

**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