ставки  |
|
| 1. | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети | С1 |  |   |
| 1.1. | Наземная (надземная) прокладка диаметром менее 100 мм, при протяженности проектируемого газопровода: |   |   |   |
| 1.1.1. | до 100 м  |   | руб. |  |
| 1.1.2. | 101-500 м |   | руб. |  |
| 1.1.3. | 501-1000 м |   |   |  |
| 1.1.4. | 1001-2000 м |   |   |  |
| 1.1.5. | 2001-3000 м  |   |   |  |
| 1.1.6. | 3001-4000 м  |   |   |  |
| 1.1.7. | 4001-5000 м |   |   |  |
| 1.1.8. | 5001 м и более  |   |   |  |
|   | Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, при протяженности проектируемого газопровода: |   |   |  |
| 1.1.9. | до 100 м  |   | руб. |  |
| 1.1.10. | 101-500 м |   | руб. |  |
| 1.1.11. | 501-1000 м |   |   |  |
| 1.1.12. | 1001-2000 м |   |   |  |
| 1.1.13. | 2001-3000 м  |   |   |  |
| 1.1.14. | 3001-4000 м  |   |   |  |
| 1.1.15. | 4001-5000 м |   |   |  |
| 1.1.16. | 5001 м и более  |   |   |  |
| 1.2. | Подземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода: |   |   |  |
| 1.2.1. | до 100 м  |   | руб. |  |
| 1.2.2. | 101-500 м |   | руб. |  |
| 1.2.3. | 501-1000 м |   |   |  |
| 1.2.4. | 1001-2000 м |   |   |  |
| 1.2.5. | 2001-3000 м  |   |   |  |
| 1.2.6. | 3001-4000 м  |   |   |  |
| 1.2.7. | 4001-5000 м |   |   |  |
| 1.2.8. | 5001 м и более  |   |   |  |
|   | Подземная прокладка диаметром 101 мм и более при протяженности проектируемого газопровода: |   |   |  |
| 1.2.9. | до 100 м  |   | руб. |  |
| 1.2.10. | 101-500 м |   | руб. |  |
| 1.2.11. | 501-1000 м |   |   |  |
| 1.2.12. | 1001-2000 м |   |   |  |
| 1.2.13. | 2001-3000 м  |   |   |  |
| 1.2.14. | 3001-4000 м  |   |   |  |
| 1.2.15. | 4001-5000 м |   |   |  |
| 1.2.16. | 5001 м и более  |   |   |  |
| 2. | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов  | С2 |   |  |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром: |   |   |  |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |   | руб/км |  |
| 2.1.2. | 51-100 мм |   | руб/км |  |
| 2.1.3. | 101-158 мм |   | руб/км |  |
| 2.1.4. | 159-218 мм  |   | руб/км |  |
| 2.1.5. | 219-272 мм |   | руб/км |  |
| 2.1.6. | 273-324 мм |   | руб/км |  |
| 2.1.7. | 325-425 мм  |   | руб/км |  |
| 2.1.8. | 426-529 мм |   | руб/км |  |
| 2.1.9. | 530 мм и выше  |   | руб/км |  |
| 2.2. | Подземная прокладка газопровода диаметром: |   |   |  |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |   | руб/км |  |
| 2.2.2. | 51-100 мм |   | руб/км |  |
| 2.2.3. | 101-158 мм; |   | руб/км |  |
| 2.2.4. | 159-218 мм |   | руб/км |  |
| 2.2.5. | 219-272 мм |   | руб/км |  |
| 2.2.6. | 273-324 мм |   | руб/км |  |
| 2.2.7. | 325-425 мм |   | руб/км |  |
| 2.2.8. | 426-529 мм |   | руб/км |  |
| 2.2.9. | 530 мм и выше |   | руб/км |  |
| 3 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром: | С3 |   |  |
| 3.1. | 109 мм и менее  |   | руб/км |  |
| 3.2. | 110-159 мм |   | руб/км |  |
| 3.3. | 160-224 мм |   | руб/км |  |
| 3.4. | 225-314 мм |   | руб/км |  |
| 3.5. | 315-399 мм |   | руб/км |  |
| 3.6. | 400 мм и выше |   | руб/км |  |
| 4 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом  | С4 |   |  |
| 4.1. | Стальные газопроводы диаметром: |   |   |  |
| 4.1.1. | 50 мм и менее |   | руб/км |  |
| 4.1.2. | 51-100 мм |   | руб/км |  |
| 4.1.3. | 101-158 мм |   | руб/км |  |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: |   |   |  |
| 4.2.1. | 109 мм и менее  |   | руб/км |  |
| 4.2.2. | 110-158 мм |   | руб/км |  |
| 5 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | С5 |  |  |
| 5.1. | до 40 м³ в час |   | руб/м3 в час |  |
| 5.2. | 40 -99 м³ в час |   |   |  |
| 5.3. | 100-399 м³ в час |   |   |  |
| 5.4. | 400-999 м³ в час |   |   |  |
| 5.5. | 1000-1999 м³ в час |   |   |  |
| 5.6. | 2000-2999 м³ в час |   |   |  |
| 5.7. | 3000-3999 м³ в час |   |   |  |
| 5.8. | 4000-4999 м³ в час |   |   |  |
| 5.9. | 5000-9999 м³ в час |   |   |  |
| 5.10. | 10000-19999 м³ в час |   |   |  |
| 5.11. | 20000-29999 м³ в час |   |   |  |
| 5.12. | 30000 м³ в час и выше |   |   |  |
| 6 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии | С6 |   |  |
| 6.1. | до 1 кВт |   |   |  |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт |   | руб/м3 в час |  |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт |   | руб/м3 в час |  |
| 6.4. | свыше 3 кВт |   |   |  |
| 7 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий  | С7.1 |   |  |
| 7.1. | Стальные газопроводы |   |   |  |
| 7.1.1. | Наземная (надземная) прокладка |   |   |  |
|   | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |   |   |  |
| 7.1.1.1. | до 100 мм  |   | руб. |  |
| 7.1.1.2. | 101-158 мм |   | руб. |  |
| 7.1.1.3. | 159-218 мм |   |   |  |
| 7.1.1.4. | 219-272 мм |   |   |  |
| 7.1.1.5. | 273-324 мм |   |   |  |
| 7.1.1.6. | 325-425 мм |   |   |  |
| 7.1.1.7. | 426-529 мм |   |   |  |
| 7.1.1.8. | 530 мм и выше |   |   |  |
|   | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |   |   |  |
| 7.1.1.9 | до 100 мм  |   |   |  |
| 7.1.1.10. | 101-158 мм |   |   |  |
| 7.1.1.11. | 159-218 мм |   |   |  |
| 7.1.1.12. | 219-272 мм |   |   |  |
| 7.1.1.13. | 273-324 мм |   |   |  - |
| 7.1.1.14. | 325-425 мм |   |   |  - |
| 7.1.1.15. | 426-529 мм |   |   |  - |
| 7.1.1.16. | 530 мм и выше |   |   |  - |
| 7.1.2. | Подземная прокладка |   |   |  - |
|   | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |   |   |   |
| 7.1.2.1. | до 100 мм  |   | руб. |  |
| 7.1.2.2. | 101-158 мм |   |   |  |
| 7.1.2.3. | 159-218 мм |   |   |  |
| 7.1.2.4. | 219-272 мм |   |   |  |
| 7.1.2.5. | 273-324 мм |   |   |  |
| 7.1.2.6. | 325-425 мм |   |   |  |
| 7.1.2.7. | 426-529 мм |   |   |  |
| 7.1.2.8. | 530 мм и выше |   |   |  |
|   | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |   |   |  |
| 7.1.2.9. | до 100 мм  |   | руб. |  |
| 7.1.2.10. | 101-158 мм |   | руб. |  |
| 7.1.2.11. | 159-218 мм |   |   |  |
| 7.1.2.12. | 219-272 мм |   |   |  |
| 7.1.2.13. | 273-324 мм |   |   |  |
| 7.1.2.14. | 325-425 мм |   |   |  |
| 7.1.2.15. | 426-529 мм |   |   |  |
| 7.1.2.16. | 530 мм и выше |   |   |  |
| 7.1.3. | Полиэтиленовые газопроводы |   |   |   |
|   | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром: |   |   |  |
| 7.1.3.1. | 109 мм и менее  |   | руб. |  |
| 7.1.3.2. | 110-159 мм |   | руб. |  |
| 7.1.3.3. | 160-224 мм |   |   |  |
| 7.1.3.4. | 225-314 мм |   |   |  |
| 7.1.3.5. | 315-399 мм |   |   |  |
| 7.1.3.6. | 400 мм и выше |   |   |  |
|   | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром: |   |   |  |
| 7.1.3.7. | 109 мм и менее  |   | руб. |  |
| 7.1.3.8. | 110-159 мм |   |   |  |
| 7.1.3.9. | 160-224 мм |   |   |  |
| 7.1.3.10. | 225-314 мм |   |   |  |
| 7.1.3.11. | 315-399 мм |   |   |  |
| 7.1.3.12. | 400 мм и выше |   |   |  |
| 8 | СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения | С7.2 |   |  |
| 8.1. | Стальные газопроводы |   |   |  |
| 8.1.1. | Наземная (надземная) прокладка |   |   |  |
|   | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |   |   |  |
| 8.1.1.1. | до 100 мм  |   | руб. |  |
| 8.1.1.2. | 101-158 мм |   | руб. |  |
| 8.1.1.3. | 159-218 мм |   |   |  |
| 8.1.1.4. | 219-272 мм |   |   |  |
| 8.1.1.5. | 273-324 мм |   |   |  |
| 8.1.1.6. | 325-425 мм |   |   |  |
| 8.1.1.7. | 426-529 мм |   |   |  |
| 8.1.1.8. | 530 мм и выше |   |   |  |
|   | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |   |   |  |
| 8.1.1.9. | до 100 мм  |   |   |  |
| 8.1.1.10. | 101-158 мм |   |   |  |
| 8.1.1.11. | 159-218 мм |   |   |  |
| 8.1.1.12. | 219-272 мм |   |   |  |
| 8.1.1.13. | 273-324 мм |   |   |  |
| 8.1.1.14. | 325-425 мм |   |   |  |
| 8.1.1.15. | 426-529 мм |   |   |  |
| 8.1.1.16. | 530 мм и выше |   |   |  |
| 8.1.2. | Подземная прокладка |   |   |  |
|   | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |   |   |  |
| 8.1.2.1. | до 100 мм  |   | руб. |  |
| 8.1.2.2. | 101-158 мм |   |   |  |
| 8.1.2.3. | 159-218 мм |   |   |  |
| 8.1.2.4. | 219-272 мм |   |   |  |
| 8.1.2.5. | 273-324 мм |   |   |  |
| 8.1.2.6. | 325-425 мм |   |   |  |
| 8.1.2.7. | 426-529 мм |   |   |  |
| 8.1.2.8. | 530 мм и выше |   |   |  |
|   | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром: |   |   |  |
| 8.1.2.9. | до 100 мм  |   | руб. |  |
| 8.1.2.10. | 101-158 мм |   | руб. |  |
| 8.1.2.11. | 159-218 мм |   |   |  |
| 8.1.2.12. | 219-272 мм |   |   |  |
| 8.1.2.13. | 273-324 мм |   |   |  |
| 8.1.2.14. | 325-425 мм |   |   |  |
| 8.1.2.15. | 426-529 мм |   |   |  |
| 8.1.2.16. | 530 мм и выше |   |   |  |
| 8.1.3. | Полиэтиленовые газопроводы |   |   |  |
|   | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром: |   |   |  |
| 8.1.3.1. | 109 мм и менее  |   | руб. |  |
| 8.1.3.2. | 110-159 мм |   | руб. |  |
| 8.1.3.3. | 160-224 мм |   |   |  |
| 8.1.3.4. | 225-314 мм |   |   |  |
| 8.1.3.5. | 315-399 мм |   |   |  |
| 8.1.3.6. | 400 мм и выше |   |   |  |
|   | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром: |   |   |  |
| 8.1.3.7. | 109 мм и менее  |   | руб. |  |
| 8.1.3.8. | 110-159 мм |   |   |  |
| 8.1.3.9. | 160-224 мм |   |   |  |
| 8.1.3.10. | 225-314 мм |   |   |  |
| 8.1.3.11. | 315-399 мм |   |   |  |
| 8.1.3.12. | 400 мм и выше |   |   |  |

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка

 (без учета НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС) | Условное обозначение | Единица измерения | Размер ставки  |
|
| 1. | СТС на проектирование сети газопотребления | С пр  |  |   |
| 1.1. | Наземная (надземная) прокладка |   | руб.  |  |
| 1.2. | Подземная прокладка |   | руб.  |  |
| 2. | СТС на строительство газопровода  | С Г |   |  |
| 2.1. | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки одной опоры на 10м) диаметром: |   |   |  |
| 2.1.1. | 25 мм и менее |   | руб/км |  |
| 2.1.2. | 26-38 мм |   | руб/км |  |
| 2.1.3. | 39-45 мм |   | руб/км |  |
| 2.1.4. | 46-57 мм  |   | руб/км |  |
| 2.1.5. | 58-76 мм |   | руб/км |  |
|  | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки двух опор на 10 м) диаметром: |  |  |  |
| 2.1.6. | 25 мм и менее |  | руб/км |  |
| 2.1.7. | 26-38 мм |  | руб/км |  |
| 2.1.8. | 39-45 мм |  | руб/км |  |
| 2.1.9. | 46-57 мм  |  | руб/км |  |
| 2.1.10. | 58-76 мм |  | руб/км |  |
| 2.2. | Подземная прокладка стального газопровода диаметром <3>: |   |   |  |
| 2.2.1. | 25 мм и менее |   | руб/км |  |
| 2.2.2. | 26-38 мм |   | руб/км |  |
| 2.2.3. | 39-45 мм |   | руб/км |  |
| 2.2.4. | 46-57 мм  |   | руб/км |  |
| 2.2.5. | 58-76 мм |   | руб/км |  |
| 2.3. | Полиэтиленового газопроводов диаметром: |  |   |  |
| 2.3.1. | 32 мм и менее  |   | руб/км |  |
| 2.3.2. | 33-63 мм |   | руб/км |  |
| 2.3.3. | 64-90 мм |   | руб/км |  |
| 3. | СТС на установку пункта редуцирования газа  | С прг | руб/шт  |  |
| 4 | СТС на установку отключающих устройств | С оу |   |  |
| 4.1. | до 10 мм  |   | руб/шт  |  |
| 4.2. | 11-15 мм |  | руб/шт |  |
| 4.3. | 16-20 мм |  | руб/шт |  |
| 4.4. | 21-25 мм |  | руб/шт  |  |
| 4.5. | 26-38 мм |   | руб/шт |  |
| 4.6. | 39-45 мм |   | руб/шт |  |
| 4.7. | 46-57 мм  |   | руб/шт |  |
| 4.8. | 58-76 мм |  | руб/шт |  |
| 4.9. | 77 мм и более |  | руб/шт  |  |
| 5. | СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя  | СГ окс |   |  |
| 5.1. | Стальные газопроводы |   |   |  |
| 5.1.1. | до 10 мм  |   | руб/км |  |
| 5.1.2. | 11-15 мм |   | руб/км |  |
| 5.1.3. | 16-20 мм |   | руб/км |  |
| 5.1.4. | 21-25 мм |   | руб/км |  |
| 5.1.5. | 26-32 мм |   | руб/км |  |
|  5.2. | Металлопластиковые |   |   |  |
| 5.2.1. | до 10 мм  |   | руб/км |  |
| 5.2.2. | 11-15 мм |   | руб/км |  |
| 5.2.3. | 16-20 мм |   | руб/км |  |
| 5.2.4. | 21-25 мм |   | руб/км |  |
| 5.2.5. | 26-32 мм |   | руб/км |  |
| 5.3. | Медные |   |   |  |
| 5.3.1. | до 10 мм  |   | руб/км |  |
| 5.3.2 | 11-15 мм |   | руб/км |  |
| 5.3.3 | 16-20 мм |   | руб/км |  |
| 5.3.4 | 21-25 мм |   | руб/км |  |
| 5.3.5 | 26-32 мм |   | руб/км |  |
|  5.4. | Нержавеющая сталь |   |   |  |
| 5.4.1. | до 10 мм  |   | руб/км |  |
| 5.4.2. | 11-15 мм |   | руб/км |  |
| 5.4.3. | 16-20 мм |   | руб/км |  |
| 5.4.4. | 21-25 мм |   | руб/км |  |
| 5.4.5. | 26-32 мм |   | руб/км |  |
| 6. | СТС на установку прибора учета газа | С пу |  |  |
| 6.1. | Электронный с расходом газа до 1,5 м3/час и менее |  | руб/шт |  |
| 6.2. | Мембранный с расходом газа до 6 м3/час и менее |   | руб/шт |  |
| 6.3. | Мембранный с расходом газа свыше 6 м3/час до 10 м3/час |  | руб/шт |  |
| 6.4. | Мембранный с расходом газа свыше 10 м3/час до 25 м3/час |  | руб/шт |  |
| 6.5. | Мембранный с расходом газа свыше 25 м3/час до 40 м3/час |  | руб/шт |  |

Период регулирования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ год.

Приложение: тарифное дело на \_\_\_\_\_\_\_ страницах.

Руководитель организации /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Ф.И.О.

|  |
| --- |
| Типовая форма паспорта регулируемой организации \* |
|  |  |
| Планируемый период регулирования |   |
| Период регулирования |   |
| Является ли плательщиком НДС |   |
| Наименование организации (филиала, обособленного подразделения), осуществляющей регулируемую деятельность на территории Республики Татарстан |   |
| ИНН |   |
| КПП |   |
| Вид деятельности |   |
| Является ли организация гарантирующим поставщиком/единой теплоснабжающей организацией |   |
| Вид товаров, теплоносителя |   |
| Виды услуг  |   |
| Наличие других регулируемых и не регулируемых видов деятельности |   |
| Доля доходов от данного вида деятельности от общей выручки организации |   |
| Наличие утвержденной инвестиционной программы |   |
| Документ, период действия Инвестиционной программы |   |
| Муниципальное образование, в котором оказывается услуга |   |
| Основание эксплуатации объектов коммунальной инфрастуктуры |   |
| Адрес организации |
| Юридический адрес |   |
| Почтовый адрес |   |
| Руководитель |
| Фамилия, имя, отчество |   |
| Должность |   |
| Фото |   |

\*- дополнительно к Приложению 1