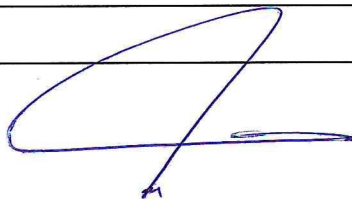


АНКЕТА

| | | |
|--|--|---|
| Название организации: | Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания" | |
| Организационно правовая форма | Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания" | |
| Система налогообложения организации | Общий режим налогообложения | |
| Муниципальное образование (по месту регистрации организации или филиала) | городское поселение Рузаевка | |
| ИНН | 1324134775 | |
| КПП | 132401001 | |
| Юридический адрес: | 431449, РМ, г. Рузаевка, ул. Луначарского, д. 179, корпус А | |
| Почтовый адрес: | 431449, РМ, г. Рузаевка, ул. Луначарского, д. 179, корпус А | |
| Муниципальные образования по месту оказания услуги* (в соответствии с тарифной привязкой) | городское поселение Рузаевка | |
| Где и когда раскрыта информация о фактических значениях показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения (указать адрес сайта и дату размещения информации) | www.mek-ao.ru | |
| | | |
| Руководитель организации | Ф.И.О.: (с расшифровкой) | Ковалев Эдуард Владимирович |
| Номер контактного телефона/факса (приемная): | 8 (83451) 2-16-21 / 8 (83451) 2-20-51 | |
| Email организации (для официальной рассылки): | metsk@yandex.ru | |
| Должностное лицо, ответственное за предоставление информации | Ф.И.О.: (с расшифровкой) | Клипиков Александр Владимирович |
| | Должность: | Заместитель главного инженера по электроснабжению |
| Номер контактного телефона: | 8 (83451) 2-16-21 / 8 (83451) 2-11-67 | |
| Факс: | 8 (83451) 2-20-51 | |
| Email исполнителя: | av.klipikov@mail.ru | |

Руководитель организации:



Ковалев Эдуард Владимирович



**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"**

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | 2017 год (факт) | 2018 год (факт) | 2019 год | | | 2020 год (план) | 2021 год (план) | 2022 год (план) | 2023 год (план) | 2024 год (план) |
|-------|--|-------------|-----------------|-----------------|----------|----------|------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | | | | план | факт | отклонение | | | | | |
| 1 | Снижение (увеличение) удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных относительно нормативов удельных расходов топлива, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы | кг.у.т/Гкал | 1,01 | 22,22 | | | -12,31 | 182,90 | 180,90 | 180,90 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1 | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (факт) | кг.у.т/Гкал | 170,64 | 162,50 | | 172,41 | | | | | | |
| 1.2 | Значение утвержденного норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством на каждый год | кг.у.т/Гкал | 171,65 | 184,72 | 184,72 | | | 182,90 | 180,90 | 180,90 | | |
| 2 | Снижение (увеличение) технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, относительно нормативов технологических потерь, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы | Гкал | -24946,32 | -22103,72 | | | 5847,00 | 50042,58 | 50042,58 | 45595,08 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | Норматив технологических потерь тепловой энергии, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии | Гкал | 45970,59 | 50042,58 | 50042,58 | | | 50042,58 | 50042,58 | 45595,08 | | |
| 2.2 | Объем потерь тепловой энергии (факт) | Гкал | 70916,91 | 72146,30 | | 55889,58 | | | | | | |
| 3 | Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 0,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | | |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения (с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы) | % | 48,01 | 82,69 | 83,00 | 84,20 | 1,20 | 84,50 | 85,27 | 87,00 | | |
| 5 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 1,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 6 | Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/Гкал | -3,33 | -3,20 | -22,67 | 22,67 | 45,34 | -24,07 | -24,07 | -24,07 | | |
| | Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (план) | кВт.ч/Гкал | 26,00 | 26,30 | 22,67 | | -22,67 | 24,07 | 24,07 | 24,07 | | |
| | Расход эл.энергии на выработку 1 Гкал (факт) | кВт.ч/Гкал | 22,67 | 23,1 | | 22,67 | 22,67 | | | | | |

Руководитель энергоснабжающей организации

Ковалев Эдуард Владимирович

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Клипиков Александр Владимирович
Заместитель главного инженера по электроснабжению



Handwritten signatures in blue ink at the bottom of the page, including the signature of the Chief Engineer's Deputy.

Плановые и фактические показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"

| № п/п | Наименование показателя | факт 2017 года | факт 2018 года | 2019 год | | | план организации на 2020 год | план организации на 2021 год | план организации на 2022 год | план организации на 2023 год | план организации на 2024 год |
|---|--|----------------|----------------|-----------|-----------|------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| | | | | план | факт | отклонение | | | | | |
| 1. Плановые (фактические за прошлые периоды) значения показателей надежности объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | 0,404 | 0,388 | 0,000 | 0,357 | 0,357 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях за год | 26,000 | 25,000 | 0,000 | 23,000 | 23,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении на начало года, км | 64,433 | 64,359 | 64,359 | 64,359 | 0,000 | 64,359 | 64,359 | 64,359 | | |
| | суммарная протяженность строящихся, реконструируемых и модернизируемых тепловых сетей в двухтрубном исчислении, вводимых в эксплуатацию в соответствующем году, км | 0,170 | 0,564 | 0,070 | 0,070 | 0,000 | 0,630 | 1,680 | 1,240 | | |
| | общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км | 64,359 | 64,359 | 64,359 | 64,359 | 0,000 | 64,359 | 64,359 | 64,359 | | |
| 1.2. | Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | фактическое количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | суммарная мощность источников тепловой энергии на начало года, Гкал/час | 261,532 | 249,242 | 252,350 | 252,342 | -0,008 | 252,350 | 252,350 | 252,350 | | |
| | суммарная мощность строящихся, реконструируемых и модернизируемых источников тепловой энергии, вводимых в эксплуатацию, Гкал/час | 11,010 | 28,000 | 0,086 | 0,000 | -0,086 | 0,000 | 12,000 | 12,000 | | |
| | общая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час | 249,532 | 252,342 | 252,350 | 252,342 | -0,008 | 252,350 | 252,350 | 252,350 | | |
| 2. Плановые (фактические за прошлые периоды) значения показателей энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, куб.м/Гкал | 143,324 | 135,800 | 153,967 | 143,860 | -10,107 | 152,978 | 151,314 | 151,314 | | |
| 2.2. | Отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | 3,221 | 3,277 | 2,273 | 2,539 | 0,266 | 2,273 | 2,273 | 2,071 | | |
| 2.2.1. | материальная характеристика тепловой сети (п.2.2.1. = п.2.2.2. * п.2.2.3.) | 22014,462 | 22014,462 | 22014,462 | 22014,462 | 0,000 | 22014,462 | 22014,462 | 22014,462 | | |
| 2.2.2. | наружный диаметр трубопроводов J1 - го участка, м | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,000 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J2 - го участка, м | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | 0,000 | 0,529 | 0,529 | 0,529 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J3 - го участка, м | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | 0,000 | 0,426 | 0,426 | 0,426 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J4 - го участка, м | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,325 | 0,000 | 0,325 | 0,325 | 0,325 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J5 - го участка, м | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | 0,000 | 0,273 | 0,273 | 0,273 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J6 - го участка, м | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,000 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J7 - го участка, м | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,000 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J8 - го участка, м | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,000 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J9 - го участка, м | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,000 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J10 - го участка, м | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,000 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J11 - го участка, м | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,000 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J12 - го участка, м | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,000 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J13 - го участка, м | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,000 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | | |
| | наружный диаметр трубопроводов J14 - го участка, м | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,000 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | | |
| 2.2.3. | длина трубопроводов J1 - го участка, м | 1520,000 | 1520,000 | 1520,000 | 1520,000 | 0,000 | 1520,000 | 1520,000 | 1520,000 | | |
| | длина трубопроводов J2 - го участка, м | 3520,000 | 3520,000 | 3520,000 | 3520,000 | 0,000 | 3520,000 | 3520,000 | 3520,000 | | |
| | длина трубопроводов J3 - го участка, м | 5020,000 | 5020,000 | 5020,000 | 5020,000 | 0,000 | 5020,000 | 5020,000 | 5020,000 | | |
| | длина трубопроводов J4 - го участка, м | 8630,000 | 8630,000 | 8630,000 | 8630,000 | 0,000 | 8630,000 | 8630,000 | 8630,000 | | |
| | длина трубопроводов J5 - го участка, м | 7170,000 | 7170,000 | 7170,000 | 7170,000 | 0,000 | 7170,000 | 7170,000 | 7170,000 | | |
| | длина трубопроводов J6 - го участка, м | 12186,000 | 12186,000 | 12186,000 | 12186,000 | 0,000 | 12186,000 | 12186,000 | 12186,000 | | |
| | длина трубопроводов J7 - го участка, м | 23226,000 | 23226,000 | 23226,000 | 23226,000 | 0,000 | 23226,000 | 23226,000 | 23226,000 | | |
| | длина трубопроводов J8 - го участка, м | 2090,000 | 2090,000 | 2090,000 | 2090,000 | 0,000 | 2090,000 | 2090,000 | 2090,000 | | |
| | длина трубопроводов J9 - го участка, м | 24454,000 | 24454,000 | 24454,000 | 24454,000 | 0,000 | 24454,000 | 24454,000 | 24454,000 | | |
| | длина трубопроводов J10 - го участка, м | 14256,000 | 14256,000 | 14256,000 | 14256,000 | 0,000 | 14256,000 | 14256,000 | 14256,000 | | |
| | длина трубопроводов J11 - го участка, м | 11362,000 | 11362,000 | 11362,000 | 11362,000 | 0,000 | 11362,000 | 11362,000 | 11362,000 | | |
| | длина трубопроводов J12 - го участка, м | 12790,000 | 12790,000 | 12790,000 | 12790,000 | 0,000 | 12790,000 | 12790,000 | 12790,000 | | |
| | длина трубопроводов J13 - го участка, м | 836,000 | 836,000 | 836,000 | 836,000 | 0,000 | 836,000 | 836,000 | 836,000 | | |
| | длина трубопроводов J14 - го участка, м | 1658,000 | 1658,000 | 1658,000 | 1658,000 | 0,000 | 1658,000 | 1658,000 | 1658,000 | | |
| 2.3. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | 70916,910 | 72146,300 | 50042,580 | 55849,580 | 5847,000 | 50042,580 | 50042,580 | 45595,080 | | |

Руководитель энергоснабжающей организации
М.П.

Должностное лицо, ответственное за составление формы



Ковалев Эдуард Владимирович

Заместитель главного инженера по электроснабжению
Клишников Александр Владимирович

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, предусмотренные производственной программой организации на 2019 - 2021 годы

Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм | Истекшие годы | | | | | 2020 | Очередной период регулирования | | | |
|--|--|-------------|---------------|-----------|-----------|-----------|-------------------|------------|--------------------------------|-------------------|-------------------|-------------|
| | | | 2017 | 2018 | 2019 | | План органи-зации | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| | | | факт | факт | План | Факт | | Отклонение | План органи-зации | План органи-зации | План органи-зации | План РСТ РМ |
| I. Показатели качества горячей воды | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | 0,00 | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | количество проб горячей воды в местах поставки горячей воды, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, не соответствующих установленным требованиям | шт. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | общее количество отобранных проб | шт. | 20,00 | 40,00 | 0,00 | 40,00 | 40,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.2. | доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | количество проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, не соответствующих установленным требованиям | шт. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | | |
| | общее количество проб, отобранных в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения | шт. | 40,00 | 40,00 | 0,00 | 40,00 | 40,00 | 0 | 0 | 0 | | |
| II Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС в расчете на протяженность водопроводной сети в год | ед./км | 0,19 | 0,22 | 0,00 | 0,19 | 0,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором ГВС местах исполнения обязательств организации, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС | ед. | 7,00 | 8,00 | 0,00 | 7,00 | 7,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | протяженность водопроводной сети | км | 36,56 | 36,56 | 36,56 | 36,56 | 0,00 | 36,56 | 36,56 | 36,56 | | |
| 2.2. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей транспортировку горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на водопроводных сетях ГВС, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (для транспортировщиков) | ед./км | 0,19 | 0,22 | 0,00 | 0,19 | 0,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором транспортировки горячей воды местах исполнения обязательств организации, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах ЦС ГВС | ед. | 7,00 | 8,00 | 0,00 | 7,00 | 7,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | протяженность водопроводной сети | км | 36,56 | 36,56 | 36,56 | 36,56 | 0,00 | 36,56 | 36,56 | 36,56 | | |
| III Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в ЦС ГВС при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | объем потерь воды в ЦС ГВС при ее транспортировке | тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| | общий объем воды, поданной в водопроводную сеть | тыс. куб. м | 490,37 | 478,164 | 488,757 | 457,132 | -31,63 | 483,878 | 483,878 | 483,878 | | |
| 3.2. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | Гкал/куб. м | 0,06403 | 0,06322 | 0,06433 | 0,06432 | -0,00001 | 0,06683 | 0,06683 | 0,06683 | | |
| | общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | Гкал | 31 399,14 | 30230,65 | 31442,07 | 29404,98 | -2037,09 | 32337,13 | 32337,13 | 32337,13 | | |
| | объем подогретой горячей воды | куб. м | 490 370,00 | 478163,65 | 488757,00 | 457132,20 | -31624,80 | 483878,00 | 483878,00 | 483878,00 | | |

Руководитель организации: Ковалев Эдуард Владимирович
 Должностное лицо, ответственное за составление формы: Клипиков Александр Владимирович
 Исполнитель: [подпись] Исполнитель главного инженера по электроснабжению

[подпись]