

**ПРИКАЗА МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ  
КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**О внесении изменений в приказ Министерства энергетики  
Кыргызской Республики «О некоторых вопросах в сфере  
электроэнергетики для распределительных предприятий»  
от 12 сентября 2022 года № 01-13/146**

В целях надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергии в условиях дефицита, обеспечения возмещения расходов электроснабжающих организаций, а также уменьшения объемов перекрестного субсидирования между различными категориями потребителей и сохранения тарифов на электрическую энергию для малообеспеченных семей и энергоемких потребителей на действующем уровне, в соответствии со статьей 6 Закона Кыргызской Республики «Об энергетике», руководствуясь статьями 13, 17 конституционного Закона Кыргызской Республики «О Кабинете Министров Кыргызской Республики», **приказываю:**

1. Внести в приказ Министерства энергетики Кыргызской Республики «О некоторых вопросах в сфере электроэнергетики для распределительных предприятий» от 12 сентября 2022 года № 01-13/146 следующие изменения:

1) в приложении 1 к вышеуказанному приказу внести следующее изменение:

- графу 1-20 кВ пункта 5 таблицы 4 слова «2,3» заменить словами «0,8»;

2) в приложении 2 к вышеуказанному приказу внести следующие изменения:

- пункты 11 и 12 главы 3 изложить в следующей редакции:

«11. Полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия от 1-го до n-го рассчитывается по формуле.

$$Z_{\text{пол1}} = Z_{\text{рп1}} + \text{Прп1} + \text{Прп1...n} + \text{Ирп1}$$

где:

$Z_{\text{пол1}}$  - полная сумма годовых затрат для одного распределительного предприятия;

$Z_{\text{рп1}}$  - затраты каждого распределительного предприятия от 1...n;

$\text{Прп1}$  - проценты по кредитным обязательствам для одного распределительного предприятия;

$\text{Прп1...n}$  – затраты финансируемые из прибыли одного распределительного предприятия;

Ирп1 – доля затрат основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для одного распределительного предприятия.

12. Затраты финансируемые из прибыли в установленном размере направляется на развитие сетей, создание новых производственных активов, расширение, восстановление, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение производственных активов, согласно согласованной с уполномоченным органом по регулированию ТЭК инвестиционной программы, а также на покрытие выплат по кредитам. При отсутствии согласованной инвестиционной программы соответствующая сумма расходов не включается в полную годовую сумму затрат рассчитываемую в соответствии с п.11.».

- дополнить пунктом 13 следующего содержания:

«13. Затраты основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для распределительных предприятий будет учитываться до того момента, когда основной поставщик электроэнергии прекратит импортировать электрическую энергию из других стран.

*Примечание:*

• *Основной поставщик – поставщик электрической энергии для всех распределительных предприятий.».*

2. Управлению государственной политики в электроэнергетике:

- в течении трех дней со дня регистрации настоящего приказа принять меры по его официальному опубликованию в соответствии с постановлением Правительства Кыргызской Республики «Об источниках официального опубликования нормативных правовых актов Кыргызской Республики» от 26 февраля 2010 года № 117;

- в течении трех рабочих дней со дня официального опубликования направить копии нормативного правового акта в двух экземплярах на государственном и официальном языках, на бумажном и электронном носителях с указанием информации об источнике его опубликования в Министерство юстиции Кыргызской Республики для включения в Государственный реестр нормативных правовых актов Кыргызской Республики;

- в течении трех рабочих дней со дня вступления в силу направить в Администрацию Президента Кыргызской Республики.

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении семи дней со дня официального опубликования.

**Министр**

**Т.О. Ибраев**

# СПРАВКА-ОБОСНОВАНИЕ

## к проекту приказа

### Министерства энергетики Кыргызской Республики «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики Кыргызской Республики «О некоторых вопросах в сфере электроэнергетики для распределительных предприятий» от 12 сентября 2022 года № 01-13/146

#### 1. Цель и задачи

Целью и задачей данного проекта приказа Министерства энергетики Кыргызской Республики является урегулирования взаимоотношений на оптовом рынке электрической энергии в целях покрытия дефицита денежных средств в энергетическом секторе Кыргызской Республики, обеспечения энергетической безопасности и устойчивой работы энергосистемы, бесперебойного обеспечения экономики республики и населения электрической энергией.

#### 2. Описательная часть

Действующие Методика расчета условных единиц электрических сетей для распределительных предприятий и Методика расчета единой удельной суммы затрат на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт условной единицы электрических сетей (далее – Методика 1 и 2) утверждены приказом Министерства энергетики Кыргызской Республики от 12 сентября 2022 года № 01-13/146.

Указанные Методики определяют тарифы на покупку электрической энергии от ОАО «НЭС Кыргызстана» (далее – основной поставщик электроэнергии), которые должны отражать все обоснованные затраты распределительных предприятий. Данные Методики распространяются на распределительные предприятия распределяющие электрическую энергию объемом до 1 млрд. кВтч (далее – РП).

В целях покрытия дефицита денежных средств в энергосистеме, образованного в результате импорта электрической энергии из других стран возникла необходимость в пересмотре данной Методики.

Также, учитывая дефицит денежных средств в энергосистеме проектом приказа предлагается учитывать долю затрат основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для распределительных предприятий в расчетах полной суммы годовых затрат распределительных предприятий, до того момента, когда основной поставщик электроэнергии прекратит импортировать электрическую энергию из других стран.

Кроме того, проектом приказа предлагается заменить в пункте 5 таблицы № 4 в Методике 1 цифру «2,3» на цифру «0,8».

В настоящее время действующая стоимость одной условной единицы (У.Е.) составляет 33,35 тыс. сом.

По вышеуказанной методике при формировании тарифов на покупку электроэнергии на 1 выключатель нагрузки (ВН) предусмотрено 2,3 У.Е. и соответственно для ремонта и тех. обслуживания 1 выключателя нагрузки предусматривается 76,00 тыс. сом. Однако, рыночная стоимость 1 нового ВН составляет 26,00-30,00 тыс. сом.

**3. Прогнозы возможных социальных, экономических, правовых, правозащитных, гендерных, экологических, коррупциогенных последствий**

Принятие данного проекта приказа Министерства энергетики Кыргызской Республики негативных социальных, экономических, правовых, правозащитных, гендерных, экологических, коррупционных последствий не повлечет.

**4. Информация о результатах общественного обсуждения**

В соответствии со статьей 22 Закона КР «О нормативных правовых актах КР» данный проект приказа был размещен на официальном сайте Министерства энергетики КР от \_\_\_\_ \_\_\_\_ 2024 года, а также на Едином портале общественного обсуждения проектов нормативных правовых актов КР от \_\_\_\_ \_\_\_\_ 2024 года для прохождения процедуры общественного обсуждения.

**5. Анализ соответствия проекта законодательству**

Проект приказа Министерства энергетики Кыргызской Республики не противоречит действующим нормативным правовым актам и актам международного законодательства, участницей которых является Кыргызская Республика.

**6. Информация о необходимости финансирования**

Реализация проекта приказа Министерства энергетики Кыргызской Республики не повлечет выделение дополнительных финансовых средств из республиканского бюджета.

**7. Информация об анализе регулятивного воздействия**

Учитывая то, что данный проект приказа не направлены на увеличение воздействия существующего государственного регулирования предпринимательской деятельности в отношении энергетических компаний, проведение анализа регулятивного воздействия в соответствии с Методикой проведения анализа регулятивного воздействия нормативных правовых актов на деятельность субъектов предпринимательства, утвержденной постановлением Кабине Министров Кыргызской Республики, не требуется.

**Министр**

**Т.О. Ибраев**

## СРАВНИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА

проекта Методики расчета условных единиц электрических сетей при установлении тарифов для распределительных предприятий

| Действующая редакция  | Предлагаемая редакция  |
|---|--|
| <p style="text-align: center;">Приложение 2<br/>к <a href="#">приказу</a> Министерстве энергетики Кыргызской Республики<br/>от 12 сентября 2022 года № 01-13/146</p> <p style="text-align: center;"><b>МЕТОДИКА</b><br/><b>расчета единой удельной суммы затрат на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт условной единицы электрических сетей</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Глава 3. Порядок расчета полной суммы годовых затрат для распределительного предприятия</b></p> <p>11. Полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия от 1-го до n-го рассчитывается по формуле.</p> $\text{Зрпол}_1 = \text{Зрп}_1 + \text{Прп}_1 + \text{Прп}_{1\dots n}$ <p>где:</p> <p>Зрпол<sub>1</sub> - полная суммы годовых затрат для одного распределительного предприятия;</p> <p>Зрп<sub>1</sub> - затраты каждого распределительного предприятия от 1...n;</p> <p>Прп<sub>1</sub> - проценты по кредитным обязательствам для одного распределительного предприятия;</p> <p><b>Прп<sub>1...n</sub> - прибыль одного распределительного предприятия.</b></p> | <p style="text-align: center;">Приложение 2<br/>к <a href="#">приказу</a> Министерстве энергетики Кыргызской Республики<br/>от 12 сентября 2022 года № 01-13/146</p> <p style="text-align: center;"><b>МЕТОДИКА</b><br/><b>расчета единой удельной суммы затрат на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт условной единицы электрических сетей</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Глава 3. Порядок расчета полной суммы годовых затрат для распределительного предприятия</b></p> <p>11. Полная годовая сумма затрат для каждого распределительного предприятия от 1-го до n-го рассчитывается по формуле.</p> $\text{Зрпол}_1 = \text{Зрп}_1 + \text{Прп}_1 + \text{Прп}_{1\dots n} + \text{Ирп}_1$ <p>где:</p> <p>Зрпол<sub>1</sub> - полная сумма годовых затрат для одного распределительного предприятия;</p> <p>Зрп<sub>1</sub> - затраты каждого распределительного предприятия от 1...n;</p> <p>Прп<sub>1</sub> - проценты по кредитным обязательствам для одного распределительного предприятия;</p> <p><b>Прп<sub>1...n</sub> – прибыль одного распределительного предприятия.</b></p> |

12. Прибыль в установленном размере направляется на развитие сетей, согласно согласованной с уполномоченным органом по регулированию ТЭК инвестиционной программы, а также на покрытие выплат по кредитам. При отсутствии согласованной инвестиционной программы соответствующая сумма расходов не включается в полную годовую сумму затрат рассчитываемую в соответствии с п.11.

$Pr_{1...n}$  – затраты финансируемые из прибыли одного распределительного предприятия;

$Ир_1$  – доля затрат основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для одного распределительного предприятия.

12. ~~Прибыль~~ Затраты финансируемые из прибыли в установленном размере направляется на развитие сетей, создание новых производственных активов, расширение, восстановление, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение производственных активов, согласно согласованной с уполномоченным органом по регулированию ТЭК инвестиционной программы, а также на покрытие выплат по кредитам. При отсутствии согласованной инвестиционной программы соответствующая сумма расходов не включается в полную годовую сумму затрат рассчитываемую в соответствии с п.11.

13. Затраты основного поставщика электроэнергии на покупку импортируемой электроэнергии для распределительных предприятий будет учитываться до того момента, когда основной поставщик электроэнергии прекратит импортировать электрическую энергию из других стран.

Примечание:

- *Основной поставщик – поставщик электрической энергии для всех распределительных предприятий.*

## СРАВНИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА

проекта Методики расчета условных единиц электрических сетей при установлении тарифов для распределительных предприятий

| Действующая редакция  |  |                        |                                      |        |        |       |         | Предлагаемая редакция   |  |                        |                   |                                      |        |        |       |         |  |
|---|--|------------------------|--------------------------------------|--------|--------|-------|---------|---|--|------------------------|-------------------|--------------------------------------|--------|--------|-------|---------|--|
| Приложение 1<br>к <a href="#">приказу</a> Министерстве энергетики Кыргызской Республики<br>от 12 сентября 2022 года № 01-13/146 |  |                        |                                      |        |        |       |         | Приложение 1<br>к <a href="#">приказу</a> Министерстве энергетики Кыргызской Республики<br>от 12 сентября 2022 года № 01-13/146 |  |                        |                   |                                      |        |        |       |         |  |
| <b>МЕТОДИКА</b><br>расчета условных единиц электрических сетей<br>для распределительных предприятий                             |  |                        |                                      |        |        |       |         | <b>МЕТОДИКА</b><br>расчета условных единиц электрических сетей<br>для распределительных предприятий                             |  |                        |                   |                                      |        |        |       |         |  |
| Таблица 4   |  |                        |                                      |        |        |       |         | Таблица 4   |  |                        |                   |                                      |        |        |       |         |  |
| №   | Наименование   | Единица измерения      | Кол-во усл. ед. на единицу измерения |        |        |       |         |   | №  | Наименование           | Единица измерения | Кол-во усл. ед. на единицу измерения |        |        |       |         |  |
|   |  |                        | 500 кВ                               | 220 кВ | 110 кВ | 35 кВ | 1-20 кВ |   |  |                        |                   | 500 кВ                               | 220 кВ | 110 кВ | 35 кВ | 1-20 кВ |  |
| 1   | Трансформаторные подстанции (ПС)                             | Трансформаторная п/ст. | 500                                  | 210    | 105    | 75    | -       | 1   | Трансформаторные подстанции (ПС)                             | Трансформаторная п/ст. | 500               | 210                                  | 105    | 75     | -     |         |  |
| 2   | Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный) или | ед. оборуд.            | 28                                   | 14     | 7,8    | 2,1   | 1,0     | 2   | Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный) или | ед. оборуд.            | 28                | 14                                   | 7,8    | 2,1    | 1,0   |         |  |

|    |   |                    |   |    |     |     |            |
|----|---|--------------------|---|----|-----|-----|------------|
|    | вольтодобавочный трансформатор  |                    |   |    |     |     |            |
| 3  | Масляный выключатель;<br>Элегазовый выключатель;<br>Вакуумный выключатель | 3 фазы             |   | 23 | 14  | 6,4 | 3,1        |
| 4  | Отделитель с короткозамыкателем   | ед. оборуд.        | - | 19 | 9,5 | 4,7 | -          |
| 5  | <b>Выключатель нагрузки</b>   | "-"                | - | -  | -   | -   | <b>2,3</b> |
| 6  | Синхронный компенсатор мощн. 50 МВАр                                      | "-"                | - | -  | -   | -   | 26         |
| 7  | То же, 50 МВАр и более  | "-"                | - | -  | -   | -   | 48         |
| 8  | Статические конденсаторы  | 100 банок конд-ров | - | -  | 3   | 2,4 | 2,4        |
| 9  | Мачтовая ТП (столбовая)   | ТП                 | - | -  | -   | -   | 2,5        |
| 10 | Однотрансформаторная ТП, КТП  | ТП, КТП            | - | -  | -   | -   | 2,3        |
| 11 | Двухтрансформаторная ТП, КТП  |                    | - | -  | -   | -   | 3          |
| 12 | Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ                                 | п/ст.              |   |    |     |     | 2,3        |
| 13 | РП  |                    |   |    |     | 0   |            |

Примечание:

Примечание:

1. В п.1 учтены все трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35-500 кВ;

2. Условные единицы по п. 2-8 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц п.1

|    |   |                    |   |    |     |     |                    |
|----|---|--------------------|---|----|-----|-----|--------------------|
|    | вольтодобавочный трансформатор  |                    |   |    |     |     |                    |
| 3  | Масляный выключатель;<br>Элегазовый выключатель;<br>Вакуумный выключатель | 3 фазы             |   | 23 | 14  | 6,4 | 3,1                |
| 4  | Отделитель с короткозамыкателем   | ед. оборуд.        | - | 19 | 9,5 | 4,7 | -                  |
| 5  | <b>Выключатель нагрузки</b>   | "-"                | - | -  | -   | -   | <b>0,8<br/>2,3</b> |
| 6  | Синхронный компенсатор мощн. 50 МВАр                                      | "-"                | - | -  | -   | -   | 26                 |
| 7  | То же, 50 МВАр и более  | "-"                | - | -  | -   | -   | 48                 |
| 8  | Статические конденсаторы  | 100 банок конд-ров | - | -  | 3   | 2,4 | 2,4                |
| 9  | Мачтовая ТП (столбовая)   | ТП                 | - | -  | -   | -   | 2,5                |
| 10 | Однотрансформаторная ТП, КТП  | ТП, КТП            | - | -  | -   | -   | 2,3                |
| 11 | Двухтрансформаторная ТП, КТП  |                    | - | -  | -   | -   | 3                  |
| 12 | Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ                                 | п/ст.              |   |    |     |     | 2,3                |
| 13 | РП  |                    |   |    |     | 0   |                    |

Примечание:

Примечание:

1. В п.1 учтены все трудозатраты оперативного персонала подстанций напряжением 35-500 кВ;

2. Условные единицы по п. 2-8 учитывают трудозатраты по обслуживанию и ремонту оборудования, не включенного в номенклатуру условных единиц п.1

Подстанции (трансформаторы напряжения, разрядники, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.) относящегося к резервному оборудованию;

3. Значениями условных единиц по п.2 "Силовые трансформаторы 1-20 кВ" учитываются только трансформаторы собственных нужд подстанций 35-500 кВ;

4. По п. 3-6 учтены дополнительно трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств РЗиА;

5. Значения условных единиц п. 3-5 "Масляные выключатели, элегазовые выключатели и вакуумные выключатели 1-20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1-20 кВ" относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распредустройствах 1-20 кВ подстанций 35-500 кВ, ТП, КТП и РП 1-20 кВ, а также секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1-20 кВ;

6. Объем распределительных пунктов (РП) 1-20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п.3) и выключателей нагрузки (п.5). При установке в РП трансформаторов 1-20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или 12;

7. По п. 10-12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20 кВ.

11. Нормативы условных единиц электрических сетей для оборудования, не вошедшего в перечень оборудования и устройств, не учтенных в таблицах 1-4 Главы 4, установлены в таблице 5.

Таблица 5

|   |  |         |     |
|---|--|---------|-----|
| 1 | Электросчетчики однофазные (бытовые)         | 100 шт. | 1,1 |
| 2 | Электросчетчики трехфазные прямого включения | 100 шт. | 8,6 |

Примечания.

1. Условные единицы по электросчетчикам учитываются только для предприятий электрических сетей, выполняющих в числе других функции энергосбыта.

Подстанции (трансформаторы напряжения, разрядники, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.) относящегося к резервному оборудованию;

3. Значениями условных единиц по п.2 "Силовые трансформаторы 1-20 кВ" учитываются только трансформаторы собственных нужд подстанций 35-500 кВ;

4. По п. 3-6 учтены дополнительно трудозатраты на обслуживание и ремонт устройств РЗиА;

5. Значения условных единиц п. 3-5 "Масляные выключатели, элегазовые выключатели и вакуумные выключатели 1-20 кВ" и "Выключатели нагрузки 1-20 кВ" относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распредустройствах 1-20 кВ подстанций 35-500 кВ, ТП, КТП и РП 1-20 кВ, а также секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1-20 кВ;

6. Объем распределительных пунктов (РП) 1-20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п.3) и выключателей нагрузки (п.5). При установке в РП трансформаторов 1-20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п. 11 или 12;

7. По п. 10-12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20 кВ.

11. Нормативы условных единиц электрических сетей для оборудования, не вошедшего в перечень оборудования и устройств, не учтенных в таблицах 1-4 Главы 4, установлены в таблице 5.

Таблица 5

|   |  |         |     |
|---|--|---------|-----|
| 1 | Электросчетчики однофазные (бытовые)         | 100 шт. | 1,1 |
| 2 | Электросчетчики трехфазные прямого включения | 100 шт. | 8,6 |

Примечания.

1. Условные единицы по электросчетчикам учитываются только для предприятий электрических сетей, выполняющих в числе других функции энергосбыта.