

**Об утверждении Плана перспективного развития элертрических сетей в зоне действия акционерного общества "Мангистауская распределительная электросетевая компания" на период до 2015 года**

***Утративший силу***

Постановление акимат Мангистауской области от 23 июля 2007 года N 229. Зарегистрировано Департаментом юстиции Мангистауской области от 13 августа 2007 года N 1975. Утратило силу постановлением Мангистауского областного акимата от 11 июля 2012 года № 01-30-1018

Сноска. Утратило силу постановлением Мангистауского районного  акимата от 11.07.2012 года № 01-30-1018.  
      В соответствии с законами Республики Казахстан ' О местном государственном управлении в Республике Казахстан ', ' Об электроэнергетике ', а также в целях реализации постановления Правительства Республики Казахстан от 08 октября 2004 года N 1044  'Об утверждении Правил присоединения дополнительных мощностей и компенсирования затрат для реконструкции и расширения объектов электроэнергетических установок ', акимат области  **ПОСТАНОВЛЯЕТ :**

      1. Утвердить прилагаемый План перспективного развития электрических сетей в зоне действия акционерного общества 'Мангистауская распределительная электросетевая компания' на период до 2015 года, согласованный с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан и Управлением Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Мангистауской области.

      2. Определить плату за единицу дополнительный присоединяемой электрической мощности (за 1 кВт) в размере 42400 (сорок две тысячи четыреста) тенге, на период 2007-2015 годы.

      3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя акима области Бортника М. М.

      4. Настоящее постановление вводится в действие со дня подписания.

**Аким области К. Кушербаев**

                                    Утвержден постановлением акимата Мангистауской области   
                                        от "23" июля 2007 года N 229

**План перспективного развития электрических сетей в зоне действия АО "МРЭК" на период до 2015 года**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **N**  **пп** | **Наименование района** | **Наименование**  **проекта** |
| **1** | **Каракиянский** | **Поселок**  **Курык** | Строительство ПС-110/10-10кВ Курык 2х25МВА (2х20МВт) с ВЛ-110кВ Актау-Курык, протяженностью 59,7км |
| Строительство новой ПС-110/10кВ Южная 2х16МВА (2х12,8МВт) с ВЛ-110кВ |
| Строительство новой ПС-110/10кВ Заводская 2х6,3МВА (2х5,04МВт) с ВЛ-110кВ |
| Строительство новой ПС-110/10кВ Городская 2х25МВА (2х20МВт) с ВЛ-110кВ |
| **Жетыбайский энергоузел** | Реконструкция ПС-110/35/6кВ Жетыбай с заменой трансформаторов на 2х40МВА (2х32МВт) |
| **Курортная зона**  **Кендирли** | Строительство ПС-110/6кВ Кендирли 2х40МВА (2х32МВт), ПС-110/6кВ Темир-Баба 2х4МВА (2х3,2МВт), реконструкция ПС-110/6кВ Теньге  и строительство второй ВЛ-110кВ Тенге-Фетисово, протяженностью 64км |
|  | **Итого** |

    продолжение таблицы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Прогнозный рост электрических нагрузок по годам**  **(МВт)** | **Прог**  **ноз**  **ный**  **при**  **рост электричес**  **ких нагру**  **зок**  **(МВт) \*** | **Стоимость выполненных работ**  **(миллионов тенге,**  **с НДС)** |
| **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2015** | **2005** | **2006** |
| 1,84 | 2,8 | 17,6 | 32,6 | 36,48 | 52 | 50,2 |  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
| 18,4 | 19 | 19,5 | 20,5 | 27,4 | 30 | 11,6 |  |  |
| 0,35 | 0,8 | 3,5 | 8 | 13 | 32 | 31,7 |  |  |
| **20,6** | **22,6** | **40,6** | **61,1** | **76,9** | **114** | **93,4** | **0,0** | **0,0** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **2** | **Тупкараганский** | **Поселок Баутино** | Строительство ПС-110/10-10кВ Баутино с ВЛ-110кВ |
| **Город Форт-**  **Шевченко** | Реконструкция ПС-110/10кВ  Форт- Шевченко с заменой трансформаторов на 2х25МВА (2х20МВт), ПС-110/10кВ Акшукур, Тюб-Караган и строительство новой ВЛ-110кВ Актау-Форт-Шевченко, протяженностью 139,7км |
| **Бузачинский энергоузел** | Перевод на 220кВ ПС-220/110/10кВ Каражанбас (первая очередь) |
| Перевод на 220кВ ПС-220/110/10кВ Каражанбас (вторая очередь), с реконструкцией ПС Таучик, Куйбышево и Дунга |
|  | **Итого** |
| **3** | **Бейнеуский** | **Поселок**  **Бейнеу** | Реконструкция ПС-110/6кВ Бейнеу с заменой трансформаторов на 2х25МВА (2х20МВт) |
|  | **Итого** |
| **4** | **Мангистауский** | **село Шетпе** | Перевод Шетпинского энергоузла на напряжение 110кВ, включая строительство ПС-110/35/6кВ Шетпе с ВЛ-110кВ Куюлус-Шетпе, протяженностью 2х40км |
|  | **Итого** |
| **5** | **город Актау** | **Поселок**  **Умирзак** | Реконструкция ПС-110/6кВ  Умирзак с заменой трансформаторов на  2х25МВА (2х20МВт) |
|  | **Итого** |
| **6** | **Реконструкция**  **существующих электрических**  **сетей 35-220кВ** |  | ПС-35/6кВ БКНС-3 |
|  | ПС-35/6кВ БКНС-2 |
|  | ПС-35/6кВ Восточная |
|  | ПС-110/6кВ Карамандыбас |
|  | ПС-110/6кВ Промбаза |
|  | ПС-110/6кВ Городская |
|  | **Итого** |

    продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2,4 | 3,4 | 10 | 20 | 21 | 28 | 25,6 |  | 575,0 |
| 3,6 | 4 | 6,5 | 20 | 23 | 27,5 | 23,9 |  |  |
| 62,4 | 55 | 59,8 | 65 | 77,7 | 83,4 | 21,0 | 560,0 |  |
|  |  |
| **68,4** | **62,4** | **76,3** | **105** | **122** | **139** | **70,5** | **560,0** | **575,0** |
| 4,6 | 7,6 | 10,6 | 13,5 | 14,2 | 17,6 | 13,0 |  |  |
| **4,6** | **7,6** | **10,6** | **13,5** | **14,2** | 17,6 | **13,0** | **0,0** | **0,0** |
| 2,5 | 2,7 | 3,8 | 4,5 | 9,1 | 43,6 | 41,1 |  |  |
| **2,5** | **2,7** | **3,8** | **4,5** | **9,1** | **43,6** | **41,1** |  |  |
| 4 | 4,1 | 7,5 | 11,5 | 14 | 18 | 14,0 |  |  |
| **4** | **4,1** | **7,5** | **11,5** | **14** | **18** | **14,0** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | **0,0** | **0,0** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **7** | **АСКУЭ** |  | Внедрение АСКУЭ на объектах    АО "МРЭК" |
| **8** | **ИТОГО** |  |  |
| **9** | **Стоимость**  **ПСД** |  |  |
| **10** | **Всего по**  **АО "МРЭК"** |  |  |

      продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | 0,0 | 0,0 |
|  |  |  |  |  |  |  | **560,0** | **575,0** |
|  |  |  |  |  |  |  | 12,0 | 16,7 |
|  |  |  |  |  |  | **232,0** | **572,0** | **591,7** |

  Примечания:    
   
             \* Цены указаны ориентировочно по состоянию на 2006год согласно Плана перспективного развития электрических сетей в зоне действия АО "МРЭК", разработанного АО КазНИПИИТЭС "Энергия", с учетом индекса инфляции 7% в год

      \* Прогнозный прирост электрических нагрузок - разница между уровнями нагрузок в 2015 и в 2007 годах   
   
             \* Прирост трансформаторной мощности - разница между мощностью вновь устанавливаемых и существующих трансформаторов   
   
             \* Стоимость 1МВт прироста мощности - отношение общих капиталловложений к приросту трансформаторной мощности

продолжение таблицы

|  |  |
| --- | --- |
| **N**  **пп** | **Ориентировочная стоимость планируемых работ по годам**  **(миллионов тенге, с НДС) \*** |
| **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** |
| **1** | 1325,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 829,5 |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 587,2 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | 1104,5 |  |  |  |  |  |
|  |  | 1358,0 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 2751,0 |  |  |  |  |  |  |
| **1325,0** | **829,5** | **4696,2** | **1104,5** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |

продолжение таблицы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Общая**  **стоимость работ**  **(миллионов тенге)** | **Прирост трансформаторной мощности**  **(МВт) \*** | **Стоимость**  **1МВт прироста мощности**  **(миллионов**  **тенге) \*** | **Источник**  **финансирования** |
| **с НДС** | **без НДС** | **с НДС** | **без НДС** |
| 3847,2 | 3374,7 | 100,00 | 38,5 | 33,7 |  |
| 1358,0 | 1191,2 | 24,1 | 56,3 | 49,4 |  |
| 2751,0 | 2413,2 | 65,4 | 42,1 | 36,9 |  |
| **7956,2** | **6979,1** | **189,5** | **42,0** | **36,8** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 2437,1 |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | 4280,5 |  |  |  |  |
| **0,0** | **2437,1** | **0,0** | **0,0** | **4280,5** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **3** |  |  | 1047,6 |  |  |  |  |  |  |
| **0,0** | **0,0** | **1047,6** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **4** |  |  |  | 1691,0 |  |  |  |  |  |
| **0,0** | **0,0** | **0,0** | **1691,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **5** |  |  |  | 595,0 |  |  |  |  |  |
| **0,0** | **0,0** | **0,0** | **595,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| **6** |  |  |  |  |  | 531,0 |  |  |  |
|  |  |  |  |  | 531,0 |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | 413,2 |  |  |
|  |  |  |  |  |  | 744,1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | 322,0 |
|  |  |  |  |  |  |  | 1110,0 |  |
| **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **1062,0** | **1157,3** | **1110,0** | **322,0** |

продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 577,0 | 506,1 | 40,0 | 14,4 | 12,7 |  |
| 2437,1 | 2137,8 | 24,0 | 101,5 | 89,1 |  |
| 560,0 | 491,2 | 100,0 | 5,6 | 4,9 |  |
| 4280,5 | 3754,8 | 100,0 | 42,8 | 37,5 |  |
| **7854,6** | **6890,0** | **264,0** | **29,8** | **26,1** |  |
| 1047,6 | 918,9 | 14,4 | 72,8 | 63,8 |  |
| **1047,6** | **918,9** | **14,4** | **72,8** | **63,8** |
| 1695,0 | 1486,8 | 16,0 | 105,9 | 92,9 |  |
| **1695,0** | **1486,8** | **16,0** | **105,9** | **92,9** |  |
| 595,0 | 521,9 | 14,4 | 41,3 | 36,2 |  |
| **595,0** | **521,9** | **14,4** | **41,3** | **36,2** |  |
| 531,0 | 465,8 |  |  |  |  |
| 531,0 | 465,8 |  |  |  |  |
| 413,2 | 362,5 |  |  |  |  |
| 744,1 | 652,7 |  |  |  |  |
| 322 | 282,5 |  |  |  |  |
| 1110 | 973,7 |  |  |  |  |
| **3651,3** | **3202,9** |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **7** | 0,0 | 106,0 | 117,0 | 129,0 | 142,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| **8** | **1325,0** | **3372,6** | **5860,8** | **3519,5** | **4422,5** | **1062,0** | **1157,3** | **1110,0** | **322,0** |
| **9** | 141,0 | 286,6 | 149,0 | 7,4 | 78,0 | 46,3 | 44,4 | 12,9 | 0,0 |
| **10** | **1466,0** | **3659,2** | **6009,8** | **3526,9** | **4500,5** | **1108,3** | **1201,7** | **1122,9** | **322,0** |

продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 501,0 | 439,5 |  |  |  |  |
| **23300,7** | **20439,2** |  |  |  |  |
| 803,300 | 704,6 |  |  |  |  |
| **24104,0** | **21143,86** | **498,3** | **48,38** | **42,4** |  |

        Расшифровка аббревиатур:   
      АО "МРЭК" - Акционерное общество "Мангистауская распределительная электросетевая компания"   
      АО КазНИПИИТЭС "Энергия" - Казахстанский научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт топливно-энергетических систем "Энергия"   
      НДС - налог на добавленную стоимость   
      ПС - подстанция   
      ВЛ - воздушная линия   
      АСКУЭ - автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии   
      ПСД - проектно-сметная документация   
      БКНС - блочная компрессорная насосная станция

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан