







"Утеждаю"  
 Генеральный директор ТОО "ЖЭС"  
 Джарбулов А.Б.  
 " \_\_\_\_\_  
 2017 г.

Сводный план ремонтного обслуживания  
 ЛЭП и ПС 220-110-35-6-10-0,4 кВ  
 по ТОО "ЖЭС" на 2018 год

1. Линии электропередач

| Класс напряжения<br>ВЛ, КЛ, кВ    | Всего<br>км | 220 кВ | 110 кВ | 35 кВ | ВЛ |    |    | КЛ |  |
|-----------------------------------|-------------|--------|--------|-------|----|----|----|----|--|
|                                   |             |        |        |       | ВЛ | КЛ | ВЛ | КЛ |  |
| 1.1. Капитальный ремонт - всего   |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 1586,1 км                         |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| Протяженность<br>рем. линий ( км) |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 1586,1                            |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 106,11                            |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 95,84                             |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 653,83                            |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 18,45                             |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 703,29                            |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 8,58                              |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 1.2. Текущий ремонт - всего       |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 7969,71 км                        |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| Протяженность<br>рем. линий ( км) |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 7969,71                           |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 1217,45                           |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 1813,82                           |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 2872,63                           |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 53,06                             |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 1984,36                           |             |        |        |       |    |    |    |    |  |
| 28,39                             |             |        |        |       |    |    |    |    |  |

2. Трансформаторные подстанции

| Класс напряжения, кВ            | км | мВА | шт | 4 | 48,3 | 27 | 72,5 | 298 | 59,571 | 2.1. Текущий ремонт - всего |        |
|---------------------------------|----|-----|----|---|------|----|------|-----|--------|-----------------------------|--------|
|                                 |    |     |    |   |      |    |      |     |        | шт/мВА                      | шт/мВА |
| 2.1. Капитальный ремонт - всего |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 329                             |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 180,371                         |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 220 кВ                          |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 110 кВ                          |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 35 кВ                           |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 6-10/0,4 кВ                     |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| Класс напряжения, кВ            |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| шт                              |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| мВА                             |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| шт/мВА                          |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 2.1. Текущий ремонт - всего     |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 1212                            |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 1458,07                         |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| Количество                      |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| шт/мВА                          |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 5                               |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 265,0                           |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 52                              |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 677,2                           |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 110                             |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 290,53                          |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 1045                            |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| 225,34                          |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| Количество                      |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |
| шт/мВА                          |    |     |    |   |      |    |      |     |        |                             |        |

/ Начальник ПТО  
 Цитель И.В.

**Сведения по оказанию услуг по передаче электроэнергии по сетям ТОО "ЖЭС" 2017г.**

| №            | Наименование потребителя                             | 2015г.<br>Передача ээ в<br>кВт*ч | 2016г.<br>Передача ээ в<br>кВт*ч | 2017г.<br>Передача ээ в<br>кВт*ч |
|--------------|--|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| 1            | ТОО "Теміржолэнерго"                                 | 109 540 498                      | 98 165 497                       | 112 770 770                      |
| 2            | ТОО "Гидроэнергетическая компания"                   | 7 236 331                        | 8 764 849                        | 8 559 804                        |
| 3            | ЮМЭС АО "КЕГОС"                                      | 1 143 818                        | 1 016 799                        | 876 298                          |
| 4            | ТОО "Восточное РУдуправление"                        | 155 243                          | 99 401                           | 111 764                          |
| 5            | ТОО "Корпорация Казахстаныс" - ПО<br>"Балхашцветмет" | 12 673 094                       | 14 747 284                       | 16 741 554                       |
| 6            | ТОО "Казфосфат"                                      | 17 039 892                       | 16 759 623                       | 17 406 900                       |
| 7            | АО "Таразэнергоцентр"                                | 11 932 587                       | 11 534 126                       | 13 461 547                       |
| 8            | ТОО "Алтынаймаэнерго"                                | 40 424 600                       | 0                                | 0                                |
| 9            | ТОО "ЖамбылжарыкСауда-2030"                          | 866 867 084                      | 857 648 049                      | 904 124 296                      |
| 10           | АО "ЖГРЭС им. Т.И. Батурова"                         | 25 158 620                       | 23 275 020                       | 715 654                          |
| 11           | ТОО "Таразкоммуналолик"                              | 129 650                          | 123 810                          | 168 840                          |
| 12           | КТП "Тараз Су"                                       | 10 002 508                       | 8 324 121                        | 10 641 323                       |
| 13           | КТП "Таразтрансэнерго"                               | 2 476 348                        | 2 312 824                        | 3 066 920                        |
| 14           | ТОО "РемкомСтрой"                                    | 5 336 096                        | 2 804 566                        | 3 682 561                        |
| 15           | АО "Жез.РЭК"   | 241 702                          | 211 908                          | 87 797                           |
| 16           | ТОО "Изен Су"  | 2 340 340                        | 1 383 399                        | 1 297 045                        |
| 17           | ТОО "Жарас"  | 1 257 516                        | 473 976                          | 327 492                          |
| 18           | АМЭС АО "КЕГОС"                                      | 4 943                            | 4 433                            | 4 831                            |
| 19           | ТОО "Жамбылские ГЭС"                                 | 7 569 926                        | 11 343 122                       | 3 067 599                        |
| 20           | ТОО "Астык Коймалары"                                | 425 150                          | 1 574 450                        | 1 363 800                        |
| 21           | ТОО "Компания А&Т-Энерго"                            | 33 278 946                       | 22 728 828                       | 12 904 969                       |
| 22           | ТОО "Аспан Энерджи"                                  | 152 947                          | 163 200                          | 175 766                          |
| 23           | ТОО "Vista International"                            | 40 324 880                       | 67 507 070                       | 21 422 200                       |
| 24           | ТОО "Казкобарт"                                      | 642 010                          | 692 300                          | 199 020                          |
| 25           | ТОО "Тараз электроснаб"                              | 10 887 348                       | 4 337 098                        | 3 418 768                        |
| 26           | ТОО "Ветроинвест"                                    | 3 859 100                        | 46 780 960                       | 21 041 400                       |
| 27           | АО "ИЦА" филиал "УМГ Тараз"                          | 3 800 023                        | 9 581 205                        | 20 723 914                       |
| 28           | ТОО "АБ Энерго"                                      | 5 421 874                        | 36 237 292                       | 2 701 403                        |
| 29           | АО "НК "КТЖ"   | 0                                | 3 089 002                        | 3 286 243                        |
| 30           | АО "АСИГ"  | 0                                | 31 855 390                       | 35 124 895                       |
| 31           | КТП на ПХВ "Кулан-Тазалык"                           | 0                                | 0                                | 646 560                          |
| <b>ИТОГО</b> |  | <b>1 220 323 074</b>             | <b>1 283 539 602</b>             | <b>1 220 121 933</b>             |

ВИЭ

ВИЭ

ВИЭ

ВИЭ

ВИЭ

ВИЭ

ВИЭ

ВИЭ

ВИЭ

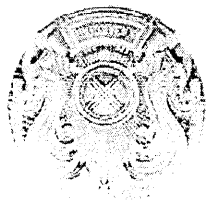
ВИЭ

ВИЭ

ВИЭ

ВИЭ

ВИЭ



## СОВМЕСТНЫЙ ПРИКАЗ

Департамент Комитета по регулированию  
естественных монополий и защите  
конкуренции Министерства национальной  
экономики Республики Казахстан  
по Жамбылской области  
« 1 » 08 2015 года № 131-00

Управление энергетики и жилищно-  
коммунального хозяйства акимата  
Жамбылской области  
« 08 » 08 2015 года № 20-08

### Об утверждении инвестиционной программы ТОО «Жамбылские Электрические Сети» на услуги по передаче и распределению электрической энергии на 2016-2020 годы

В соответствии с пунктом 6 «Правил утверждения инвестиционной  
программы (проекта) субъекта естественной монополии и ее корректировки»,  
утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики  
Казахстан от 30 декабря 2014 года № 194 **ПРИКАЗЫВАЕМ:**

1. Утвердить инвестиционную программу ТОО «Жамбылские  
Электрические Сети» на регулируемые услуги по передаче и распределению  
электрической энергии на 2016-2020 годы, согласно приложению.

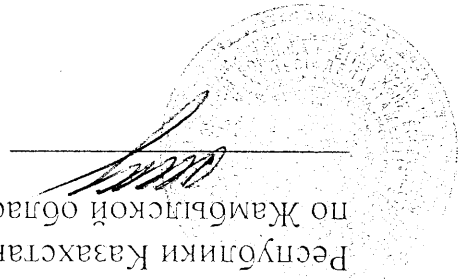
2. Отделу регулирования естественных монополий и цен Департамента  
Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции  
Министерства национальной экономики Республики Казахстан по  
Жамбылской области (Асабай Т.К.) ознакомить с настоящим приказом  
ТОО «Жамбылские Электрические Сети».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на  
заместителя руководителя Департамента Комитета по регулированию  
естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной  
экономики Республики Казахстан по Жамбылской области Дуйсембиева Е.Е.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания.

Руководитель Департамента Комитета  
по регулированию естественных  
монополий и защите конкуренции  
Министерства национальной экономики  
Республики Казахстан  
по Жамбылской области

М. Касымов



М. Ахаев



И. о. руководителя Управления  
энергетики и жилищно-  
коммунального хозяйства акимата  
Жамбылской области

приложение к совместному приказу руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Жамбылской области от « 01 » сентября 2015года №131...-ОД и  
 Руководителя Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области от « 28 » августа 2015года №20-0

**Инвестиционная программа ТОО «Жамбылские Электрические Сети»  
 на услуги по передаче и распределению электрической энергии на 2016-2020 годы**

| № п/п  | Наименование мероприятий инвестиционной программы   | Единица измерения | Количество | Сумма инвестиций, тыс.тенге (без НДС) | источники инвестиций, тыс.тенге |         |                           |
|--|---|-------------------|------------|---------------------------------------|---------------------------------|---------|---------------------------|
|  |   |                   |            |                                       | собственные                     | заемные | За счет иной деятельности |
| 1  | 2   | 3                 | 4          | 5                                     | 6                               |         |                           |
| Проект инвестиционной программы на 2016 год                  |   |                   |            |                                       |                                 |         |                           |
| ВСЕГО на 2016 год  |   |                   |            | 701 316                               | 701 316                         |         |                           |
| <b>РАЗДЕЛ I.</b>   |   |                   |            |                                       |                                 |         |                           |
| <b>РЕКОНСТРУКЦИЯ, МОДЕРНИЗАЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ.</b>             |   |                   |            |                                       |                                 |         |                           |
| Реконструкция оборудования                                   |   |                   |            |                                       |                                 |         |                           |
| 1.1  | Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ "Свердлов   | шт                | 1          | 90 940                                | 90 940                          |         |                           |
| Замена аккумуляторной батареи на трансформаторной подстанции |   |                   |            |                                       |                                 |         |                           |
| 1.2  | Установка двух дугогасящих катушек для компенсации емкостных токов в КЛ 6 кВ на трансформаторной подстанции "Южная" | шт                | 1          | 11 161                                | 11 161                          |         |                           |
| 1.3  | трансформаторной подстанции   | шт                | 2          | 14 563                                | 14 563                          |         |                           |

|     |   |                             |        |                |                |  |  |  |  |
|-----|---|-----------------------------|--------|----------------|----------------|--|--|--|--|
|     | 110/35/6 кВ "РК-4"  |                             |        |                |                |  |  |  |  |
|     | Модернизация оборудования трансформаторных пунктов в г.Тараз.   | шт                          | 10     | 39 460         | 39 460         |  |  |  |  |
| 1.4 | Реконструкция кабельных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в г.Тараз.                                | км                          | 14,48  | 85 954         | 85 954         |  |  |  |  |
| 1.5 | Реконструкция кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ в г.Тараз.                                 | км                          | 6,268  | 23 204         | 23 204         |  |  |  |  |
| 1.6 | <b>РАЗДЕЛ II. МЕРОПРИЯТИЯ ДЛЯ СНИЖЕНИЯ СВЕРХНОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ</b>  | <b>Итого по разделу II:</b> |        |                |                |  |  |  |  |
|     | Реконструкция воздушных линий электропередачи 0,4 кВ в г.Тараз с заменой голых проводов на СИП.             | км                          | 64,8   | 86 724         | 86 724         |  |  |  |  |
| 2.1 | Реконструкция воздушных линий электропередачи 0,4 кВ в Жувалыекском районе с заменой голых проводов на СИП. | км                          | 5,0    | 14 285         | 14 285         |  |  |  |  |
| 2.2 | Реконструкция воздушных линий электропередачи 0,4 кВ в Сарысуекском районе с заменой голых проводов на СИП. | км                          | 5,0    | 7 899          | 7 899          |  |  |  |  |
| 2.3 | Реконструкция воздушных линий электропередачи 0,4 кВ в Кордайском районе с заменой голых проводов на СИП.   | км                          | 5,5    | 23 413         | 23 413         |  |  |  |  |
| 2.4 | Внедрение АСКУЭ низкого уровня (частный сектор в жилых домах города Тараз).                                 | абонент                     | 20 000 | 303 713        | 303 713        |  |  |  |  |
| 2.5 | <b>ВСЕГО на 2017 год</b>  |                             |        |                |                |  |  |  |  |
|     | <b>Проект инвестиционной программы на 2017 год</b>  |                             |        | <b>744 968</b> | <b>744 968</b> |  |  |  |  |



|            |  |  |                             |                |                |                |  |
|------------|--|--|-----------------------------|----------------|----------------|----------------|--|
| <b>I</b>   |  | <b>РАЗДЕЛ I. РЕКОНСТРУКЦИЯ,<br/>МОДЕРНИЗАЦИЯ И<br/>РАСПИРЕНИЕ.</b>             | <b>Итого по разделу I:</b>  | <b>242 155</b> | <b>242 155</b> |                |  |
| 1.1        | Модернизация оборудования<br>трансформаторных пунктов в г.Тараз                                      | шт   | 8                           | 105 418        | ✓              | 105 418        |  |
| 1.2        | Реконструкция кабельных линии<br>электропередачи напряжением 6-10<br>кВ в г.Тараз                    | км   | 13,86                       | 82 552         | ✓              | 82 552         |  |
| 1.3        | Реконструкция кабельных линии<br>электропередачи напряжением 0,4<br>кВ в г.Тараз                     | км   | 7,56                        | 36 240         | ✓              | 36 240         |  |
| 1.4        | Реконструкция кабельных линии<br>электропередачи напряжением 0,4<br>кВ в г.Жаңатау                   | км   | 4,98                        | 17 945         | ✓              | 17 945         |  |
| <b>II.</b> |  | <b>РАЗДЕЛ II. МЕРОПРИЯТИЯ<br/>ДЛЯ СНИЖЕНИЯ<br/>СВЕРХНОРМАТИВНЫХ<br/>ПОТЕРЬ</b> | <b>Итого по разделу II:</b> | <b>502 813</b> | ✓              | <b>502 813</b> |  |
| 2.1        | Реконструкция воздушных линии<br>электропередачи 0,4 кВ в г.Тараз с<br>защитой оттого провода на СИП | км   | 102                         | 244 890        | ✓              | 244 890        |  |
| 2.2        | Внедрение АСКУЭ низкого уровня<br>(частный сектор в жилых домах<br>города Тараз).                    | абонент  | 15 380                      | 257 923        | ✓              | 257 923        |  |
|            |  | <b>Проект инвестиционной программы на 2018 год</b>                             |                             |                |                |                |  |
|            |  | <b>ВСЕГО на 2018 год</b>   |                             | <b>812 742</b> | ✓              | <b>812 742</b> |  |
| <b>I</b>   |  | <b>РАЗДЕЛ I. ЗАМЕЛА<br/>ОБОРУДОВАНИЯ И<br/>ТРАНСФОРМАТОРНЫХ<br/>ПОДСТАНЦИЙ</b> | <b>Итого по разделу I:</b>  | <b>131 672</b> | ✓              | <b>131 672</b> |  |
| 1.1        | ИЭС 110-35/10 кВ "ИЧ-110"  | шт   | 1                           | 131 672        | ✓              | 131 672        |  |
| <b>2</b>   |  | <b>РАЗДЕЛ II РЕКОНСТРУКЦИЯ,<br/>МОДЕРНИЗАЦИЯ И<br/>РАСПИРЕНИЕ.</b>             | <b>Итого по разделу II:</b> | <b>144 501</b> | ✓              | <b>144 501</b> |  |

|  |  |  |        |   |                |                |   |
|--|--|--|--------|---|----------------|----------------|---|
| 2.1  | Модернизация оборудования трансформаторных пунктов в г.Тараз: Реконструкция кабельных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в г.Тараз. | шт   | 5      | ✓ | 52 075         | 52 075         | ✓ |
| 2.2  | Реконструкция кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ по г.Тараз  | км   | 6,09   | ✓ | 35 171         | 35 171         | ✓ |
| 2.3  | Реконструкция воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в г.Тараз  | км   | 3,545  | ✓ | 17 579         | 17 579         |   |
| 2.4  | <b>РАЗДЕЛ III. МЕРОПРИЯТИЯ ДЛЯ СНИЖЕНИЯ СБЕРЖИВАТЕЛЬНОЙ МОЩНОСТИ</b>   | км   | 10,05  |   | 39 676         | 39 676         |   |
| <b>III. СБЕРЖИВАТЕЛЬНОЙ МОЩНОСТИ</b>                                 |  | <b>Итого по разделу III:</b>                       |        |   |                |                |   |
| 3.1  | Реконструкция сетей ВЛ 0,4 кВ в г.Тараз с заменой оголового провода на СИП   | км   | 49,6   |   | 208 545        | 208 545        |   |
| 3.2  | Реконструкция сетей ВЛ 0,4 кВ в Сарыаркском районе с заменой оголового провода на СИП  | км   | 5      |   | 28 148         | 28 148         |   |
| 3.3  | Реконструкция сетей ВЛ 0,4 кВ в г. Караганда Татаевского района с заменой оголового провода на СИП   | км   | 4,24   |   | 13 581         | 13 581         |   |
| 3.4  | Реконструкция сетей ВЛ 0,4 кВ в Жулынский район с заменой оголового провода на СИП   | км   | 2      |   | 18 030         | 18 030         |   |
| 3.5  | Внедрение АСКУЭ низкого уровня (участный сектор в жилых домах города Тараз)  | абоненты   | 16 000 |   | 268 265        | 268 265        |   |
| <b>ВСЕГО на 2019 год</b>   |  | <b>Проект инвестиционной программы на 2019 год</b> |        |   |                |                |   |
| <b>РАЗДЕЛ I. ЗАМЕНА ОБОРУДОВАНИЯ НА ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЯХ</b> |  | <b>Итого по разделу I:</b>                         |        |   | <b>813 243</b> | <b>813 243</b> |   |
|  |  |  |        |   | <b>68 942</b>  | <b>68 942</b>  |   |

**НАПРЯЖЕНИЕМ 110-220 КВ.**

|             |   |                              |      |                |                |  |  |
|-------------|---|------------------------------|------|----------------|----------------|--|--|
| 1.1         | ПС 220/35/10 кВ "Буриос"  | шт                           | 1    | 68 942         | 68 942         |  |  |
| <b>2</b>    | <b>РАЗДЕЛ П РЕКОНСТРУКЦИЯ,<br/>МОДЕРНИЗАЦИИ И<br/>РАСПИВЕНИЕ.</b>   | <b>Итого по разделу П:</b>   |      | <b>184 160</b> | <b>184 160</b> |  |  |
| 2.1         | Модернизация оборудования трансформаторных пунктов в г.Тараз:   | шт                           | 5    | 83 003         | 83 003         |  |  |
| 2.2         | Реконструкция кабельных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в г.Тараз.                              | км                           | 6,02 | 36 218         | 36 218         |  |  |
| 2.3         | Реконструкция воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ в г.Тараз                                | км                           | 5,06 | 24 567         | 24 567         |  |  |
| 2.4         | Реконструкция воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в г.Тараз с заменой оголопровода на СИП | км                           | 9,4  | 40 372         | 40 372         |  |  |
| <b>III.</b> | <b>РАЗДЕЛ III. МЕРОПРИЯТИЯ<br/>ДЛЯ СПИЖЕНИЯ<br/>СВЕРХНОРМАТИВНЫХ<br/>ПОТЕРЬ</b>                           | <b>Итого по разделу III:</b> |      | <b>560 141</b> | <b>560 141</b> |  |  |
| 3.1         | Реконструкция сетей ВЛ 0,4 кВ в г.Тараз с заменой оголопровода на СИП                                     | км                           | 44,6 | 220 057        | 220 057        |  |  |
| 3.2         | Реконструкция сетей ВЛ 0,4 кВ в Карагандыском районе с заменой оголопровода на СИП                        | км                           | 5,3  | 27 461         | 27 461         |  |  |
| 3.3         | Реконструкция сетей ВЛ 0,4 кВ в Жамбылском районе с заменой оголопровода на СИП                           | км                           | 3,92 | 16 320         | 16 320         |  |  |
| 3.4         | Реконструкция сетей ВЛ 0,4 кВ в Жамбылском районе с заменой оголопровода на СИП                           | км                           | 1,4  | 9 261          | 9 261          |  |  |

|  |  |  |        |                |                |  |  |
|--|--|--|--------|----------------|----------------|--|--|
| 3.5  | Восстановление АС (НСУ) питания уровня (частичный сектор в жилых домах города Тараз).  | дополнит.  | 16 000 | 287 042        | 287 042        |  |  |
|  |  | <b>Проект инвестиционной программы на 2020 год</b> |        |                |                |  |  |
| <b>ВСЕГО на 2020 год</b>                         |  |  |        | <b>812 119</b> | <b>812 119</b> |  |  |
| <b>РАЗДЕЛ I.</b>                                 |  |  |        |                |                |  |  |
| <b>РЕКОНСТРУКЦИЯ, МОДЕРНИЗАЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ.</b> |  | <b>Итого по разделу I:</b>                         |        | <b>346 410</b> | <b>346 410</b> |  |  |
| 1  | Реконструкция оборудования ОРУ-220 кВ на подстанции 220/35/10 кВ "Бурное" (элеваторы выключ. 220 кВ, ОНН-220кВ, элеваторы трансформаторы тока 220 и трансформаторы напряжения 220, элеваторы распределителей 220кВ). | шт   | 1      | 59 698         | 59 698         |  |  |
| 1.1  | Реконструкция подстанции 55,6 кВ "Марина" с заменой КРУН-6 кВ с масляными выключателями на вакуумные (11 ярус)   | шт   | 1      | 91 228         | 91 228         |  |  |
| 1.2  | Модернизация оборудования трансформаторных пунктов в г.Тараз.  | шт   | 7      | 19 136         | 19 136         |  |  |
| 1.3  | Реконструкция кабельных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в г.Тараз.   | км   | 14,99  | 107 133        | 107 133        |  |  |
| 1.4  | Реконструкция кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ в г.Тараз.  | км   | 4,99   | 19 136         | 19 136         |  |  |
| 1.5  | Реконструкция воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в г.Тараз с заменой голого провода на СИП.   | км   | 6,0    | 50 079         | 50 079         |  |  |
| 1.6  |  |  |        |                |                |  |  |
| <b>РАЗДЕЛ II. ПЕРОПРИЯТИЯ ДЛЯ СНИЖЕНИЯ</b>       |  | <b>Итого по разделу II:</b>                        |        | <b>465 709</b> | <b>465 709</b> |  |  |

**СВЕРХНОРМАТИВНЫХ  
ПОТЕРЬ**

|     |  |               |      |         |         |
|-----|--|---------------|------|---------|---------|
| 2.1 | Реконструкция воздушных линии электропередачи 0,4 кВ в г. Тараз с заменой голого провода на СИП - 75,8 км          | км            | 75,8 | 290 597 | 290 597 |
| 2.2 | Реконструкция воздушных линии электропередачи 0,4 кВ в Меркентском районе с заменой голого провода на СИП - 7,4 км | км            | 7,4  | 31 592  | 31 592  |
| 2.3 | Внедрение АС(КУ) пикажного уровня (частный сектор в жилых домах города Тараза.                                     | шт. под. уст. | 8000 | 143 520 | 143 520 |

**Итого 2017 года.**

Основным видом деятельности ТОО «ЖЭС» является передача и распределение электроэнергии и эксплуатация электрических сетей и трансформаторных подстанций. На балансе ТОО «ЖЭС» находится 13 039,5 км линий электропередач 0,4-110 кВ и 2 741 трансформаторная подстанция 6-10-35-110-220 кВ, суммарной мощностью 1 799 МВА.

ТОО «ЖЭС» является субъектом естественной монополии. Приказом Управления Агентства РК по регулированию естественных монополий по Жамбылской области от 17 апреля 2007 года № 30-01/1 включено в местный раздел Лоукартервального ретристра субъектов естественных монополий по Жамбылской области по виду деятельности «Услуги по передаче и распределению электрической энергии».

ТОО «ЖЭС» осуществляет передачу и распределение электрической энергии 31 потребителям нашей области, в том числе крупным, таким как: ТОО «ЖЖС-2030», ТОО «Теміржолэнерго», ТОО «Таразэлектроснаб», Корпорация «Казахмыс» - Шаттыркумбаский районик, АО «ТЭЦ», ТОО «Казфосфат», ГКП «Тараз СУ», ТОО «Гидроэнергокомпания», ГКП «Таразэлектроснаб», УМТ «Тараз».

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Жамбылской области от 23.12.2016 года № 155 - 01/1 утверждена тарифная система и регулируемый уровень тарифов на 2016-2020 годы, с разбивкой по годам:

2016 год - 5,40 тенге за 1 кВт.ч. без НДС;  
 2017 год - 5,46 тенге за 1 кВт.ч. без НДС;  
 2018 год - 5,62 тенге за 1 кВт.ч. без НДС;  
 2019 год - 5,71 тенге за 1 кВт.ч. без НДС;  
 2020 год - 5,79 тенге за 1 кВт.ч. без НДС.

Таким образом, с 1 января 2017 года был введен тариф 5,46 тенге за 1 кВт.ч. без НДС, а с 1 января 2018 года - 5,62 тенге за 1 кВт.ч. без НДС.

Исполнение тарифной системы соответствует закону «О естественных монополиях» и «Особому порядку формирования затрат»:

| <b>Затраты</b>   | <b>План (млн. тенге)</b> | <b>Факт (млн. тенге)</b> |
|--|--------------------------|--------------------------|
| Сырье и материалы  | 60,8                     | 63,2                     |
| ГСМ  | 118,3                    | 123,2                    |
| Энергия  | 38,7                     | 36,6                     |
| Заработная плата   | 1 615,3                  | 1 688,6                  |
| Социальный налог   | 159,9                    | 166,9                    |
| Амортизация  | 737,6                    | 737,6                    |
| Ремонты производящие к увеличению стоимости основных средств | 300,2                    | 314,6                    |
| Прочие затраты   | 2 376,8                  | 2 224,9                  |
| Расходы периода  | 366,4                    | 373,8                    |
| НУП  | 808,9                    | 1 204,5                  |

За 2017 год ТОО «ЖЭС» приняло в сеть 1 512,0 млн. кВт.ч. электроэнергии, полезный отпуск потребителям составил 1 220,5 млн. кВт.ч. на общую сумму 6 661,9 млн.тенге без НДС.

В соответствии с пунктом 7 статьи 9 Закона РК «О передаче и распределении возобновляемых источников энергии» ТОО «ЖЭС» электричеством возобновляемых источников энергии (ВИЭ) транзитирует по своим сетям бесплатно. Объем полезного отпуска ВИЭ только за 2017 год равен 72,2 млн. кВт.ч. что составляет 5,9% от общего объема электроэнергии. Таким образом, полезный доход за 2017 год составил 394,1 млн. тенге.

Из полученного дохода за 2017 год ТОО «ЖЭС» направлено на: - покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях - 2 140,4 млн. тенге; - ремонтное обслуживание объектов - 501,4 млн. тенге;

- заработную плату - 1 880,3 млн. тенге;

- налоги - 325,9 млн. тенге;

- вспомогательные материалы и ТСМ - 669,2 млн. тенге;

- инвестиции в новое строительство, реконструкцию электротехнических объектов - 910,4 млн. тенге;

- прочие затраты - 455,6 млн. тенге.

По основному виду деятельности за 2017 год финансовый результат по бухгалтерскому учету равен убытку в размере 599,7 млн. тенге.

По другим видам деятельности прибыль 294,3 млн. тенге.

Одним из направлений деятельности предприятия в 2017 году являлась работа по снижению потерь.

Утвержденный процент нормативных потерь электроэнергии на 2017 год 16,14 %.

Фактические потери составили 16,13 %.

Одним из главных условий обеспечения надежности электроснабжения потребителей области электроэнергетики является качественное выполнение капитальных и текущих ремонтных работ на линиях электропередачи и трансформаторных подстанциях.

В 2017 году выполнен капитальный ремонт 1703-х км. ЛЭП всех уровней напряжений и оборудованная 327-ми трансформаторных подстанций суммарной мощностью 122,6 мВа.

Текущим ремонтом было охвачено 7 789 км. линии электропередачи и оборудованные 1 270-ти трансформаторных подстанций суммарной мощностью 1 536,9 мВа.

Значительный объем работ по замене опор и проводов на ВЛ 6-10-0,4 кВ выполнен в районах области. В целом заменено 309 опор, 236 железобетонных приставок, 28,2 км

провода.

Помимо этого, на некоторых подстанциях выполнен капитальный ремонт помещений для обслуживания персонала, проведена модернизация газового отопление, установлен кондиционер. Оборудование и оборудованные стало отвечать самым современным требованиям.

Кроме ремонтных работ ТОО «ЖЭС» было запланировано на 2017 год выполнение инвестиционной программы на общую сумму 745 млн. тенге. Фактическое выполнение составило 910 млн. тенге.

Выполнено:

- Реконструкция трансформаторных подстанций в г. Тараз;

- Реконструкция кабельных линий 6-10-0,4 кВ в г. Тараз и г. Жанатас;

- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ, в г. Тараз с заменой железобетонные и сталебетонные опоры на железобетонные.

Полого провода на самонесущий изолированный провод.

- Программой АСКУЭ бытового уровня охвачены абоненты областного центра.

Выполнение всех этих мероприятий позволило подготовить электротехническое хозяйство предприятия к безаварийному прохождению осенне-зимнего периода 2017 года.

В 2018 году на ремонтное обслуживание линий электропередачи и оборудованные подстанции выделено 270 млн. тенге.

В текущем году планируется капитальный ремонт 1586,1 км. ЛЭП 0,4-6-10-35-110 кВ и оборудованные 329 - ти подстанций и ремонт 4-х трансформаторов напряжением 110 кВ, общей мощностью 48,3 кВА, 27-ми трансформаторов мощностью 72,5 кВА.

Текущим ремонтом будет охвачено 7 969,7 км. линии электропередачи и оборудованные 1212 подстанций, ТП, КТП, суммарной мощностью 1 458,1 мВа.

По ВЛ-110 кВ запланирован капитальный ремонт 106,1 км. по ВЛ-35 кВ 95,84 км.

Помимо этого, ТОО «ЖЭС» планирует выполнение ряда мероприятий по повышению надежности электроснабжения потребителей 110 кВ на

линиях:

На ПС «Шы-110» будут заменены на РЛНП 110 кВ морально и физически устаревшие изоляторы УСК-110 на полимерные ОСК-110 кВ.

На ПС 220/110/35/10 кВ планируется замена трансформаторов тока ТФ3М.ТФНП-110 на энергосберегающие трансформаторы.

На ПС 110 кВ Иприторская будет произведена замена 5-ти вышек с установкой вакуумных выключателей.

Кроме того, на выполнение инвестиционной программы выделено 812,7 млн. тенге. Будет выполнена реконструкция ИС 110/35/10 кВ «III», 5-ти трансформаторных подстанций, 80,5 км ВЛ и КЛ в по нашей области.

На основании вышесказанного Приказа Генерального Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министрства национальной экономики Республики Казахстан по Жамбылской области от 23.12.2016 года № 155-ОД, с 1 января 2019 года будет вводится пресечный уровень тарифов в размере 5,71 тенге за 1 кВт.ч. без НДС и с 1 января 2020 года - 5,79 тенге за 1 кВт.ч. без НДС.

Генеральный директор ТОО «ЖЭС» Дикарбулатов А.Б.

16.04.2019 год.