



# ЭНЕРГИЯ РОДНОГО КРАЯ

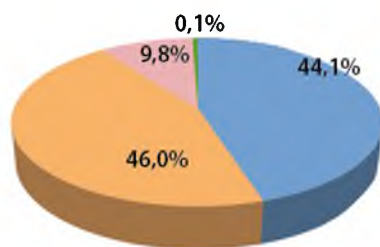
## В ЭТОМ НОМЕРЕ:

- Из чего состоит цена на электрическую энергию для бизнеса?..... 1-4
- ПАО Россети ..... 5-6
- Новости Ивэнерго..... 6-7
- Ивановоэнергосбыт. О необходимости реализации инвестиционной программы. .... 7-9
- ИНТЕР ПАО ЕЭС рассказывает о первом отраслевом журнале ..... 9-11
- Профессии в тройке ..... 12

## Из чего состоит цена на электрическую энергию для бизнеса?

Конечная цена на электроэнергию для прочих потребителей является нерегулируемой и состоит из следующих составляющих: цена покупки на оптовом рынке, тариф на услуги по передаче, бытовая надбавка гарантирующего поставщика (ГП), прочие услуги, являющиеся неотъемлемой частью поставки электрической энергии (инфраструктурные платежи). На диаграмме показаны средние доли каждой составляющей конечной цены на электроэнергию.

### Составляющие конечной цены на ЭЭ



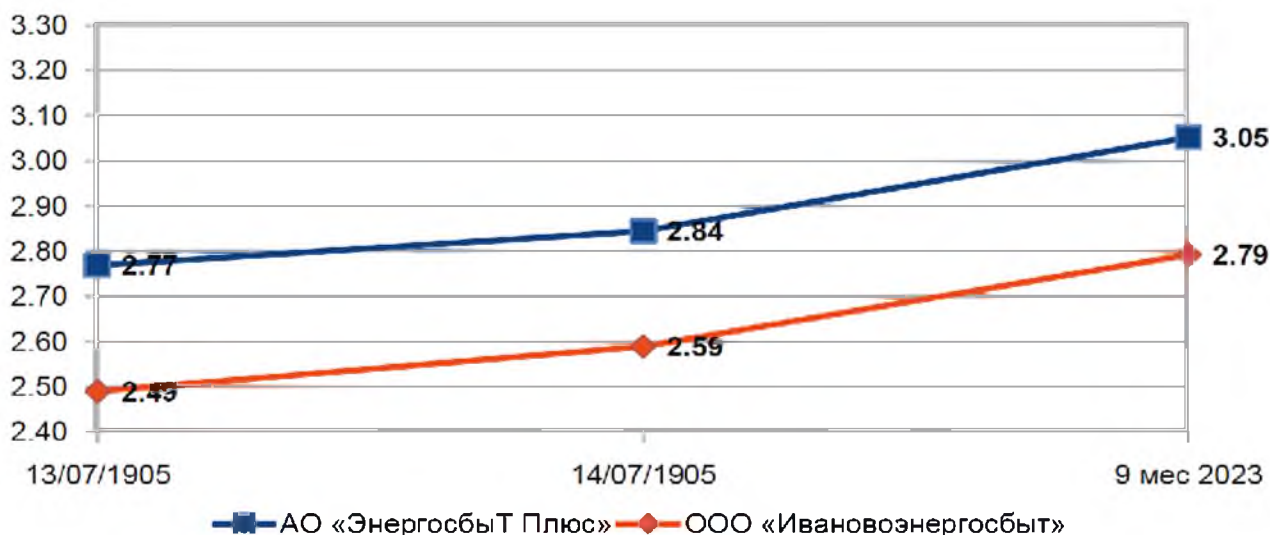
- Стоимость покупки ЭЭ на оптовом рынке
- Услуга по передаче ЭЭ
- Бытовая надбавка
- Инфраструктурные платежи

На региональном уровне регулируются две составляющих конечной цены – услуга по передаче и бытовая надбавка ГП (ежегодно утверждаются постановлениями Департамента энергетики и тарифов Ивановской области).

На территории Ивановской области регулируемую деятельность осуществляют два гарантирующих поставщика – АО «ЭнергосбыТ Плюс» и ООО «Ивановоэнергосбыт». Задачами ГП является покупка электроэнергии на оптовом рынке, урегулирование услуг по передаче с сетевыми организациями (при заключении договора энергоснабжения) и сбыт конечному потребителю. ГП обязан заключить договор с любым обратившимся к нему потребителем, к зоне деятельности которого он относится. Работа гарантирующих поставщиков на оптовом рынке электроэнергии заключается, в том числе, в ежедневном прогнозировании почасовых объемов покупки электроэнергии по всем потребителям на сутки вперед. От качества планирования зависит цена покупки, так как отклонение от прогноза приходится уже покупать или продавать по крайне невыгодным ценам. Поэтому цена покупки электроэнергии у ГП склады-

-вается разная. Динамика цен покупки на оптовом рынке в разрезе ГП Ивановской области представлена на графике.

### Цена на оптовом рынке, руб./кВтч без НДС



Услуга по передаче электроэнергии устанавливается органом регулирования в двухставочном (ставка за мощность, ставка за потери) и одноставочном выражении и дифференцируется по уровням напряжения (ВН - высокое напряжение, СН-I - среднее первое напряжение, СН-II - среднее второе напряжение, НН - низкое напряжение) в рамках предельных уровней тарифов по передаче, устанавливаемых ФАС России для соответствующего субъекта РФ. Тариф на передачу устанавливается единым на территории субъекта РФ, вне зависимости от того, к какой сетевой организации подключен потребитель («котловая» модель тарифообразования). Уровень напряжения определяется точкой присоединения потребителя к региональным сетям, участвующим в формировании единого «котлового» тарифа на передачу. Потребители, при наличии прибора учета, позволяющего фиксировать почасовые объемы электроэнергии, могут выбирать, по какому виду тарифа на услуги по передаче им платить – одноставочному или двухставочному. Данный выбор должен быть обусловлен характером потребления мощности и фактическим числом часов использования мощности (ЧЧИМ), которое определяется путем деления фактического объема потребления электрической энергии на фактическое количество потребленной мощности. В таблице приведены установленные на 2023 г. тарифы на услуги по передаче и соответствующие ЧЧИМ одноставочного тарифа.

Наименование показателя	ВН	СН-I	СН-II	НН
Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт·мес.	955 243,43	1 182 956,99	1 670 055,33	1 437 441,30
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВт·ч	121,65	167,43	296,36	796,65
Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	1,85672	2,35915	3,93693	4,99294
ЧЧИМ, час.	6 607	6 477	5 505	4 111

1. При заключении договора купли-продажи электроэнергии в обязанности потребителя входит самостоятельное урегулирование договорных отношений с сетевой организацией по услугам по передаче электрической энергии.

2. Зоны деятельности ГП утверждены постановлением РСТ Ивановской области от 12.10.2006 № 29-гп/4 и постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 05.06.2020 № 20-гп/1

Если фактическое ЧЧИМ потребителя выше, чем ЧЧИМ установленного одноставочного тарифа на услуги по передаче, то выгоднее выбрать двухставочный тариф.

Действующие в настоящее время на территории региона одноставочные тарифы на услуги по передаче на уровнях напряжения ВН и СН-I являются одними из самых низких в ЦФО (5-е и 4-е место, соответственно), а на СН-II и НН – одними из самых высоких (15-е и 12-е место, соответственно). При этом последние несколько лет проводится политика по выравниванию позиций региона в ЦФО по величине тарифов за счет сдерживания роста тарифов на уровнях напряжения СН-II и НН и большего роста тарифов на уровнях напряжения ВН и СН-I.

Основные факторы, отрицательно влияющие на рост тарифов на передачу: снижение электропотребления прочими потребителями и увеличение электропотребления населением, тарифы для которого являются субсидируемыми; существенный рост платы за услуги по передаче по магистральным сетям ЕНЭС; изменение федерального законодательства в части обязательного включения в необходимую валовую выручку крупных сетевых организаций расчетной предпринимательской прибыли (РПП), расходуемой по их усмотрению. Так, объем РПП на 2023 год, включенный в расчет тарифов на услуги по передаче, составил 311 млн. руб., что с 2023 года является дополнительным фактором роста тарифов. В свою очередь, изменение законодательства в части размера и порядка применения льготной платы за технологическое присоединение потребителей - физических лиц до 15 кВт положительно повлияло на тарифы за услуги по передаче и позволило исключить около 115 млн. руб. выпадающих доходов сетевых организаций от льготного технологического присоединения, ежегодно включаемых в тарифы. Изменение законодательства в части расчета сбытовых надбавок ГП и переход на эталонный метод привел к увеличению необходимой валовой выручки (НВВ) гарантирующих поставщиков в 2 раза, относительно периода действия методики расчета сбытовых надбавок методом экономически обоснованных затрат (потребительские цены за тот же период выросли на 43%). Разница в уровнях сбытовых надбавок по ГП обусловлена масштабом деятельности и полезным отпусканием электроэнергии. По методике эталонных затрат НВВ ГП зависит от количества точек поставки, стоимость обслуживания которых определена ФАС России. Так, у ООО «Ивановоэнергосбыт» установленные ФАС России затраты на обслуживание одной точки поставки на 72% выше, чем у АО «ЭнергосбыТ Плюс», при этом полезный отпуск на одну точку поставки у АО «ЭнергосбыТ Плюс» в 2,2 раза выше. Таким образом, при прочих равных условиях, разница в сбытовых надбавках у ГП, обусловленная применением методики эталонных затрат и масштабом деятельности, должна составлять 378% ( $1,72 \cdot 2,2 \cdot 100\%$ ).

С учетом разной цены покупки на оптовом рынке и особенностью формирования сбытовых надбавок ГП, конечная цена на электроэнергию для потребителей с величиной максимальной мощности до 670 кВт складывается ниже в зоне деятельности АО «ЭнергосбыТ Плюс», а для потребителей с максимальной мощностью от 670 кВт до 10 МВт – в зоне деятельности ООО «Ивановоэнергосбыт». Отклонение конечных цен на электроэнергию по ГП представлено на диаграмме.

---

3. В 2020 г. регион занимал следующие позиции в ЦФО по уровню тарифов на услуги по передаче: на ВН и СН-I – 4-е место, а на СН-II и НН – 16-е и 14-е место, соответственно.

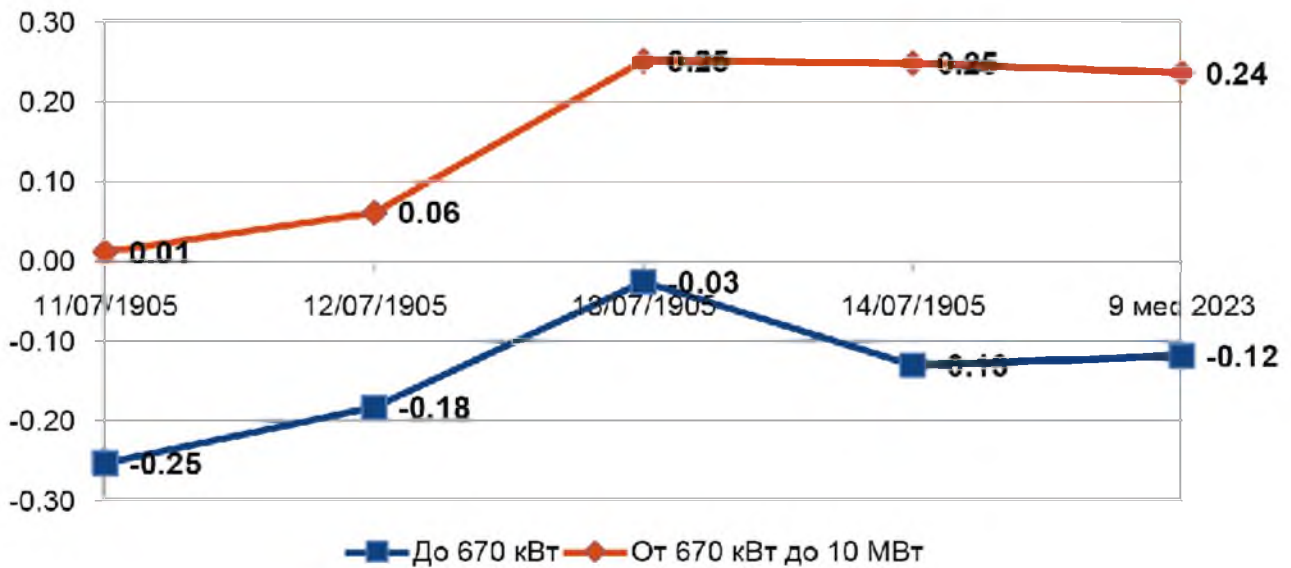
4. Приказ Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 г. № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»

---

---

---

### Отклонение конечных цен на ЭЭ по ГП, руб./кВтч



Фактический рост конечной цены на электроэнергию для прочих потребителей по Ивановской области с учетом всех факторов и составляющих складывается ниже среднероссийского уровня, динамика роста цен представлена на диаграмме.

### Изменение конечной цены на ЭЭ (год к году)



На территории Ивановской области осуществляют свою деятельность ряд независимых сбытовых организаций, деятельность которых не подлежит государственному регулированию, и механизм формирования конечной цены на электрическую энергию может отличаться от описанного выше. Например, у независимой сбытовой организации ООО «ЕЭС-Гарант», у которой на обслуживании находится около 1400 потребителей, конечная цена на электроэнергию по факту 2022 г. сложилась в среднем на 2,24 руб./кВтч выше, чем у соответствующего гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены потребители.

**Источник: Член Правительства Ивановской области - директор Департамента энергетики и тарифов Ивановской области Морева Е.Н.**



## АКРА подтвердило кредитный рейтинг ПАО «Россети» на наивысшем уровне по национальной шкале со «стабильным» прогнозом



Аналитическое кредитное рейтинговое агентство (АКРА) подтвердило кредитный рейтинг ПАО «Россети» на уровне AAA(RU). Ключевыми факторами оценки стали высокая степень поддержки компании со стороны государства, умеренные регуляторные риски, средняя долговая нагрузка, свободный денежный поток и ликвидность.

Присвоенный рейтинг соответствует уровню финансовых обязательств Правительства РФ. «Стабильный» прогноз предполагает с наиболее высокой долей вероятности неизменность решения на горизонте до 18 месяцев.

Агентство обращает внимание на то, что ПАО «Россети» выступает ключевым элементом инфраструктуры энергоснабжения экономики и населения России. Компания включена в перечень системообразующих организаций, имеющих стратегическое значение, участвует в приоритетных государственных проектах.

Компания является монопольным оператором магистрального и распределительного электросетевого комплекса России. Контролирующим акционером Компании с долей 75,000048% является государство в лице Росимущества.

### **КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ ОЦЕНКИ**

Высокая степень поддержки Компании со стороны государства. Компания выступает ключевым элементом инфраструктуры энергоснабжения экономики и населения России, нарушение функционирования которого способно повлиять на энергоснабжение целых регионов. Компания включена в перечень системообразующих организаций России, имеющих стратегическое значение. Компания участвует в ключевых стратегических проектах в части их обеспечения энергетической инфраструктурой (энергоснабжение Олимпиады в Сочи, электрификация БАМа и Транссиба и др.). Для реализации отдельных проектов Компании со стороны государства оказывалась финансовая поддержка, например в форме взносов в уставный капитал или выпуска облигаций на сумму 140 млрд руб. с их последующим выкупом Государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» (ранее – Внешэкономбанк; рейтинг АКРА – AAA(RU), прогноз «Стабильный»).

**Источник:** <https://rosseti.ru>

покрытие операционных и капитальных затрат Компании.

**Средняя долговая нагрузка.** Весь долг Компании номинирован в рублях, более половины приходится на облигации. По прогнозам АКРА, в 2023–2025 годах среднегодовое значение общего долга Компании к FFO до чистых процентных платежей будет находиться на уровне 3х. Большая часть долга имеет плавающую процентную ставку. Наблюдается рост инвестиционной программы Компании в рамках обеспечения энергоснабжения Восточного полигона ОАО «РЖД» (рейтинг АКРА – AAA(RU), прогноз «Стабильный»), что может повлиять на показатель ее долговой нагрузки.

**Свободный денежный поток и ликвидность.** По прогнозам АКРА, в 2023–2025 годах свободный денежный поток Компании будет находиться под существенным давлением высоких капитальных расходов. При этом Компания имеет широкий доступ к внешним источникам ликвидности, включая значительный объем открытых кредитных линий.

**КЛЮЧЕВЫЕ ДОПУЩЕНИЯ :**

-реализация Компанией программы капитальных вложений в соответствии с заявленными сроками и объемами;

-выплата дивидендов в размере не выше 50% от скорректированной чистой прибыли по МСФО или РСБУ (применяется наибольшая из двух величин);

-сохранение в 2024–2025 годах существующего уровня доступа к внешним источникам ликвидности.

**ФАКТОРЫ ВОЗМОЖНОГО ИЗМЕНЕНИЯ ПРОГНОЗА ИЛИ РЕЙТИНГА**

«Стабильный» прогноз предполагает с высокой долей вероятности неизменность рейтинга на горизонте 12–18 месяцев.

## В «Ивэнерго» завершают подготовку к зиме



Источник: <https://mrsk-cp.ru>

В крупнейшей электросетевой компании Ивановской области завершают реализацию основных мероприятий ремонтной кампании. Энергетики выполнили капитальный и текущий ремонты электрооборудования на более чем 140 подстанциях классом напряжения 35-110 кВ и более 480 трансформаторных подстанциях 10-0,4 кВ. Кроме этого, энергетики отремонтировали 125 км воздушных линий электропередачи всех классов напряжения, произвели замену более 740 опор и 1 880 изоляторов на воздушных линиях электропередачи.

От древесно-кустарниковой растительности расчищено около 1 290 га трасс воздушных линий. Работы направлены на минимизацию риска повреждения линий электропередачи из-за падения веток и деревьев на провода.

Проведен ремонт на 17 центрах питания, отвечающих за электроснабжение населенных пунктов и районов Ивановской области. В ходе этих работ энергетики отремонтировали порядка 400 коммутационных аппаратов и 9 силовых трансформаторов, заменили 19 высоковольтных вводов выключателей 35-110 кВ.

На повышение надежности электроснабжения потребителей направлены проекты в рамках цифровизации электросетевого комплекса. В текущем году в Кинешемском районе электрических сетей реализуется программа по автоматизации распределительной сети с установкой аппаратов, которые позволяют автоматически выявлять поврежденный участок в случае технологического нарушения. В эксплуатацию введено 10 таких устройств.

К работе в условиях осенне-зимнего периода подготовлен автотранспорт и спецтехника. Для оперативного запитывания потребителей в случае возникновения технологических нарушений в филиале имеется 52 резервных источника снабжения электрической энергией мощностью 1,4 МВт. На 100% укомплектован аварийный запас оборудования.

«Ивановские энергетики реализовали большой объем работы при подготовке электросетевого комплекса к периоду максимальных нагрузок. Благодаря своевременно проведенным мероприятиям в «Ивэнерго» год от года отмечается стабильное снижение показателей аварийности в сетях и длительности перерывов электроснабжения», – отметил заместитель генерального директора – директор филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» **Андрей Ухтин**.

## Ивановоэнергосбыт. О необходимости реализации инвестиционной программы





ООО «Ивановоэнергосбыт» является гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Ивановской области.

На сегодняшний день ООО «Ивановоэнергосбыт» - высокоэффективная компания, полностью соответствующая критериям обслуживания потребителей и выполняющая все финансовые показатели, утвержденные в качестве требований для организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность.

ООО «Ивановоэнергосбыт» относится к субъектам электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти субъектов РФ, и финансирование которых осуществляется с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике.

Инвестиционная программа ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024-2026 гг. утверждена Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.09.2023г. №37-ип(э)/1 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024-2026 годы».

Реализация инвестиционной программы ООО «Ивановоэнергосбыт» продиктована необходимостью соблюдения требований действующего законодательства, обеспечения стабильной работы компании, соблюдения стандартов качества обслуживания потребителей.

Внедрение интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах в зоне деятельности гарантирующего поставщика является приоритетной и важной задачей развития и совершенствования энергосистемы, поставленной Правительством РФ, способствующей повышению прозрачности учета электрической энергии, надежности энергоснабжения и обеспечению энергетической безопасности страны.

В соответствии с изменениями, вносимыми в Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Федеральным Законом от 27.12.2018 №522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» для целей создания интеллектуальной системы учета энергии гарантирующие поставщики начиная с 01 июля 2020 года обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию.

С целью исполнения вышеуказанных норм на 2024-2026 гг. запланировано дооснащение интеллектуальной системы учета приборами учета электрической энергии и оборудованием, обеспечивающим удаленный доступ к интеллектуальной системе учета.

В 2024-2026 гг. запланированы мероприятия по следующим инвестиционным проектам:

- внедрение интеллектуальной системы учета электрической энергии в многоквартирных домах в зоне деятельности гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт»;
- модернизация автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии ООО «Ивановоэнергосбыт»;
- приобретение персональных компьютеров для замены устаревших и вышедших из строя компьютеров;
- приобретение печатающей техники и оргтехники взамен физически устаревшей и вышедшей из строя техники;
- приобретение оборудования для системы резервного копирования;
- приобретение серверного оборудования взамен устаревшего и выработавшего свой ресурс;



- приобретение измерительных компонентов информационно-вычислительного комплекса АИИС КУЭ ООО «Ивановоэнергосбыт» и элементов питания к ним;
  - приобретение и установка нового программного обеспечения на сервер ИВК АИИС КУЭ ООО «Ивановоэнергосбыт»;
  - установление соответствия АИИС КУЭ техническим требованиями ОРЭМ;
  - приобретение автомобилей для обслуживания потребителей (в том числе инвалидов и других маломобильных групп населения), для выезда в труднодоступные районы, для доставки счетов-фактур и квитанций, списания показаний приборов учета энергии и работы с дебиторской задолженностью;
  - приобретение ноутбуков для перепрограммирования приборов учета электрической энергии;
  - приобретение прибора энергетика эталонного многофункционального портативного СЕ602 100К.
- Реализация инвестиционной программы ООО «Ивановоэнергосбыт» является необходимым условием устойчивого функционирования и развития электроэнергетики Ивановской области.



## ИНТЕР РАО ЕЭС рассказывает о первом отраслевом журнале

Предлагаем читателям отвлечься и узнать, как появилось одно из самых первых печатных изданий нашей отрасли.

Журнал «Электричество» основали в Санкт-Петербурге, и уже с конца XIX века он рассказывает читателям о развитии электротехники, новых изобретениях и о многом другом.

**#ИнтерРАО #ЭнергоПросвещение**



До 30-х годов XX века тематика журнала выходила за рамки электротехники, освещались смежные науки (теплоэнергетика, радиотехника)

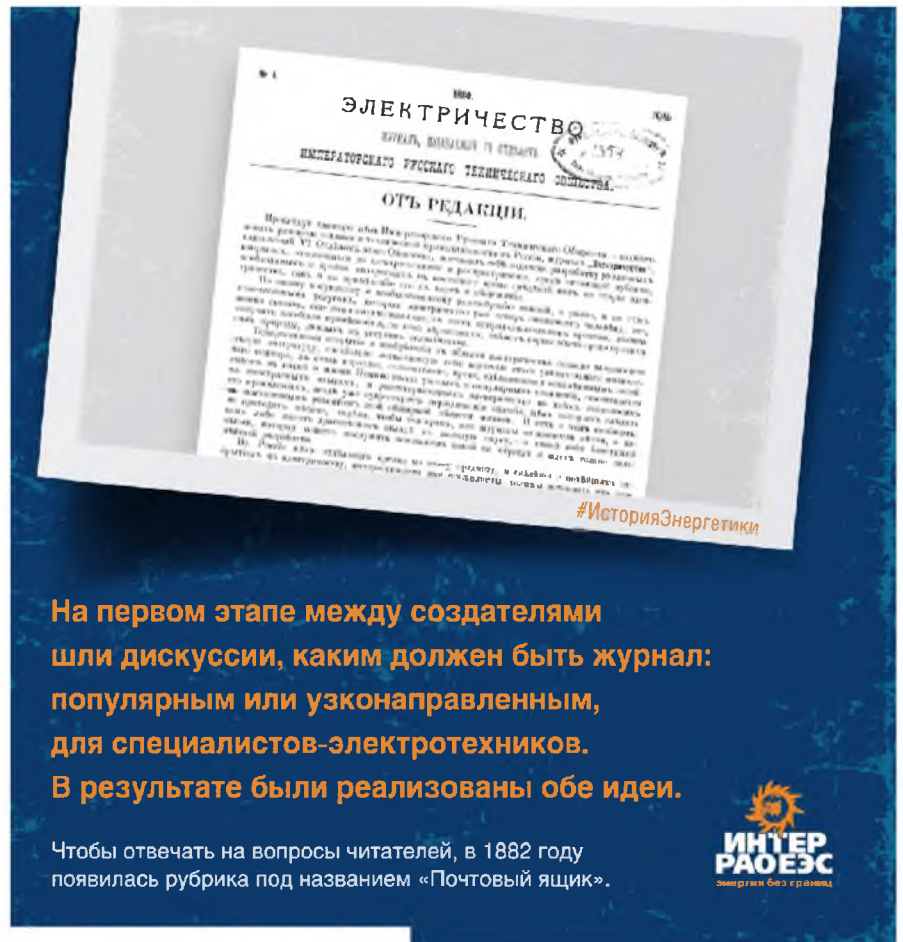
К 1930-м годам, когда массово начали издаваться другие технические и производственные журналы, «Электричество» сосредоточилось на энергетике и электротехнике. Но и после этого тематика журнала оставалась достаточно широкой.



В СССР журнал был печатным органом Академии наук, Государственного комитета Совета Министров по науке и технике и Центрального правления научно-технического общества энергетики и электротехнической промышленности.







#ИсторияЭнергетики

На первом этапе между создателями шли дискуссии, каким должен быть журнал: популярным или узконаправленным, для специалистов-электротехников. В результате были реализованы обе идеи.

Чтобы отвечать на вопросы читателей, в 1882 году появилась рубрика под названием «Почтовый ящик».



Выпуск 2023 года

#ИсторияЭнергетики

С двумя перерывами (1918 — 1921, 1941 — 1943) «Электричество» продолжает издаваться до настоящего времени

Основные темы журнала сегодня:

- Теоретическая и прикладная электротехника
- Электротехнические комплексы и системы
- Электроэнергетика
- Электротехнология и электрофизика
- Энергетические системы и комплексы
- Вакуумная и плазменная электроника





## Профессии в тройке

Строительная отрасль в поисках ответа на кадровый вопрос.

Тема кадрового голода в строительной сфере уже несколько лет является сверхактуальной. «Сегодня особенно востребованы специалисты по каменной кладке и устройству фасадов, электрогазосварщики, монтажники, монтажники электрики и автоматики, бетонщики и другие специалисты» - отмечает генеральный директор Ассоциации СРО «ИОС» Дмитрий Кочнев.

Ассоциация СРО «Ивановское Объединение Строителей» ведет активную работу по уменьшению кадрового дефицита в регионе. Совместно с Ивановским политехническим колледжем и представителями бизнеса были достигнуты договоренности об улучшении материально-технической базы колледжа по направлениям обучения в строительной отрасли.

Так, ООО «Независимая сетевая компания» в будущем году отремонтирует учебные классы, закупят оборудование и организуют прохождение производственной практики для учащихся по направлению техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования на строительных объектах.

По словам учредителя ООО «Независимая сетевая компания» Антона Грачева – «Прохождение практики на предприятии может стать хорошей отправной точкой для последующего трудоустройства. Во-первых, это дает возможность познакомиться с командой и проявить себя с лучшей стороны. Во-вторых, студент может показать свои профессиональные качества.»

«Чтобы заполнить вакуум на рынке, работодатели должны сами интегрироваться в систему образования: участвовать в формировании учебных программ, поставлять учебное оборудование и организовывать стажировки для студентов. Деятельность Ассоциации всегда была направлена на развитие строительной отрасли в регионе, поэтому мы и дальше будем плодотворно сотрудничать со строительными организациями, учебными заведениями по подготовке квалифицированных кадров.» - добавил Дмитрий Кочнев.

В Ивановском политехническом колледже проходит набор на следующие специальности:

- строительство и эксплуатация зданий и сооружений;
- строительство и эксплуатация автомобильных дорог и аэродромов;
- техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования;
- сварщик (ручной и частично-механизированной сварки (наплавки));
- мастер отделочных строительных и декоративных работ.

Важно, чтобы в отрасль приходили молодые профессионалы. Работодатели еще на этапе обучения должны разговаривать с ними, так будет проще найти с общий язык в будущем. Ассоциация СРО «ИОС» приглашает строительные компании последовать примеру ООО «Независимая сетевая компания» и взять шефство над любым из направлений подготовки, по всем вопросам можно обратиться в Ассоциацию по тел.: 8(4932) 95-70-55.

