

Информация
к ежегодному отчету о деятельности ТОО «Энергосистема»
по предоставлению услуг по передаче и распределению
электрической энергии за 2016 год

ТОО «Энергосистема» зарегистрировано в качестве юридического лица 25 августа 2003 года, свидетельство о регистрации № 9883-1904-ТОО.

Местонахождение: г. Актобе, пр. 312 стрелковой дивизии, 42.

Учредителем товарищества является Акционерное общество «Евразийская производственная компания», зарегистрированное Управлением юстиции г. Алматы 01.02.2010 г., регистрационное свидетельство № 101958-1910-АО, место нахождения: Республика Казахстан, г. Алматы, Алматинский район, ул. Желтоксан, 59.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Энергосистема» является юридическим лицом по законодательству Республики Казахстан. Руководствуется в своей деятельности Конституцией, нормативными правовыми актами Республики Казахстан, своим Уставом и нормативно-распорядительными документами Товарищества.

ТОО «Энергосистема» относится к сфере естественной монополии.

Основными видами деятельности товарищества являются:

- ✓ передача и распределение электрической энергии;
- ✓ эксплуатация электрических сетей и подстанций;
- ✓ строительство и ремонт высоковольтных линий электропередачи, подстанций и прочее.

Имущество общества составляют основные фонды и оборотные средства, товарно-материальные ценности, стоимость которых отражается в балансе товарищества.

Общая протяженность ЛЭП (линий электропередач) по состоянию на 01.01.2017г. составляет 14 406,79 км (14 064,54 км высоковольтных линий электропередач, 342,25 км кабельных линий).

Количество силовых трансформаторов составляет 2 364 шт., общая мощность которых 1 688 мВА.

Максимальная нагрузка в электрических сетях по замерам, проведенным в 2016 году, составила 268 МВт.

1. Об исполнении Инвестиционных программ.

На период 2016-2020гг. ТОО «Энергосистема» была утверждена Инвестиционная программа на общую сумму 5 716 431 тыс. тенге.

Основной целью программы является:

- обновление морально и физически изношенного оборудования электроустановок и снижение аварийности в сетях;
- уменьшение прямых затрат, связанных с ремонтно-эксплуатационным обслуживанием оборудования.
- снижение потерь электроэнергии

Первоначальная инвестиционная программа на 2016-2020 гг. утверждена приказом ДКРЕМ МНЭ по Актыобинской области за №153-ОД от 02.09.2015 г. и согласована с Управлением энергетики и ЖКХ Актыобинской области.

В процессе исполнения Инвестиционной программы за 2016г. сложилась экономия по стоимости приобретенного оборудования и материалов, в связи с чем в Инвестиционную программу за 2016 г. были внесены изменения, утвержденные приказом № 257-ОД от 02.12.2016г. ДКРЕМ МНЭ по Актыобинской области и согласованы Управлением энергетики и ЖКХ по Актыобинской области.

В связи с неисполнением обязательств по поставке силового трансформатора другой стороной договора, выполнение п 1.7. Замена силового трансформатора ТМН-2500 МВА на ПС 110/10 кВ "Сарыбулак" в сумме 59 305 тыс. тенге перенесено на 2017г. В связи с чем сумма инвестиционной программы на 2017год составит 1 140 035 тыс. тенге и утверждена приказом № 38-ОД от 28.02.2017 года ДКРЕМ МНЭ по Актыобинской области и согласована Управлением энергетики и ЖКХ по Актыобинской области за № 1-03-09/505 от 10.02.2017г. «О внесении изменений в совместный приказ ДАРЕМ РК по Актыобинской области от 2 сентября 2015 года №153-ОД «Об утверждении инвестиционной программы ТОО «Энергосистема» на 2016-2020г.»

Из предусмотренных Инвестиционной программой в 2016 году капитальных вложений 1 081 150 тыс. тенге, фактически освоена сумма 1 069 697 тыс. тенге,

что составляет 99 % от плана при полном исполнении физических объемов. Снижение суммы на 11 455 тыс. тенге связано с экономией в стоимости материалов, СМР и сокращения затрат по транспортировке оборудования и материалов.

Распределение капитальных вложений выглядит следующим образом:

- на реконструкцию высоковольтных подстанций и линий напряжения электропередач направлено 813 918 тыс. тенге или 76%;
- на реконструкцию Актюбинских городских электрических сетей и подстанций – 28 494 тыс. тенге или 3%;
- на реконструкцию средств диспетчерского и технологического управления – 19 123 тыс. тенге или 2%;
- на реконструкцию, модернизацию и восстановление технических средств и производственных объектов – 30 390 тыс. тенге или 3%;
- на внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии – 131 436 тыс. тенге или 12 %;
- на модернизацию и реконструкцию в районных участках электрических сетей - 46 336 тыс. тенге или 4%.

Крупные суммы капиталовложений в рамках Инвестиционной программы направлены на реконструкцию подстанционного оборудования и линий электропередач.

Так, для обеспечения надежным бесперебойным электроснабжением населения произведена реконструкция ПС «41 разъезд», «Саздинская», «ПОШ», «Жилгородок» на сумму более **737 251 тыс. тенге**.

Для повышения надежности схем электроснабжения потребителей областного центра г.Актобе на ПС «41 разъезд» заменены ОД, КЗ-110кВ «1Т» и «2Т» на элегазовые выключатели современной модификации на общую сумму 55 934 тыс. тенге, что позволило повысить надежность схем электроснабжения потребителей района 41 разъезда г.Актобе

На ПС «ПОШ» заменены морально и физически устаревшие устройства релейной защиты и автоматики, установлены быстродействующие защиты на ВЛ 110кВ «Актюбинская-ПОШ-1,2» на общую сумму 256 637 тыс. тенге, что

позволило оперативно выполнять переключения, тем самым снижая аварийность и обеспечивая качественным и надежным электроснабжением потребителей, запитанных от данной подстанции.

На ПС «Саздинская» заменен морально и физически устаревший силовой трансформатор 25 МВА на 40 МВА на общую сумму 167 334 тыс. тенге, что позволило увеличить мощность подстанции и надежность электроснабжения города.

Для повышения надежности схем электроснабжения потребителей на ПС 35/10 кВ «Жилгородок» от которой запитано 80% потребителей города, произведена реконструкция, строительство подводящей ВЛ-110кВ, КЛ-10кВ, установка ВЭБ-110кВ - 2 шт., заменено морально и физически устаревшее оборудование КРУН-10кВ на общую сумму 213 448 тыс. тенге.

На высоковольтных линиях **ВЛ-110кВ «Караулкельды-Уил», «Алибекмола-Эмба», «Кенкияк-Алибекмола»** общая сумма произведенных реконструкций составила 58 816 тыс. тенге. Заменены изоляторы типа ПФ-6, которые на сегодняшний день сняты с производства и не соответствуют необходимым техническим характеристикам на изоляторы ПС – 70Е, изготовленные из закаленного стекла. Новые изоляторы обладают большей изолирующей способностью, повышенной механической прочностью, устойчивостью к перепадам температур и воздействиям внешней среды. Кроме того, дефекты стеклянной изоляции можно обнаружить визуально, без применения специальной диагностики, что позволяет существенно снизить эксплуатационные расходы и обеспечить своевременный ремонт.

ВЛ-220 кВ “Ульке-Чилисай-Кенкияк“ является системообразующей воздушной линией электропередач которая проходит в зоне тяжелых климатических условий. Выполненные в рамках инвестиционной программы мероприятия по техническому переоснащению воздушной линии электропередач значительно повысили надежность и качество работы электросетевого оборудования и снизили вероятность технологических нарушений. Для полного восстановления производственной мощности и начальных технико -

экономических показателей были заменены промежуточные опоры на общую сумму 10 819 тыс. тенге.

Отдельно стоит сказать о замене старых изношенных проводов на самонесущий изолированный провод (СИП) на улицах города Актобе 3,1 км на сумму более 8 088 тыс. тенге и 7,45 км в Хромтауском, Айтекибийском УЭС на сумму 20 750 тыс. тенге. Благодаря этой работе практически полностью устранены аварии, вызываемые сильными ветрами, падением снега и льда с деревьев на электролинии. Согласно статистике, частота повреждений уменьшилась в 4 раза.

Капитальные вложения на внедрение АСКУЭ бытового и среднего сектора в 2016 году составили 131 436 тыс. тенге, установлено 1 042 приборов учета на бытовом уровне и 906 прибора учета на среднем уровне. Всего с 2011 по 2016 гг. установлено 23 683 автоматических приборов учета электроэнергии (21 514 – бытовой уровень; 2 169 – средний уровень или 25 % от общего количества приборов учета).

Помимо проводимых реконструкций, ТОО «Энергосистема» в рамках инвестиционного проекта произвело модернизацию и восстановление технических средств и производственных объектов на общую сумму 30 390 тыс.

2. Об основных финансово-экономических показателях деятельности

Тариф на передачу и распределение электроэнергии на 2016 г. утвержден в размере 4,32 тенге/кВтч (приказ ДКРЕМ МНЭ РК по Актыобинской области № 235-ОД от 23 ноября 2015г.). Корректировка тарифной сметы утверждена приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актыобинской области № 247-ОД от 29 ноября 2016г., без изменения уровня тарифа на транспортировку электрической энергии.

Доход от транспортировки электроэнергии за 2016 год составил 5 761 340 тыс. тенге. Снижение против утвержденного в тарифе на сумму 25 234 тыс. тенге или на 0,44 % произошло за счет снижения объемов транспортировки.

Фактически сложившиеся затраты за 2016 год составили 5 785 047 тыс. тенге, что ниже установленных в тарифной смете на 1 528 тыс. тенге или 0,03%.

По итогам 2016 года по тарифной смете сложился убыток в размере 23 707 тыс. тенге, связанный со снижением объема потребления электроэнергии.

3. Об объемах передачи и распределения электроэнергии

тыс. кВтч

| Наименование | Ед.изм. | Тариф (утв.) | Тариф (откоррект.) | Факт | Отклонения | |
|-----------------|------------|--------------|--------------------|-----------|----------------|-------------------|
| | | | | | от тарифа утв. | от тарифа откорр. |
| Отпуск в сеть | тыс. кВт.ч | 1 594 533 | 1 574 533 | 1 570 883 | -23 650 | -3 650 |
| Полезный отпуск | тыс. кВт.ч | 1 352 093 | 1 339 521 | 1 336 288 | -15 805 | -3 233 |
| Потери | тыс. кВтч | 242 440 | 235 012 | 235 594 | -6 846 | -418 |
| | % | 15,20 | 14,93 | 14,93 | -1,75 | 0,01 |

Первоначально в утвержденной тарифной смете объем транспортировки электроэнергии на период 2016г. был принят 1 352 093 тыс. кВтч. В связи с резким снижением объема потребления, вследствие приостановления производства (снижения производства/потребления) предприятиями, в связи с кризисной ситуацией в стране и кризисными явлениями на финансовых рынках 31 октября 2016 года была подана заявка на корректировку утвержденной тарифной сметы, где объем оказанных услуг был снижен и составил 1 339 521 тыс. кВтч. Фактически объем транспортировки электроэнергии за 2016 год составил 1 336 288 тыс. кВтч, который по сравнению с объемом в откорректированной тарифной смете снизился на 3 233 тыс. кВтч или 0,24%, ввиду снижения объемов потребления электроэнергии от прогнозируемой величины.

Объем транспортировки электрической энергии в целом за год распределился следующим образом:

- по ЭСО ТОО «Актобеенергоснаб» объем потребления составил 1 281 358 тыс. кВтч или 95,57%;

- по транзитным потребителям АО «Акбулак», АО «Трансэнерго», ТОО «Батыс Энергоресурсы», АО "КЕГОК", ТОО "Мангыстау энерго сату", НК "КТЖ" объем потребления составил 54 931 тыс. кВтч (4,1%).

Нормативно-технические потери по итогам 2016 года составляют 234 594 тыс. кВтч. Снижение величины нормативно-технических потерь от утвержденных в откорректированной тарифной смете (235 012 тыс.кВтч) составило 418 тыс.кВтч или 0,2%. Относительная величина потерь сложилась 14,93%.

4. О проводимых работах с потребителями ТОО «Энергосистема» за 2016 год

Основными потребителями услуг по передаче и распределению электрической энергии являются: ТОО «Актобееэнергоснаб», АО «Акбулак», АО «Трансэнерго», ТОО «Батыс Энергоресурсы», АО "КЕГОК", ТОО "Мангыстау энерго сату", НК "КТЖ".

Количество присоединенных к сетям потребителей по состоянию на 31.12.2016 г. составляет 218 931 абонентов, в том числе:

208 324 или 95,2% физических лиц, использующих электроэнергию на бытовые нужды;

10 607 или 4,8% юридических лиц, включая транзитных потребителей.

Это на 4 121 абонентов или + 1,92% больше, чем было в 2015 году, что связано с естественным приростом потребителей и массовой застройкой микрорайонов.

На 01.01.2017г. 100% потребителей имеют приборы учета электрической энергии.

Ежегодно среди потребителей, таких как ТОО «Актобееэнергоснаб», АО «Акбулак», ТОО «Трансэнерго», АО «КЕГОК» проводится анкетирование, согласно которому в 2016 году не было выявлено отклонений в работе и поступили положительные отзывы о деятельности ТОО «Энергосистема».

В 2016 году по городу аварий и отключений I степени нет.

Согласно «Правил определения нормативных значений показателей надежности электроснабжения», утвержденных приказом Министра

Энергетики Республики Казахстан от 20 мая 2016 года № 214
рассчитаны:

SAIDI, час. – 0,21 (средний показатель **продолжительности отключений** на одного потребителя за один календарный год), при допустимом **нормативном значении – 4 часа.**

SAIFI – 0,15 (средний показатель **количества отключений** на одного потребителя за один календарный год), при допустимом **нормативном значении – 4 отключения.**

5. Постатейное исполнение тарифной сметы.

В целом затраты РЭК на оказание услуг по передаче электрической снизились на 1 528 тыс. тенге или на 0,03%.

Снижение произошло по следующим статьям:

- по статье «Материальные затраты» на 1 552 тыс. тенге или 0,7%, за счет снижения цен закупа ГСМ;
- по коммунальным услугам на 461 тыс. тенге или 2,6%, экономия: по водоснабжению за счет рационального использования ресурсов, по отоплению - за счет переоборудования системы отопления и установки приборов учета, что позволило снизить объемы потребления и затраты за счет применения более низкого тарифа;
- по налоговым платежам и сборам на 2 966 тыс. тенге или 3,2% за счет изменения сроков ввода основных средств;
- амортизационные отчисления снизились на 3 048 тыс. тенге (0,25%) и составили 1 209 108 тыс. тенге (в том числе по основному производству 1 199 138 тыс. тенге, по расходам периода – 9 970 тыс. тенге). Снижение начисления амортизационных отчислений связано с переносом на 2017 год мероприятия инвестиционной программы по замене силового трансформатора ТМН-2500 МВА на ПС 110/10 кВ "Сарыбулак" по независящим от предприятия причинам в связи с неисполнением обязательств по поставке силового трансформатора другой стороной договора;

-по затратам на компенсацию нормативных технических потерь электроэнергии на 7 879 тыс. тенге или 0,5% ввиду снижения объема потерь электроэнергии на 418 тыс. кВтч и снижения цены закупаемой электроэнергии с 7,30 тенге/кВтч, принятой в тарифной смете, до 7,28 тенге/кВтч. В связи с компенсирующим тарифом АО "Актобе ТЭЦ" цена э/энергии с 01.01-30.04.16 г. составила 7,29 тенге/кВт.ч, с 01.05-30.06.16г. 7,15 тенге/кВт.ч, с 01.07-31.12.16г 7,30 тенге/кВт.ч.

Фактический процент нормативно - технических потерь составил 14,93%.

В соответствии со ст.7 п.4-1 Закона о естественных монополиях, субъект обязан направлять на обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности, создание новых, расширение, восстановление, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение производственных активов не менее 50 % недоиспользованной части затрат, заложенных в тарифной смете, возникшей в результате экономии затрат. В связи с чем, сложившаяся экономия по статье «Стоимость потерь» в сумме 4 120 тыс. тенге (52%) была направлена на приобретение автомашины УАЗ-390945 для Айтекебийского УЭС с целью повышения оперативности работы ремонтных бригад при проведении текущих и капитальных ремонтов, мобильного осмотра и устранения аварийных поломок на подстанциях и линиях Айтекебийского района Актюбинской области.

Увеличение затрат произошло по следующим статьям:

-фонд оплаты труда персонала ТОО «Энергосистема» (ОП и АУП) с отчислениями составил 1 857 222 тыс. тенге, рост от тарифа на 12 811 тыс. тенге (0,7 %), которые были направлены на оплату работы в выходные и праздничные дни, доплаты за работу в ночное время и связаны с выполнением аварийно-восстановительных работ на линиях электропередач и подстанциях. Увеличение износа оборудования приводит к аварийному выходу его из строя и связано с недостаточным объемом вложений в оборудование, так как при утверждении тарифов проектные суммы инвестиций на реконструкцию, модернизацию и затраты на ремонты энергооборудования ТОО «Энергосистема» пересматриваются в сторону снижения.

-по ремонту основных средств, не приводящему к увеличению стоимости основных средств, фактические затраты составили 392 109 тыс. тенге, что на 812 тыс. тенге или на 0,2% выше, чем в утвержденной тарифной смете за счет проведения аварийно-восстановительных работ.

6. О перспективах деятельности, в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

Согласно Инвестиционной программе, утвержденной приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актыобинской области от 28.02.2017 г. № 38-ОД, в плане развития ТОО «Энергосистема» в 2016-2020 гг., заложено освоение капитальных вложений на общую сумму 5 716 млн. тенге, которые будут направлены на реконструкцию и модернизацию подстанций, линий электропередач, в т.ч:

2017 год - 1 140 035 тыс.тенге;

2018 год - 1 077 789 тыс.тенге;

2019 год - 1 174 117 тыс.тенге;

2020 год - 1 243 339 тыс.тенге.

В соответствии с приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актыобинской области № 247-ОД от 29 ноября 2016г. «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифной сметы на услуги по передаче и распределению электрической энергии ТОО «Энергосистема» на долгосрочный период 2016-2020 годы», были утверждены следующие тарифы (без НДС) на период до 2020 года:

2017 год - 4,40 тенге/кВтч (рост 1,85 % к предыдущему году);

2018 год - 4,52 тенге/кВтч (рост 2,73 % к предыдущему году);

2019 год - 4,64 тенге/кВтч (рост 2,65 % к предыдущему году);

2020 год - 4,73 тенге/кВтч (рост 1,94 % к предыдущему году).