

Информация
к полугодовому отчету о деятельности ТОО «Энергосистема» по
предоставлению услуг по передаче электрической энергии за 1-ое полугодие 2021 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 01.07.2021г. 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 2021 года, составила 340 МВт.

2. Об исполнении утвержденных Инвестиционных программ.

Совместным приказом ДКРЕМ и защите конкуренции МНЭ по Актыобинской области за № 99-ОД от 30.09.2020 г. и Управлением энергетике и ЖКХ Актыобинской области за № 24-4/1 от 30.09.2020г. утверждена Инвестиционная программа на период 2021-2025 гг. сумме 4 284 197 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.

Для выполнения мероприятий Инвестиционной программы в 1-ом полугодии 2021г. приобретено такое оборудование как ОПН-110 кВ; ОПН-35 кВ; разъединители РГП-1-110, РГП-2-110; ОПН-110 кВ; АТС, стойки СВ-105 на общую сумму 60 037 тыс. тенге.

Ожидаемое исполнение мероприятий инвестиционной программы за 2021 год составит 1 136 25 тыс. тенге или 100 %.

3. Постатейное исполнение тарифной сметы.

Тарифная смета на 2021г. утверждена Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актыобинской области №27-ОД от 23.04.2021г.

Доход от транспортировки электроэнергии за 1-ое полугодие 2021 года составил 4 077 445 тыс. тенге или 53% от годового дохода, предусмотренного в тарифной смете. Затраты РЭК на

оказание услуг по передаче электрической энергии в целом составили 3 503 383 тыс. тенге, что составляет 46% от утвержденных годовых затрат. Экономия сложилась в связи с фактически понесёнными затратами за 6 месяцев, при утвержденных в тарифной смете затратах на 12 месяцев 2021г.

4. О соблюдении качества и надежности

Показатели надежности и качества	факт 1 полугодие 2020г.	план 1 полугодие 2021г.	факт 1 полугодие 2021г.	Оценка соблюдения показателей надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (объем передачи электроэнергии) тыс. кВтч	736 752	756 903	829 145	1. Увеличение на 12,5% к фактическим объемам 2020 г. 2. Увеличение на 9,5% к плановым объемам 2021г.

Объем передачи электроэнергии в 1 полугодии в 2021г. к факту 1 полугодия 2020г. увеличился на 12,5%, к плану увеличился на 9,5%, за счет внепланового потребления электроэнергии крупным потребителем АО "СНПС "АктобеМунайгаз" ввиду аварийной остановки собственного энергоисточника ГТЭС-160. Ввиду чего, объем транспортировки по сетям ТОО «Энергосистема» в 2021г. был увеличен по непредвиденным и независящим от предприятия обстоятельствам.

Нормативные значения показателей надежности электроснабжения по ТОО «Энергосистема» ниже допустимых нормативных значений, установленных в соответствии с «Правилами определения нормативных значений показателей надежности электроснабжения» Республики Казахстан.

5. О достижении показателей эффективности деятельности

Увеличение износа оборудования в целом по Компании с 80,0 % до 80,6 % связано с недостаточностью выделяемого в рамках тарифа объема капвложений 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 12,85% до 11,63% связано с сезонным фактором и проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности и проведением мероприятий по снижению нормативно технических потерь.

В 2021г. в компании не зарегистрированы аварии и отказы I степени.

Показатели эффективности	факт 1 полугодие 2020г.	план 1 полугодие 2021г.	факт 1 полугодие 2021г.	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	65,9	80,0	80,6	увеличение износа на 0,8 % к плану 2021г.	1. Недостаточность финансирования реконструкции, обновления, модернизации оборудования приводит к невозможности своевременного обновления основных фондов и увеличению износа 2. Расчет износа на 2021г. по ТОО «Энергосистема» производится согласно «Методическим рекомендациям по оценке износа основного электросетевого оборудования энергопередающих организаций» согласно приказа МЭ РК за №311 от 16.09.2020г. и составляет 80,6%. До 2021г. износ рассчитывался по бухгалтерскому учету и составил в 2020 г. 65,9 %
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	12,36%	12,85%	11,63%	1. Снижение на 5,9 % от фактических объемов 2021г. к факту 2020г. 2. Снижение на 9,5% от фактических объемов 2021г. к плану 2021г.	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 2021 года составил 4 077 445 тыс. тенге (53%). Расходы за 1 полугодие 2021 года составили 3 503 383 тыс. тенге (46%).

Прибыль 574 063 тыс. тенге, что связано с сезонным фактором (снижение затрат на покрытие нормативно-технических потерь и выполнение основной доли ремонтных работ в 3 кв. 2021г).

7. Об объемах передачи электроэнергии

Объем транспортировки электроэнергии по сетям ТОО «Энергосистема» за 1-ое полугодие 2021 года составил 829 145 тыс. кВтч (55%), при утвержденном в тарифной смете 1 507 323 тыс.кВтч.

8. О проводимых работах с потребителями ТОО «Энергосистема»

Основными потребителями по передаче электрической энергии являются: ТОО «Актобэнергоснаб», АО "Aqtobe su-energy group", Филиал Актюбинский МЭС АО «КЕГОС», ТОО «БатысЭнергоресурсы», ТОО Мангыстауэнерго Сату», АО НК «КТЖ», ТОО «Темиржолэнерго», ТОО «Алем Павлодар».

Количество присоединенных к сетям потребителей по состоянию на 01.07.2021года составляет 246 011 абонентов, в том числе:

234 482 или 95,31% физических лиц, использующих электроэнергию на бытовые нужды;

11 529 или 4,69 % юридических лиц, включая транзитных потребителей.

Это на 6 730 абонента или +2,8% больше, чем было в 2020 году, что связано с естественным приростом потребителей в первом полугодии 2021 года.

На 01.07.2021 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 №99-ОД от 30.09.2020г и Управлением энергетики и ЖКХ Актюбинской обл. №24-4/1 от 30.09.2020г, сумма капитальных вложений на 2021-2025 год составит 4 284 197 тыс. тенге.

Тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021-2025гг утвержден приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актюбинской области №27-ОД от 23.04.2021г:

Наим-е	2021г	2022г	% изменения к предыдущему году	2023г	% изменения к предыдущему году	2024г	% изменения к предыдущему году	2025г	% изменения к предыдущему году
Тариф на передачу э/э, тенге (без НДС)	5,10	5,31	4%	5,44	2%	5,60	3%	5,75	3%

Генеральный директор ТОО «Энергосистема»



А. Ж. Кисметов

