**Отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги ТОО «Уранэнерго»**

**Цель проведения слушания**: Обеспечение гласности и прозрачности процедур государственного регулирования деятельности в сферах естественных монополий, стимулирование повышения качества регулируемых услуг и удовлетворения спроса на них, достижение баланса интересов потребителей и субъекта естественной монополии.

Основная деятельность ТОО «Уранэнерго» – передача и распределение электрической энергии.

Зона обслуживания - Туркестанская область, Сузакский район, пос. Кызымшек; Кызылординская область, пос. Шиели.

Потребители услуг - уранодобывающие предприятия и энергоснабжающие компании.

По состоянию на 31.12.2023 г. предприятие имеет на балансе:

- воздушных линий 220 кВ – 10,5 км;

- воздушных линий 110 кВ – 675,9 км;

- воздушных линий 35 кВ – 84,5 км;

- воздушных линий 10 кВ – 10,3 км;

- кабельных линий 6 кВ – 5,6 км;

- кабельных линий 0,4 кВ – 6,2 км

- подстанций – 14 шт.

### Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2023 год.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)** | | **Сумма инвестиционной программы** | | | |
| **Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория** | **Наименование мероприятий** |
| **План** | **Факт** | **Отклонение** | **Причина отклонения** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1 | Реконструкция (СМР), КЗО, ТО, г.Шымкент | Модернизация каналов высокочастотной связи ТОО "Уранэнерго" по линиям электропередачи 35, 110 и 220 кВ между электрическими подстанциями "РУ-6", "Кызылординская", "Кентау", "СП Инкай", "ОПВ-3", "ПВ-1", "Буденовская", "Южный Инкай", "Западный Мынкудук", "Центральный Мынкудук", "ГПП-М", "ГПП-У", "Водозабор", "Жалпак", "Ирколь", "Хорасан", "Барсенгир" (СМР) | 287 818 | 287 818 | 0 | отклонений нет |
| 2 | Реконструкция (ПСД, экспертиза), Созакский район, ТО | Реконструкция ВЛ-110кВ Л-Каракойын-1,2 | 2 442 | 2 442 | 0 | отклонений нет |
| 3 | Обновление основных средств | Приобретение измерительных преобразователей системы SCADA, анализаторов показателей качества электрической энергии KLEA | 22 220 | 22 220 | 0 | отклонений нет |
| 4 | Обновление основных средств | Приобретение кондиционеров | 7 600 | 7 140 | -460 | экономия по итогам закупа |
| 5 | Обновление основных средств | Приобретение аккумуляторных батарей для щитов постоянного тока | 7 455 | 7 232 | -223 | экономия по итогам закупа |
| 6 | Обновление основных средств | Приобретение ограничителей перенапряжения ОПН-П-110/88 УХЛ1 на ПС "ГПП-М" | 2 064 | 1 049 | -1 015 | экономия по итогам закупа |
| 7 | Обновление основных средств | Приобретение дистанционного контроллера РПН на ПС "Центральный Мынкудук" | 2 884 | 2 847 | -37 | экономия по итогам закупа |
| 8 | Обновление основных средств | Измеритель сопротивления заземления Fluke | 3 100 | 3 100 | 0 | отклонений нет |
| 9 | Приобретение основных средств | Мультиметр цифровой Fluke | 600 | 600 | 0 | отклонений нет |
| 10 | Обновление основных средств | Аппарат высоковольтный испытательный СКАТ-М100В | 3 970 | 3 970 | 0 | отклонений нет |
| 11 | Обновление основных средств | Ограничитель перенапряжения ОПН-П-110/88 УХЛ1 (аварийный запас) | 1 320 | 1 320 | 0 | отклонений нет |
| 12 | Обновление основных средств | Прибор для определения мест повреждений кабелей (ОМП) | 12 870 | 12 870 | 0 | отклонений нет |
| 13 | Обновление основных средств | Трансформатор напряжения типа ЗНОЛП-6У2 | 699 | 699 | 0 | отклонений нет |
| 14 | Приобретение основных средств | Стабилизатор электрического напряжения | 220 | 220 | 0 | отклонений нет |
| 15 | Обновление основных средств | Капитальный ремонт ФЭС (фотоэлектрическая станция) мощностью 250 кВт на РПБ п.Шиели | 10 500 | 10 500 | 0 | отклонений нет |
|  |  | **Всего за 2023 год** | **365 762** | **364 027** | **-1 735** |  |

### 2. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы за 2023 год

### Вид деятельности: передача и распределение электроэнергии.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование статей затрат тарифной сметы** | **Ед. изм.** | **Предусмотре**  **но в утвержденной тарифной смете** | **Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы** | **Отклонения** | | **Причина отклонения** |
| **откл** | **%** |
| **I** | **Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего** | **тыс. тенге** | **1 026 497,74** | **1 049 246,4** | **22 748,7** | **2,2** |  |
| **1** | **Материальные затраты, всего** | **тыс. тенге** | **60 640,69** | **62 504,5** | **1 863,8** | **3,1** |  |
| 1.1 | сырье и материалы | тыс. тенге | 37 591,9 | 38 251,5 | 659,6 | 1,8 | В пределах тарифной сметы |
| 1.2 | ГСМ (диз.топливо, бензин, газ) | тыс. тенге | 23 048,79 | 24 253,1 | 1 204,3 | 5,2 | Повышение цен на ГСМ в соответствии с приказами МЭ РК |
| **2** | **Затраты на оплату труда производственного персонала** | **тыс. тенге** | **407 398,38** | **429 569,2** | **22 170,8** | **5,4** |  |
| 2.1 | заработная плата | тыс. тенге | 354 259,49 | 370 201,17 | 15 941,7 | 4,5 | Повышение согласно установленному показателю СЭР на 2023 год |
| 2.2 | социальные отчисления | тыс. тенге | 53 138,89 | 59 368,0 | 6 229,11 | 11,7 | В связи с изменением размера МЗП и МРП |
| **3** | **Амортизация** | **тыс. тенге** | **283 367,81** | **283 367,81** | 0 | 0 | В пределах тарифной сметы |
| **4** | **Ремонт** | **тыс. тенге** | **47 017,27** | **47 529,5** | **512,22** | **1,1** | В пределах тарифной сметы |
| 4.2 | текущий ремонт | тыс. тенге | **47 017,27** | **47 529,5** | **512,22** | **1,1** |
| **5** | **Услуги сторонних организаций производственного характера** | **тыс. тенге** | **107 068,45** | **105 142,9** | **1 925,9** | **-1,8** |  |
| 5.1 | Услуги связи | тыс. тенге | 25 983,36 | 25 802,3 | -181,1 | 0,7 | В пределах тарифной сметы |
| 5.2 | Услуги по охране труда, технике безопасности и охране окружающей среды | тыс. тенге | 16 598,15 | 16 142,0 | -456,2 | -2,7 | В пределах тарифной сметы |
| 5.3 | Услуги по охране производственных объектов | тыс. тенге | 14 203,11 | 13 674,4 | -528,8 | -3,7 | В пределах тарифной сметы |
| 5.4 | Метрологическое обеспечение | тыс. тенге | 1 688,39 | 1 700,0 | 11,6 | 0,7 | В пределах тарифной сметы |
| 5.5 | Текущий ремонт и диагностика СДТУ | тыс. тенге | 4 206,28 | 4 040,0 | -166,3 | -4,0 | В пределах тарифной сметы |
| 5.6 | Услуги по ремонту в цепях РЗА | тыс. тенге | 2 435,34 | 2 435,0 | -0,3 | 0 | В пределах тарифной сметы |
| 5.7 | Страхование | тыс. тенге | 3 088,26 | 3 443,0 | 354,8 | 11,5 | Увеличение страховых премий обязат. страх. ГПО |
| 5.8 | Вода привозная | тыс. тенге | 1 568,14 | 1 505,40 | -62,7 | -4,0 | В пределах тарифной сметы |
| 5.9 | Обучение | тыс. тенге | 13 833,32 | 13 502,33 | -331,0 | -2,4 | В пределах тарифной сметы |
| 5.10 | Техобслуживание оборудования | тыс. тенге | 10 627,17 | 10 631,8 | 4,6 | 0 | В пределах тарифной сметы |
| 5.11 | Коммунальные услуги | тыс. тенге | 5 749,17 | 4 640,49 | -1 108,7 | -19,3 | Снижение тарифа на услуги водосн-ния Нуринского групп водопровода и введение ФЭС |
| 5.12 | Юридические услуги | тыс. тенге | 5 661,05 | 6 154,20 | 493,2 | 8,7 | Повышение стоимости нотариальных услуг и услуг по предоставлению доступа в базу законодател. актов |
| 5.13 | Объявление в газету производственного назначения, включая о тендерных закупках | тыс. тенге | 1 426,71 | 1 472,10 | 45,4 | 3,2 | Освещение в СМИ пресс-тура по исполнению ИП |
| **6** | **Прочие затраты** | **тыс. тенге** | **121 005,14** | **121 132,5** | **127,3** | **0,1** |  |
| 6.1 | Спецодежда | тыс. тенге | 5 767,41 | 5 200 | -567,4 | -10 | Экономия, сложилась по результатам проведенных тендерных процедур |
| 6.2 | Командировочные расходы | тыс. тенге | 10 455,56 | 11 212,5 | 756,9 | 7,2 | В связи с изменением МРП и удорожанием услуг ж/д и авиаперевозчиков |
| 6.3 | Налоги и прочие платежи в бюджет | тыс. тенге | 79 586,68 | 78 036,1 | -1 550,6 | -1,9 | В пределах тарифной сметы |
| 6.4 | Услуги прочих организаций (экспертиза и прочие услуги) в том числе: | тыс. тенге | 25 195,49 | 26 683,93 | 1 488,4 | 5,9 | Повышение стоимости услуг техэкспертизы и прочих услуг |
| **II** | **Расходы периода** | **тыс. тенге** | **334 444,09** | **332 833,36** | **-1 610,7** | **-0,5** |  |
| **7.** | **Общие административные расходы** | **тыс. тенге** | **334 444,09** | **332 833,36** | **-1 610,7** | **-0,5** |  |
| 7.1 | Заработная плата | тыс. тенге | 221 408,24 | 221 717,0 | 308,0 | 0 | В пределах тарифной сметы |
| 7.2 | Социальные отчисления | тыс. тенге | 33 211,26 | 31 969,0 | -1 242,26 | -3,7 | В пределах тарифной сметы |
| 7.3 | Канцелярские и типографские расходы | тыс. тенге | 5 322,78 | 4 411,8 | -911,0 | -17,1 | Оптимизация затрат |
| 7.4 | Командировочные расходы | тыс. тенге | 9 298,40 | 9 298,0 | -0,4 | 0 | В пределах тарифной сметы |
| 7.5 | Коммунальные расходы | тыс. тенге | 2 412,85 | 2 530,5 | 117,6 | 4,9 | Повышение тарифов на услуги водоснабжения и электроснабжения |
| 7.6 | Услуги связи | тыс. тенге | 2 238,31 | 2 412 | 174,2 | 7,8 | Удорожание услуги информационной системы электронного документооборота |
| 7.7 | Услуги аудита и прочие | тыс. тенге | 12 4942,8 | 12 943,0 | 0,2 | 0 | В пределах тарифной сметы |
| 7.8 | Банковские услуги | тыс. тенге | 1 271,97 | 1 179,8 | -92,2 | -7,2 | Оптимизация затрат |
| 7.9 | Расходы на охрану офиса | тыс. тенге | 212,16 | 212,2 | 0 | 0 | В пределах тарифной сметы |
| 7.10 | Страхование (ГПО, транспорта) | тыс. тенге | 1 753,76 | 1 756,32 | 2,6 | 0,1 | В пределах тарифной сметы |
| 7.11 | Арендная плата здания и ОС | тыс. тенге | 30 702,24 | 30 702,2 | 0 | 0 | В пределах тарифной сметы |
| 7.12 | Содержание автотранспорта | тыс. тенге | 3 837,60 | 3 489,50 | -348,1 | -9,1 | Оптимизация затрат |
| 7.13 | Ремонт оргтехники | тыс. тенге | 1 258,40 | 1 045,0 | -213,4 | -17 | Экономия, сложилась по результатам проведенных тендерных процедур |
| 7.14 | Повышение квалификации | тыс. тенге | 2 497,66 | 2 449,3 | -48,3 | -1,9 | В пределах тарифной сметы |
| 7.15 | Услуги сторонних организаций | тыс. тенге | 6 075,68 | 6 717,2 | 641,5 | 10,6 | Удорожание услуг по обслуживанию программы 1С и актуарной оценки |
| **8** | **Затраты на компенсацию нормативных потерь** | **тыс. тенге** | **440 068,83** | **440 095,3** | **26,5** | **0** | В пределах тарифной сметы |
| 8.1 | Нормативные потери | % | 6,6 | 5,7 | -0,9 |  | В связи с проведением мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности |
| тыс. кВтч | 32 076,97 | 27 532,417 | -4 544,55 | -14,1 |
| **III** | **Итого затрат** | **тыс. тенге** | **1 801 010,66** | **1 822 175,1** | **21 164,4** | **1,2** |  |
| **IV** | **Прибыль** | **тыс. тенге** | **82 394,19** | **82 394,2** | **0** | **0** |  |
| **V** | **Всего доходов** | **тыс. тенге** | **1 883 404,85** | **1 904 669,25** | **21 164,4** | **1,1** |  |
| **VI** | **Объем оказываемых услуг** | **тыс. кВтч** | **458 991,2** | **458 993,71** | **2,5** | **0** | В пределах утвержденных объемов |
| **VII** | **Тариф (без НДС)**  **с 01.01.2023г.** | **тенге** | **4,08** | **4,08** |  |  |  |
| **VII** | **Тариф (без НДС)**  **С 01.10.2023г.** | **тенге** | **4,34** | **4,34** |  |  |  |

**Отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и  достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии**.

В связи с затратным методом тарифного регулирования, в ТОО «Уранэнерго» отсутствует утвержденные показатели качества и надежности регулируемых услуг и утвержденные показатели эффективности деятельности, соответственно их исполнение.

**Основные финансово-экономические показатели деятельности за 2023 год.**

**Бухгалтерский баланс за 2023 год**  тыс. тенге

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Активы** | **Код строки** | **На конец отчетного периода** |
|
| **I. Краткосрочные активы:** |  |  |
| Денежные средства и их эквиваленты | 010 | 193 913 |
| Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости | 011 | 146 |
| Задолженность работников (в т.ч. ссуды) |  | 146 |
| Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | 016 | 4 507 786 |
| Торговая дебиторская задолженность |  | 4 478 033 |
| Прочая дебиторская задолженность |  | 29 753 |
| Текущий подоходный налог | 019 | 71 616 |
| Запасы | 020 | 40 704 |
| Прочие краткосрочные активы | 022 | 34 018 |
| Прочие краткосрочные активы |  | 31 366 |
| Налоги |  | 2 782 |
| **Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)** | **100** | **4 848 313** |
| **II.Долгосрочные активы** |  |  |
| Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости | 110 | 13 179 |
| Задолженность работников (в т.ч. ссуды) |  | 13 179 |
| Прочие долгосрочные финансовые активы | 116 | *9 111 627* |
| Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | 117 |  |
| Основные средства | 121 | 3 036 196 |
| Нематериальные активы | 125 | 11 650 |
| Отложенные налоговые активы | 126 | 419 537 |
| Прочие долгосрочные активы | 127 | 433 486 |
| Незавершенное строительство |  | *433 486* |
| Налоги |  | *-* |
| **Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)** | **200** | **13 025 675** |
| **Баланс ( строка 100 + строка 101 + строка 200)** |  | **17 873 988** |
| **Обязательства и капитал** | **Код строки** |  |
| **III. Краткосрочные обязательства** |  |  |
| Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости | 210 | 19 189 |
| займы |  | *19 189* |
| прочие финансовые обязательства (ранее стр.222) |  | *22 420* |
| Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность | 214 | 1 937 354 |
| Торговая кредиторская задолженность |  | 1 935 840 |
| Прочая кредиторская задолженность |  | *1 514* |
| Краткосрочные оценочные обязательства | 215 | 86 954 |
| Вознаграждения работникам | 217 | 1 664 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 222 | 22 420 |
| прочие краткосрочные обязательства |  | 2 764 |
| Налоги |  | *19 656* |
| **Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)** | **300** | **2 067 581** |
| **Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи** | **301** |  |
| **IV. Долгосрочные обязательства** |  |  |
| Отложенные налоговые обязательства | 316 |  |
| Вознаграждения работникам | 317 | 4 717 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 321 |  |
| **Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)** | **400** | **4 717** |
| **V. Капитал** |  |  |
| Уставный (акционерный )капитал | 410 | 23 760 182 |
| Компоненты прочего совокупного дохода | 413 | 3 311 871 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 414 | (11 270 363) |
| **Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)** | **420** | **15 801 690** |
| **Доля неконтролирующих собственников** | **421** |  |
| **Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)** | **500** | **15 801 690** |
| **Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)** |  | **17 873 988** |

**Отчет о движении денежных средств за 2023 год** тыс. тенге

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ** | **Код стр.** | **За отчетный период** |
| **I. Движение денежных средств от операционной деятельности** |  |  |
| **1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)** | **010** | **2 865 206** |
| в том числе: |  |  |
| реализация товаров и услуг | 011 | 2 791 423 |
| авансы полученные от покупателей, заказчиков | 013 | 17 |
| полученные вознаграждения | 015 | 25 969 |
| прочие поступления | 016 | 47 797 |
| **2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)** | **020** | **2 179 825** |
| в том числе: |  |  |
| платежи поставщикам за товары и услуги | 021 | 1 087 726 |
| авансы выданные поставщикам товаров и услуг | 022 | 21 131 |
| выплаты по оплате труда | 023 | 628 293 |
| подоходный налог и другие платежи в бюджет | 026 | 277 086 |
| прочие выплаты | 027 | 215 589 |
| **3. Чистая сумма денежных средств операционной деятельности (стр.010-стр.020)** | **030** | **685 381** |
| **II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности** |  |  |
| **1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)** | **040** | **0** |
| **2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)** | **060** | **615 908** |
| в том числе: |  |  |
| приобретение основных средств | 061 | 70 212 |
| приобретение нематериальных активов |  | 14 100 |
| приобретение других долгосрочных активов | 063 | 148 370 |
| инвестиции в ассоциированные и дочерние организации | 072 | 383 226 |
| прочие выплаты | 073 | 0 |
| **3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр.040-стр.060)** | **080** | **-615 908** |
| **III. Движение денежных средств от финансовой деятельности** |  |  |
| **1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)** | **090** | **0** |
| в том числе: |  |  |
| получение займов | 092 | 0 |
| прочие поступления | 094 | 0 |
| **2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)** | **100** | **94 795** |
| В том числе: погашение займов | **101** | **94795** |
| **3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр.090-стр.100)** | **110** | **-94 795** |
| **4. Влияние обменных курсов валют к тенге** | **120** |  |
| **5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов** | **130** | **3** |
| **6. Увеличение(+)/уменьшение(-) денег (стр030+-стр080+-стр110+-стр120+-стр130)** | **140** | **-25 319** |
| 7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода | 150 | 219 232 |
| 8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода | 160 | 193 913 |

**Отчет о прибылях и убытках за 2023год** тыс. тенге

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателей** | **Код строки** | **За отчетный период** |
|
| Выручка | 010 | 2 338 856 |
| Себестоимость реализованных товаров и услуг | 011 | 1 940 702 |
| **Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)** | **012** | **398 154** |
| Административные расходы | 014 | 371 229 |
| **Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)** | **020** | **26 925** |
| Финансовые доходы | 021 | 35 516 |
| Финансовые расходы | 022 | 12 146 |
| Прочие доходы | 024 | 20 489 |
| Прочие расходы | 025 | 4 540 |
| **Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)** | **100** | **66 244** |
| Расходы по подоходному налогу | 101 | 7 591 |
| **Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности ( строка 100 - строка 101)** | **200** | **58 653** |
| **Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:** | **300** | **58 653** |
| **Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):** | **400** | **(887)** |
| **Итого прочая совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)** | **420** | - |
| Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам | 433 | (887) |
| **Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)** | **440** | (887) |
| **Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)** | **500** | **57 766** |

**4. Об объемах и проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.**

Объем оказанных услуг в 2023 году составил – 458 993,71 тыс. кВтч, в пределах утвержденных тарифной сметы.

Услуги по передаче электрической энергии потребителям оказаны в полном объёме, в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг. Всего потребителей услуг – 17, из них 11 – уранодобывающие предприятия и 6 энергоснабжающих компаний.

**О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов.**

Инвестиционная программа на 2024 год на услугу по передаче электрической энергии утверждена совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области и министерства энергетики РК на сумму – **364 890 тыс. тг, без НДС** исостоит из 3-х мероприятий.

В целях повышения эффективности и обязательного исполнения инвестиционного плана, согласно п.361 пар.3 «Правил формирования тарифов», утвержденных Приказом МНЭ РК от 19.11.2019г. №90, планируется корректировка утвержденной инвестиционной программы ТОО «Уранэнерго» 2024г., исключением 2-х и включением 9-ти мероприятий.

Исполнение включаемых мероприятий позволит снизить уровень износа электрических сетей, повысить степень релейной защиты и автоматики, гарантированного питания оперативным током устройств релейной защиты и автоматики, системы SCADA, АСТУЭ, АСКУЭ, ВЧ связи, улучшение производстенных показателей и обеспечить оказание качественных услуг.

**Тариф** на передачу электрической энергии в **размере 4,43 тенге за 1 квт/час** на 2024 год утвержден приказом департамента комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области *(№ 76-ОД от 25 сентября 2023 года).*

Согласно статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях субъект естественной монополии **имеет право** **раз в год** выйти с заявкой **на изменение**, **утвержденного** уполномоченным органом **тарифа** до истечения его срока действия в уполномоченный орган. На основании данной статьи Закона ТОО «Уранэнерго» планирует выйти с заявкой на изменение тарифа в связи с повышением цен на электроэнергию единого закупщика, повышением тарифов на услуги системного оператора, услуги по передаче электроэнергии АО «ЖРЭК» и АО «КРЭК». И одновременно на изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственой программы «Тариф взамен на инвестиции».

**Приоритетными направлениями Товарищества на 2024г. являются:**

1. Промышленная безопасность и охрана окружающей среды, совершенствование культуры безопасности с использованием мировой концепции Vision Zero, поведенческих аудитов безопасности (ПАБ);

2. Качество предоставляемой услуги;

3. Дальнейшее развитие иновационно-рационализаторской деятельности;

4. Совершенствование социального партнерства и улучшение социально-трудовых условий производственного персонала.

5. Улучшение культуры и принципов Бережливого производства;

6.Включение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Обозначены области развития такие как повышение надежности электроснабжения путем реконструкции ВЛ-110кВ, Л-Каракойын-1,2;

- повышение надежности и эффективности, оптимизация режимов энергопотребления, снижение потерь путем применения современного оборудования и новых технологий;

- переход на новый технологический уровень передачи IP-трафика АСКУЭ, SCADA и телефонии и повышения надежности функционирования сети связи путем завершения проекта модернизации каналов ВЧ связи ТОО «Уранэнерго».

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |