

УТВЕРЖДАЮ:
Исполняющий обязанности
главного врача ГАУЗ «Кущевская
стоматологическая поликлиника» МЗ КК
« 03 » август А.В. Проценко 2026 г.



ПРОГРАММА
энергосбережения и энергетической эффективности
Государственного автономного учреждения
здравоохранения «Кущевская стоматологическая
поликлиника» министерства здравоохранения
Краснодарского края
на 2027 – 2029 гг.

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование программы	Программа энергосбережения и энергетической эффективности ГАУЗ «Кушевская стоматологическая поликлиника» МЗ КК
Основание для разработки программы	- Федеральный закон РФ № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»; - Государственная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики»; - Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»; - Приказ от 30.06. 2014 г. N 398 Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности и отчетности о ходе их; - Приказ министерства экономического развития РФ от 17.02.2010г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»; - Распоряжение Правительства РФ от 01.12.2009г. № 1830-р, регламентирующее деятельность муниципальных учреждений в области энергосбережения и энергоэффективности; - Постановление Правительства РФ от 07.10.2019 №1289 «О порядке определения объемов снижения потребляемых государственным (муниципальным) учреждением ресурсов в сопоставимых условиях»; - Приказ Минэкономразвития России от 15.07.2020 №425 «Методические рекомендации по определению целевого уровня снижения потребления государственными (муниципальными) учреждениями суммарного объема потребляемых ими энергетических ресурсов и воды».
Заказчик программы	Государственное автономное учреждение здравоохранения «Кушевская стоматологическая поликлиника» министерства здравоохранения Краснодарского края
Разработчики программы	Государственное автономное учреждение здравоохранения «Кушевская стоматологическая поликлиника» министерства здравоохранения Краснодарского края
Сроки	2027-2029 гг.

реализации	
Цель программы	-Повышение эффективности потребления энергетических ресурсов в ГАУЗ «Кущевская стоматологическая поликлиника» МЗ КК, предусматривающих достижение наиболее высоких целевых показателей энергосбережения и снижение финансовой нагрузки на бюджет учреждения за счет сокращения платежей за потребление воды, тепло- и электроэнергии. -Обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
Задачи программы	-реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности; - оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов; - повышение эффективности системы теплоснабжения; - повышение эффективности системы электроснабжения; - повышение эффективности системы водоснабжения и водоотведения; - внедрение энергосберегающих технологий, оборудования и использование энергосберегающих материалов в учреждении.
Целевые индикаторы	- объемы потребления электроэнергии (ЭЭ), кВт/ч; - объемы потребления теплоэнергии (ТЭ), Гкал; - объемы потребления природного газа, куб. м; - объемы потребления воды, куб. м; - объемы потребления моторного топлива, л; - количество вводов ЭЭ, всего, шт.; - количество вводов ЭЭ, оснащенных приборами учета, шт.; - количество вводов ТЭ, всего, шт.; - количество вводов ТЭ, оснащенных приборами учета, шт.; - количество вводов природного газа, всего, шт.; - количество вводов природного газа, оснащенных приборами учета, шт.; - количество вводов холодного водоснабжения (ХВС), всего, шт.; - количество вводов ХВС, оснащенных приборами учета, шт.; - численность сотрудников, чел.; - общая площадь учреждения, кв. м.
Целевые показатели	- снижение потребления электрической энергии в натуральном выражении (тыс. кВт/ч); - снижение потребления тепловой энергии в натуральном выражении (Гкал); - снижение потребления воды в натуральном выражении (куб. м);

Объемы и источники финансирования	Для реализации программы используются средства ОМС и платных услуг 60,0 тыс. руб., по годам: 2027 - 20,0 тыс. руб 2028 - 30,0 тыс. руб 2029 - 10,0 тыс. руб
Ожидаемые результаты	- обеспечение ежегодного сокращения объемов потребления электрической, тепловой энергии и воды; - снижение платежей за энергоресурсы до минимума при обеспечении комфортных условий пребывания в помещениях учреждения; - формирование «энергосберегающего» типа мышления в коллективе; - сокращение нерационального расходования и потерь топливно-энергетических ресурсов.

Краткая характеристика учреждения

Государственное автономное учреждение «Кущевская стоматологическая поликлиника» является государственным лечебно-профилактическим учреждением. Образовалось в 2001 году. Сфера деятельности стоматологическая практика. Организационно-правовая форма – Автономные учреждения.

Работа учреждения осуществляется на первом этаже многоквартирного дома. Здание введено в эксплуатацию в 1973 году. Общая площадь зданий – 386,5 кв.м.

Учреждение имеет в своем составе отдельно расположенные подразделения: - стоматологический кабинет в ст. Кисляковской; -стоматологический кабинет в ст. Шкуринской; -стоматологический кабинет в с. Красное; -стоматологический кабинет в пос. Первомайский; -стоматологический кабинет в х. Глебовка.

Целями деятельности Автономного учреждения являются осуществление предусмотренных законодательством РФ полномочий органов местного самоуправления в сфере предоставления населению района стоматологических услуг.

Для достижения указанных целей ГАУЗ «Кущевская стоматологическая поликлиника» МЗ КК осуществляет следующие основные виды деятельности : осуществление комплексов оздоровительных и реабилитационных мероприятий; организация и осуществление гигиенического воспитания населения; доврачебная помощь; рентгенология; сестринское дело; стоматология; осуществление медико-санитарных профилактических мероприятий, направленных на предупреждение и снижение стоматологических заболеваний; обеспечение своевременного повышения квалификации медицинских кадров и проведение экспертной оценки их профессиональной деятельности, осуществление экспертизы временной нетрудоспособности.

Результаты деятельности: 200 посещений в смену, ежегодное количество пролеченных граждан 26480 человек. Средний ежегодный объем финансирования учреждения составляет 41 500 000 руб.

Значение целевых показателей

Анализ потребления энергоресурсов за период 2021-2025 гг.

Наименование	Единица	2021	2022	2023	2024	2025
--------------	---------	------	------	------	------	------

	измерен ия	год	год	год	год	год
1	2	3	4	5	6	7
1.Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Стоматологические услуги					
2.Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	35487,5	40930,1	43316,7	50065,5	58413,0
3.Снижение потребления электроэнергии в натуральном выражении	%	-2	-21,3	-22	2,4	10,8
4.Снижение потребления теплоэнергии в натуральном выражении	%	-7	5,8	-35,5	24,2	-30,3
5.Снижение потребления воды в натуральном выражении	%	0	19,2	-36,6	-0,4	-0,5
6.Доля оснащённости приборами учета (электроэнергия)	%	100	100	100	100	100
7. Доля оснащённости приборами учета (теплоэнергия)	%	100	100	100	100	100
8. Доля оснащённости приборами учета (ХВС)	%	100	100	100	100	100
9.Удельное потребление воды к штатной численности сотрудников	м3/чел. год	9,5	7,8	5,5	5,5	5,2
10.Удельное потребление электроэнергии к штатной численности сотрудников	кВт.ч/че л. год	580	464,3	398,9	411,2	458,8
11.Удельное расход тепловой энергии на отопление зданий за отопительный период	Гкал/м2 год	0,72	0,78	0,55	0,69	0,48
12.Среднегодовая численность работников	чел.	68	64	63	62	62

**Структура фактических затрат на топливно-энергетические ресурсы
в ГАУЗ «Кушевская стоматологическая поликлиника» МЗ КК в 2025 году**

Наименование ТЭР	Единица измерения	В натуральном выражении	В денежном выражении, тыс.руб.	В условном топливе , кг. усл.топл.
1	2	3	4	5
Электрическая энергия	кВт.ч	35670	432,757	5,5

Тепловая энергия	Гкал	37,685	208,584	12,1
ХВС	м3	406,824	65,478	113,35
Газоснабжение	м3	442	5,262	0,28
Моторное топливо:			175,294	
-бензин	л.	2990,1	175,294	2,01
ИТОГО			887,375	

Система электроснабжения

Количество вводов системы электроснабжения -1. Поставщик энергоресурса – ПАО "ТНС энерго Кубань". Тариф –12,13 руб/(кВт/ч) . Объем потребления энергоресурса за 2025 год - 35670 кВт/ч. Основные положения контракта на поставку ЭЭ:

1.Гарантирующий поставщик обязуется:

1.1 продавать электрическую энергию (мощность) и урегулировать в интересах потребителя отношения по передачи электрической энергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передачи электрической энергии и иных услуг, только в точки поставки и в пределах максимальной мощности.

1.2 поддерживать в точке поставки показатели качества электроэнергии в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований.

1.3 в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ, уведомлять потребителя о предстоящем введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в точке поставки в порядке, предусмотренном в «Регламенте полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

1.4 осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.Потребитель обязан:

2.1. Соблюдать установленные Договором условия оплаты. Оплачивать все начисления, предусмотренные Договором.

- 2.2. В случае выбора 5, 6 ценовой категории для проведения почасового планирования потребления до 9.00 за 2 (два) дня до планируемых суток предоставлять ГП уведомление о плановом почасовом потреблении в каждой точке поставки (Приложение № 2а). В случае отсутствия возможности подачи уведомлений согласовать с ГП за 2 (два) дня до расчетного периода (типовые) почасовые графики работы в каждой точке поставке (Приложение № 26).
- 2.3. В случае выбора 5, 6 ценовой категории соблюдать плановые почасовые объемы потребления. В случае отклонения плановых почасовых объемов потребления от фактических почасовых объемов потребления, компенсировать ГП стоимость отклонений в соответствии с законодательством РФ.
- 2.4. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям для данной категории Потребителей, а также их допуск в эксплуатацию и эксплуатацию на протяжении всего срока службы (в т.ч. своевременную замену) в порядке, установленном действующим законодательством РФ.
- 2.5. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности);
- 2.6. При необходимости увеличения мощности электроприемников в точке поставки сверх максимальной, обратиться в Сетевую организацию (Владельцу объектов электросетевого хозяйства).
- 2.7. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.
- 2.8. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.
- 2.9. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и (или) аварийной брони.
- 2.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих

устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) (Приложение № 5).

2.11. Выполнять требования Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), субъекта оперативно-диспетчерского управления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

2.12. Представлять в Сетевую организацию (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.13. Незамедлительно информировать Сетевую организацию (Владельца объектов электросетевого хозяйства) об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, плановом, текущем и капитальном ремонте на них (Приложение № 3.1.).

2.14. Информировать Сетевую организацию (Владельца объектов электросетевого хозяйства) об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийной управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики (Приложение № 3.1.).

2.15. Незамедлительно сообщать Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и опломбированных устройств. Выполнять технически обоснованные предписания Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) по приведению схем учета в соответствие с нормами, правилами и требованиями действующего законодательства РФ (Приложение №3.1.).

2.16. Сообщать Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства), находящегося в помещении или на территории Потребителя (Приложение № 3.1.).

2.17. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей ГП и(или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) к приборам

учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов потребления электроэнергии (мощности), проведения замеров качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и схем учета на месте установки, проверок соблюдения технических требований (не чаще 1 (одного) раза в месяц).

2.18. Обеспечить доступ уполномоченных представителей ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства) к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам для осуществления действий по ограничению режима потребления или контроля за введением ограничений в порядке и случаях, предусмотренных Договором (Приложение № 3) и действующим законодательством РФ.

2.19. По уведомлению ГП в присутствии представителя ГП и (или) Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), в соответствии с условиями Договора и действующим законодательством РФ самостоятельно производить ограничение режима потребления путем отключения собственных электроустановок, а также вводить ограничения режима потребления электрической энергии потребителям, подключенным к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, находящихся в договорных отношениях с ГП, в случае нарушения ими условий договора энергоснабжения.

2.20. Передать ГП не позднее 5 (пяти) дней со дня согласования Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с Сетевой организацией (Приложение № 4).

2.21. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта.

2.22. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

2.23. Урегулировать с Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами, регламентирующими правила безопасности и технической эксплуатации

электроустановок, а так же использование электрогенерирующих установок (Приложение № 3.1.).

2.24. Ежемесячно на 00:00 часов 01 числа месяца, следующего за расчетным, снимать и до 12:00 часов 01 числа месяца, следующего за расчетным, представлять Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) показания расчетных приборов учета для согласования.

2.25. Ежемесячно, до 12:00 часов 01 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять ГП согласованные Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) показания расчетных приборов учета. Почасовые данные показаний приборов расчетного учета за каждый день расчетного периода предоставляются в электронном виде или на цифровом носителе с последующим оформлением в письменном виде и предоставлением ГП в срок до 01 числа месяца, следующего за расчетным.

2.26. Возвращать ГП надлежащим образом оформленные двухсторонние акты сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде, товарные накладные, акты выполненных работ, в течение 3-х рабочих дней с момента их получения.

2.27. В отношении точек поставки, по которым осуществляется учет по зонам суток расчетного периода:

- обеспечить оборудование точек поставки приборами учета позволяющими вести учет электрической энергии дифференцированный по зонам суток и их программирование в соответствии с зонами суток, установленными нормативными правовыми актами и предоставить ГП акт совместной проверки правильности программирования приборов учета, согласованный с Сетевой организацией и ГП;
- с момента опубликования изменений интервалов зон суток и иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, в течение 3-х рабочих дней, за свой счет обеспечить перепрограммирование приборов учета в соответствии с опубликованными изменениями и в течение 5-ти рабочих дней предоставить ГП акт совместной проверки правильности программирования приборов учета, согласованный с Сетевой организацией и ГП.

2.28. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.29. При намерении отказаться в одностороннем порядке от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии приобретаемой у ГП, передать (вручить) ГП письменное уведомление не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.30. Немедленно сообщать ГП и сетевой организации о выходе прибора учета из строя, его утрате. Восстанавливать прибор учета в течение 2-х месяцев в случае выхода из строя или его утраты и сообщать ГП и сетевой организации о восстановлении.

2.31. В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности предоставить ГП, в течении 30 дней с момента заключения договора, расчет потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, рассчитанных Сетевой организацией в соответствии с действующим законодательством РФ.

3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и схемам учета для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления (мощности), осмотра расчетных средств измерения, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии (не чаще 1 (одного) раза в месяц), а также для проведения мероприятий по введению частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроустановок Потребителя.

3.2. Инициировать введение частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителю, возобновлять подачу электроэнергии (мощности), на основаниях и в порядке, предусмотренном в Приложении № 3 к Договору и действующим законодательством РФ.

3.3. При невыполнении Потребителем, выбравшим 5 или 6 ценовую категорию, пункта 3.2.3. в части предоставления планового почасового потребления электроэнергии, произвести его расчет по 3 или 4 категории соответственно.

3.4. При невыполнении Потребителем требований пункта 3.4.9. Договора о предоставлении уведомлений о выборе ценовой категории производить расчеты в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.5. По заявке Потребителя принимать участие в составлении «Акта согласования технологической и (или) аварийной брони» (Приложение № 4).

3.6. Использовать факсимильное воспроизведение подписи уполномоченного лица при подписании:

с 1 по 6 (включительно) страниц Договора;

страниц Приложения № 3 «Регламент полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности);

3.7. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом Потребителем

обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности), уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора.

4. Потребитель имеет право:

- 4.1. Производить замену расчетных средств измерения только с согласия и под контролем Сетевой организации (Владельца объектов электросетевого хозяйства), при условии предоставления ГП соответствующей документации, подтверждающей замену в течение суток после произведенной замены.
- 4.2. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по Договору приборами учета электрической энергии, при условии выполнения этим лицом требований действующего законодательства РФ к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета.
- 4.3. На основании письменных запросов получать разъяснения и консультации по вопросам пользования электрической энергией.
- 4.4. Заявлять ГП об ошибках, обнаруженных в платёжном документе. Подача заявления об ошибках в платёжном документе не освобождает Потребителя от обязанности осуществления оплат по настоящему Договору в установленный срок.
- 4.5. Увеличивать мощность электроприемников сверх максимальной в точке поставки (присоединять иных потребителей) только после согласования с Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) и заключения дополнительного соглашения к Договору, при условии выполнения процедуры технологического присоединения в установленном законодательством РФ порядке.
- 4.6. Требовать от ГП ежемесячного проведения сверки расчетов за потребленную электроэнергию.
- 4.7. Отказаться от исполнения Договора полностью или частично в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ.
- 4.8. Согласовывать предложенные Сетевой организацией (Владельцем объектов электросетевого хозяйства) сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) объектах, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.
- 4.9. В течение 1 месяца с даты принятия Региональной энергетической комиссии— департаментом цен и тарифов Краснодарского края решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии уведомлять ГП по каждой точке поставки о выборе одной из ценовых категорий, с учетом установленных приборов учета и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (Приложение № 2.1.):
первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

В отношении Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт - ценовая категория определяется без возможности выбора и применения первой и второй ценовых категорий.

4.10. Отказаться в порядке, предусмотренном пунктом 3.2.29. настоящего Договора, от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы приобретаемой у ГП электроэнергии, при условии оплаты стоимости потребленной электрической энергии (мощности) определяемой в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ, не позднее чем за 10 рабочих дней : заявляемой Потребителем даты расторжения или изменения Договора.

Общее количество осветительных приборов - 89 шт . в светильниках используются энергосберегающие, люминесцентные и светодиодные лампы мощностью от 18 до 40 Вт. Количество светодиодных ламп – 52шт, энергосберегающих – 3 шт., люминесцентных- 34шт. Дата очередной поверки февраль 2026.

Система теплоснабжения

В здании поликлиники имеется один ввод тепловой энергии (прибором учета оборудован). Величина тепловой нагрузки тепло потребляющих установок составляет 36957 Ккал/час. Тепловая энергия поставляется в следующем объеме: 37,685 Гкал.

Отопление осуществляется централизованно по станице. В качестве отопительных приборов используются чугунные радиаторы. Ограждающие конструкции применяются частично. Состояние значительной части приборов удовлетворительное.

В 2008-2009 годы все окна заменены на пластиковые.

Система водоснабжения и водоотведения

В учреждении имеется система холодного водоснабжения. По договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения. Количество приборов учета – 6 шт. Дата очередной поверки 01.06.2027 г.

Ответственный за энергоснабжение

В ГАУЗ «Кушевская стоматологическая поликлиника» МЗ КК ответственного за энергосбережение назначают приказом главного врача, сроком на 1 год.

Итоговая таблица оснащенности вводов энергетических ресурсов приборами учета

Вид энергоресурса	Вводов всего, шт.	Вводов, оснащенных приборами учета, шт.	Оснащенность приборами учета, %
Электроэнергия	1	1	100
Тепловая энергия	1	1	100
ХВС	6	6	100

Тарифы на энергетические ресурсы в отчетном периоде

Средневзвешенные тарифы на ТЭР

Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Средневзвешенный тариф
1	2	3
Электрическая энергия	кВт/ч	12,13 руб.
Тепловая энергия	Гкал	5534,93 руб.
Бензин	л	58,62 руб.
Природный газ	м3	11,904 руб.
Водоснабжение и водоотведение	м3	229,06 руб.

Прогноз объемов потребления каждого энергоресурса в сопоставимых условиях на период 2027-2029 годов для ГАУЗ «Кушцевская стоматологическая поликлиника» МЗ КК

Вид энергоресурса	Единица измерения	Значение показателя в 2025	Прогноз потребления в сопоставимых условиях			Примечание
			2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7
Электрическая энергия	кВт/ч	35670	34600	33562	32555	
Тепловая энергия	Гкал	37,685	36,6	35,5	34,4	
Бензин	л	2099	2036	1975	1916	
Природный газ	м3	442	429	416	404	
Водоснабжение и водоотведение	м3	406,824	395	383	372	

Целевые показатели

Показатель	Единица измерения	2027	2028	2029
Снижение потребления электроэнергии в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	-3	-3	-3
Снижение потребления тепло энергии в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	-3	-3	-3
Снижение потребления природного газа в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	-3	-3	-3
Снижение потребления воды в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	-3	-3	-3
Снижение потребления моторного топлива в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	%	-3	-3	-3
Оснащенность приборами учета электроэнергии	%	100	100	100

Оснащенность приборами учета тепло энергии	%	100	100	100
Оснащенность приборами учета природного газа	%	100	100	100
Оснащенность приборами учета воды	%	100	100	100

План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, направленных на достижение значений целевых показателей.

Основные направления энергосбережения и повышения эффективности

1. Организация работ по эксплуатации светильников, их чистке, своевременному ремонту оконных рам, ремонт санузлов и тп.
2. Ведение разъяснительной работы с сотрудниками по вопросам энергосбережения; агитационная работа, таблички о необходимости экономии энергоресурсов, о выключении света, закрытии окон, входных дверей.
3. Ежегодная проверка и корректировка договоров на энерго и ресурсопотребление с энергоснабжающими организациями.
4. Назначение приказом ответственного за внедрение плана энергосбережения
5. Установка приборов учета по каждому виду ТЭР
6. Контроль теплосети и сети водоснабжения, своевременное устранение утечек
7. Закупка нового бытового оборудования и компьютерной техники с более высоким классом энергосбережения
8. Контроль рабочих режимов и сроков поверки приборов учета энергоресурсов
9. Содействие заключению энергосервисных контрактов

Мероприятия по системе теплоснабжения

Мероприятие	Вид энергоресу рса	Единица измерени я	Планируе мый год внедрени я	Объем финансиро вания, тыс. руб.	Источник финансиров ания	Ожидаемый эффект от мероприятия	
						в натур ально м выра жении	в стоим остно м выра жении , тыс. руб.
2. Установка отражателей за радиаторами	Тепловая энергия	Гкал.	2027	20	Собственны е средства	0,4	25,1

Мероприятия по системе электросбережения

Мероприятие	Вид энергоресу рса	Единица измерени я	Планируе мый год внедрени я	Объем финансир ования, тыс. руб.	Источник финансирова ния	Ожидаемый эффект от мероприятия	
						в натур ально м выра жении	в стоим остно м выра жении , тыс. руб.
1. Замена ламп накаливания	Электроэн ергия	кВт/ч	2028	30	Средства ОМС	410	33,2

Мероприятия по системе ХВС

Мероприятие	Вид энергоресу рса	Единица измерени я	Планируе мый год внедрени я	Объем финансир ования, тыс. руб.	Источник финансирова ния	Ожидаемый эффект от мероприятия	
						в	в

						натурально м выражении	стоимостно м выражении , тыс. руб.
1.Замена ветхого трубопровода холодной воды	ХВС	м 3	2029	10	Собственные средства	19	10,0

Суммарные затраты на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, направленных на достижение значений целевых показателей.

Затраты на проведение мероприятий программы энергосбережения

Период	Затраты на проведение мероприятий, тыс.руб.	Ежегодный экономический эффект от мероприятий, тыс.руб.
2027 год	20	25,1
2028 год	30	33,2
2029 год	10	10,0
Итого за весь срок программы	60	68,3

Источники финансирования

Источники финансирования	2027, тыс.руб.	2028, тыс.руб.	2029, тыс.руб.	Всего за период программы, тыс.руб.
Собственные средства	20		10	30
Средства ОМС		30		30
Итого	20	30	10	60

**Значение целевых индикаторов и показателей в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
по итогам реализации программы энергосбережения**

Значение целевых индикаторов

Наименование показателя	Единица измерения	2027 год	2028 год	2029 год	примечани е
1.Объемы потребления электроэнергии	кВт ч	34600	33562	32555	
2.Объемы потребления теплоэнергии	Гкал	36,6	35,5	34,4	
3. Объемы потребления природного газа	м3	429	416	404	
4.Объемы потребления воды	м3	395	383	372	
5. Объемы потребления моторного топлива (бензин)	л	2036	1975	1916	
7.Количество вводов электроэнергии,всего	шт.	1	1	1	
8.Количество вводов электроэнергии, оснащенных приборами учета	шт.	1	1	1	
9.Количество вводов теплоэнергии,всего	шт.	1	1	1	
10. Количество вводов теплоэнергии, оснащенных приборами учета	шт.	1	1	1	
11.Количество вводов природного газа, всего	шт.	1	1	1	
12. Количество вводов природного газа, оснащенных приборами учета	шт.	1	1	1	

13.Количество вводов ХВС, всего	шт.	6	6	6	
14. Количество вводов ХВС, оснащенных приборами учета	шт.	6	6	6	
15.Численность сотрудников	чел.	62	62	62	
16.Общая площадь учреждения	кв.м	386,5	386,5	386,5	

Значение целевых показателей

Показатель	Единица измерения	Расчетная формула
1. Снижение потребления электроэнергии в натуральном выражении	%	
2. Снижение потребления теплоэнергии в натуральном выражении	%	
3. Снижение потребления природного газа в натуральном выражении	%	
5. Снижение потребления воды в натуральном выражении	%	
6. Снижение потребления моторного топлива в натуральном выражении	%	
7. Оснащенность приборами учета (электроэнергия)	%	
8. Доля оснащенности приборами учета (теплоэнергия)	%	
9. Доля оснащенности приборами учета (природный газ)	%	
10. Доля оснащенности приборами учета (ХВС)	%	
11. Удельное потребление воды к штатной численности сотрудников	куб. м/чел. год	
12. Удельное потребление электроэнергии к штатной численности сотрудников	кВт ч/чел. год	
13. Удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий за отопительный период	(Гкал/кв. м) / год	

Система мониторинга, управления и контроля за ходом выполнения программы

**Достижение целевых показателей (ежеквартально с нарастающим
периодом) за период 2027-2029 года.**

Целевой показатель	Единица измерения	Значение целевого показателя		
		Планируемое на текущий год	Фактическое за отчетный период	Процент выполнения
Снижение потребления электроэнергии в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	кВт ч			
Снижение потребления теплоэнергии в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	Гкал			
Снижение потребления природного газа в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	м3			
Снижение потребления воды в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	м3			
Снижение потребления моторного топлива в сопоставимых условиях (к предыдущему году)	л			
Оснащенность приборами учета электроэнергии	шт.			
Оснащенность приборами учета теплоэнергии	шт.			
Оснащенность приборами учета природного газа	шт.			
Оснащенность приборами учета воды	шт.			

**Выполнение плана мероприятий (ежеквартально с нарастающим
периодом) за период 2027-2029 года**

Плановое мероприятие	Финансирование мероприятий – всего и с выделением источников финансирования, тыс.руб.		Фактическое исполнение плановых мероприятий в отчетном периоде, примечания
	Планируемое на текущий год	Фактическое за отчетный период	