

Информация к отчету
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности ТОО «Энергосистема» перед потребителями и иными заинтересованными лицами за I полугодие 2022 года

1. Общая информация

ТОО «Энергосистема» зарегистрировано в качестве юридического лица 24 августа 2003 года, БИН 030840004016

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

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 по передаче электрической энергии.

Основными видами деятельности товарищества являются:

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

Общая протяженность ЛЭП (линий электропередач) по состоянию на 01.07.2022г. составляет 14 308,22 км, из них 13 971,43 км воздушных линий электропередач и 336,79 км кабельных линий.

Количество силовых трансформаторов составляет 2 370 шт., общая мощность которых 1 732 МВА. Максимальная нагрузка в электрических сетях по замерам, проведенным в 1-ом полугодии 2022 года, составила 340 МВт.

2. Об исполнении утвержденных Инвестиционных программ.

Совместным приказом ДКРЕМ по Актыобинской области за №33-ОД от 24.02.2022г. и Управлением энергетик и ЖКХ Актыобинской области за № 4-ОД от 24.02.2022г. утверждена Инвестиционная программа на период 2021-2025 гг. сумме 4 436 439 тыс. тенге, которая рассчитана сроком на 5 лет, по статусу является среднесрочной и направлена в основном на достижение наиболее эффективного развития компании для повышения надежности электроснабжения.

Инвестиционная программа на 2021- 2025гг. разработана для развития сетей, внедрения мероприятий по реконструкции и модернизации оборудования электроустановок, внедрения в производство новой техники и технологий, систем автоматизации и телемеханизации производственных процессов

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

По Инвестиционной программе в 1-ом полугодии 2022г. выполнены такие мероприятия как:

- ПС 110/35/6кВ «Алга» - замена аккумуляторных батарей в ОПУ на общую сумму 16 683 тыс тенге;
- ПС 110/35/10кВ "Ленинская" - замена аккумуляторных батарей в ОПУ на общую сумму 1 589 тыс. тенге.

Ожидаемое исполнение мероприятий инвестиционной программы за 2022 год составит 1 115 023 тыс. тенге или 100 %

3. Постатейное исполнение тарифной сметы.

Тарифная смета на 2022г утверждена Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актыобинской области №40-ОД от 16.03.2022г

Доход от транспортировки электроэнергии за 1-ое полугодие 2022 года составил 4 729 728 тыс тенге или 54% от годового дохода, предусмотренного в тарифной смете. Затраты РЭК на оказание услуг по передаче электрической энергии в целом составили 4 087 902 тыс. тенге, что составляет 48% от утвержденных годовых затрат. Экономия сложилась в связи с фактически понесёнными затратами за 6 месяцев, при утвержденных в тарифной смете затратах на 12 месяцев 2022г.

4. О соблюдении качества и надежности

Показатели надежности и качества	факт 2 полугодия 2021г.	план 1 полугодие 2022.	факт 1 полугодие 2022г.	Оценка соблюдения показателей надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (объем передачи электроэнергии) тыс кВтч	786 752	834 333	870 894	1 Увеличение на 10,7 % к фактическим объемам 2021 г 2 Увеличение на 4,4 % к плановым объемам 2022г

Объем передачи электроэнергии в 1 полугодии в 2022г. к факту 1 полугодия 2021г. увеличился на 10,7 %, к плану увеличился на 4,4 %, за счет естественного прироста потребителей

5. О достижении показателей эффективности деятельности

Увеличение износа оборудования в целом по Компании с 82,0 % до 82,4 % связано с недостаточностью выделяемого в рамках тарифа объема капложений в электросетевое оборудование и приводит к невозможности своевременного обновления основных фондов в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей и требований Министерства Энергетики РК.

Выполнение инвестиционной программы в пределах утвержденных сумм капитальных вложений дает временное снижение среднего процента амортизации по отдельным группам оборудования, на которых в текущем периоде были проведены мероприятия инвестиционной программы и не оказывает существенного влияния на тенденцию к снижению общего процента износа в целом по энергокомплексу.

Снижение процента нормативно-технических потерь с плановых 12,60 % до 11,37 % связано с сезонным фактором и проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности и проведением мероприятий по снижению нормативно технических потерь.

В 2022г. в компании не зарегистрированы аварии и отказы I степени.

Показатели эффективности	факт 2 полугодие 2021г.	план 1 полугодие 2022г.	факт 1 полугодие 2022г.	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) достижения показателей эффективности
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	80,6	82,0	82,4	увеличение износа	В целом по предприятию складывается тенденция к увеличению износа оборудования, которая связана с недостаточностью финансирования реконструкции, обновления, модернизации оборудования и приводит к невозможности своевременного обновления основных фондов. Расчет износа на 2022г. по ТОО «Энергосистема» произведен в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке износа основного электросетевого оборудования энергопередающих организаций» согласно приказа Министерства Энергетики РК за №311 от 16.09 2020г.
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	14,2%	12,60%	11,37%	1. Снижение на 2,8 % фактических объемов 2022г. от факта 2021г. 2. Снижение на 1,2 % фактических объемов 2022г. от плана 2022г.	В связи с проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности и проведением мероприятий по снижению нормативно технических потерь
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы					Аварии и отказы I степени не зарегистрированы

6. Об основных финансово-экономических показателях деятельности

Доход от транспортировки электроэнергии за 1-ое полугодие 2022 года составил 4 729 728 тыс. тенге (54%). Расходы за 1 полугодие 2022 года составили 4 087 902 тыс. тенге (48%).

Прибыль 484 126 тыс. тенге, что связано с сезонным фактором (снижение затрат на покрытие нормативно-технических потерь и выполнение основной доли ремонтных работ в 3 кв. 2022г).

7. Об объемах передачи электроэнергии

Объем транспортировки электроэнергии по сетям ТОО «Энергосистема» за I-ое полугодие 2022 года составил 870 894 тыс кВтч (54%), при утвержденном в тарифной смете 1 602 281 тыс.кВтч.

8. О проводимых работах с потребителями ТОО «Энергосистема»

Основными потребителями по передаче электрической энергии являются: ТОО «Актобээнергоснаб», АО "Aqtobe su-energy group", Филиал Актыбинский МЭС АО «KEGOC», ТОО «БатысЭнергоресурсы», АО НК «КТЖ», ТОО «Темиржолэнерго», ТОО «Алем Павлодар», ТОО «Грузовые перевозки»

Количество присоединенных к сетям потребителей по состоянию на 01.07.2022года составляет 251 898 абонентов, в том числе:

239 961 или 95,26% физических лиц, использующих электроэнергию на бытовые нужды;

11 937 или 4,74 % юридических лиц, включая транзитных потребителей.

Это на 5 887 абонента или +2,4% больше, чем было в 2021 году, что связано с естественным приростом потребителей в первом полугодии 2022 года.

На 01.07.2022 г 100% потребителей имеют приборы учета электрической энергии.

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

В соответствии с Инвестиционной программой утвержденной приказами ДКРЕМ №33-ОД от 24.02.2022г и Управлением энергетики и ЖКХ Актыбинской обл. №4-ОД от 24.02.2022г, сумма капитальных вложений на 2021-2025 год составит 4 436 439 тыс. тенге.

Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021-2025г утвержден приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актыбинской области №40-ОД от 16.03.2022г:

Наим-е	2022г	2023г	% изменения к предыдущему году	2024г	% изменения к предыдущему году	2025г	% изменения к предыдущему году
Тариф на передачу э/э, тенге (без НДС)	5,46	5,59	2%	5,76	3%	5,92	3%

Генеральный директор ТОО «Энергосистема»



А. Ж. Кисметов