

**Информация**  
**к отчету о деятельности ТОО «Энергосистема» по предоставлению услуг по**  
**передаче электрической энергии за 2020 год**

**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.

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 31.12.2020г. составляет 14 308,22 км (13 971,43 км высоковольтных линий электропередач, 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 составила 302 МВт

**2. Об исполнении утвержденных Инвестиционных программ.**

На период 2016-2020 гг. в ТОО «Энергосистема» утверждена Инвестиционная программа, 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 2016-2020 гг. 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.

Инвестиционная программа на 2016-2020 гг. утверждена в сумме 5 716 431 тыс. тенге приказом ДКРЕМ и защите конкуренции МНЭ по Актыбинской области за №153-ОД от 02.09.2015 г. и согласована с Управлением энергетики и ЖКХ Актыбинской области.

В процессе исполнения Инвестиционной программы за 2020г. сложилась экономия по стоимости приобретенного оборудования и материалов, в связи с чем в Инвестиционную программу 2020 г. были внесены изменения (без изменения общей суммы инвестиционной программы), утвержденные приказом № 5-ОД от 08.01.2021г. ДКРЕМ и ЗК МНЭ по Актыбинской области, согласованным с Управлением энергетики и ЖКХ Актыбинской области.

Фактические капитальные вложения по Инвестиционной программе 2020г. составили 1 415 310 тыс. тенге при плане 1 409 577 тыс. тенге. Таким образом исполнение составило 100,4%. Физические объемы запланированных мероприятий выполнены полностью.

Исполнение мероприятий Инвестиционной программы 2020 г. по разделам выглядит следующим образом

Исполнение мероприятий Инвестиционной программы 2020 г по разделам выглядит следующим образом

тыс тенге				
Наименование мероприятий	План	Факт	Откл.	Примечания
Модернизация и реконструкция высоковольтного подстанционного оборудования	719 302	722 055	2 753	в связи с увеличением стоимости работ
Реконструкция воздушных линий электропередач	115 752	115 752		
Реконструкция по средствам диспетчерского и технологического управления	15 481	16 015	534	за счет увеличения затрат по материалам
Модернизация и реконструкция по Актюбинскому участку городских электрических сетей (АУГЭС)	303 801	305 041	1 239	за счет увеличения работы механизмов и стоимости работ
Модернизация и реконструкция по районным электрическим сетям	27 797	28 516	719	за счет увеличения работы механизмов, стоимости работ и командировочных расходов
Модернизация средств измерений, приборов и инструментов	10 406	10 472	66	за счет увеличения количества
Приобретение вычислительной техники	21 409	21 406	-2	
Приобретение автотранспорта	152 985	153 780	795	за счет увеличения цены
Кап ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств	42 644	42 273	-371	за счет снижения цены
<b>ИТОГО</b>	<b>1 409 577</b>	<b>1 415 310</b>	<b>5 733</b>	

### 3. Постатейное исполнение утвержденной тарифной сметы.

Тариф и тарифная смета на 2020г утверждены Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актюбинской области № 157-ОД от 27 ноября 2020г

Затраты РЭК на оказание услуг по передаче электрической энергии составили 6 923 341 тыс тенге, или 97% утвержденных затрат. В целом снижение сложилось за счет фактического снижения цены на электроэнергию, приобретаемую от АО «ТЭЦ» и экономии по расходам на оплату труда, которая направлена на обязательные компенсационные выплаты, предусмотренные Трудовым Кодексом РК, выполнение условий Коллективного договора Товарищества, что предусмотрено ст.635 п.2. Правил формирования тарифов. Снижение по таким статьям затрат, как подготовка кадров, электроэнергия на хоз. нужды, проездные контролерам связано с введением чрезвычайного положения (ЧП) и с объявленными санитарно-карантинными мерами в Актюбинской области

Увеличение сложилось по следующим статьям затрат:

- материалы, ГСМ, капитальный ремонт и командировочные расходы, что связано с дополнительным выполнением мероприятий по техобслуживанию и эксплуатации электросетевого оборудования, направленных на предотвращение преждевременного износа и разрушения элементов электрического оборудования;

- амортизационные отчисления в связи с увеличением суммы фактических капитальных вложений по Инвестиционной программе и доп капвложениями, осуществленными в соответствии с п. 632 Правил формирования тарифов,

- организация балансирования электроэнергии и услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки за счет увеличения технологического расхода электроэнергии на покрытие нормативно-технических потерь, связанного с ростом объемов передачи электроэнергии.

#### 4. О соблюдении качества и надежности

Показатель надежности и качества	факт 2019г.	план 2020г.	факт 2020г.	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (объем передачи электроэнергии) тыс кВтч	1 487 385	1 489 174	1 507 323	1 Увеличение на 1,2 % к плановым объемам 2020г 2 Увеличение на 1,3 % к фактическим объемам 2019г	

Объем передачи электроэнергии в 2020 г к плану увеличился на 1,2%, по сравнению с 2019 г на 1,3%, ввиду внепланового аварийного потребления электроэнергии крупным потребителем АО «СНПС-Актобемунайгаз»

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

Показатели эффективности	факт 2019г.	план 2020г.	факт 2020г.	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)	63,9%	67,9%	66,0%	1 снижение износа на 2,8 % факта 2020г к плану 2020г 2 увеличение износа на 3,28 % факта 2020г к факту 2019г	Недостаточность финансирования реконструкции, обновления, модернизации оборудования приводит к невозможности своевременного обновления основных фондов и увеличению износа
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	13,19%	13,19%	13,185%	1 Снижение на 0,04% от плановых объемов 2020г к факту 2020г 2 Снижение на 0,04% от фактических объемов 2020г к факту 2019г	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

Увеличение износа оборудования в целом по Компании с 63,9 % до 66,03 % 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.

В результате проведенных мероприятий по Инвестиционной программе 2021г износ по объектам снизился:

- на ПС «Комсомольская» с 52,6% до 15,5%,
- на ПС «Пригородная» с 99% до 0%;
- на ПС «Челкар» с 49,7% до 39,6 %;
- при реконструкции РП-1 и РП-3 с 100% до 0%,
- ВЛ-110кВ "Донское-Бугетсай" с 100% до 48,4 %,
- ВЛ-35 кВ "Карабутак-Акколь" с 100 % до 14 %;
- по ВЛ-0,4 кВ, на которой произведена замена голого провода АС на провод марки СИП протяж 3,3 км с 94% до 0%.

Увеличение объема фактических потерь электроэнергии от утвержденных с 226 267 до 228 922 тыс. кВтч, связано с увеличением объема передачи электроэнергии.

При этом процент нормативно-технических потерь снизился с плановых 13,19% до 13,185% в результате проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности и проведением мероприятий по снижению нормативно технических потерь.

В 2019г., 2020г в компании не зарегистрированы аварии и отказы I степени..

## **6. Об основных финансово-экономических показателях деятельности**

Доход от транспортировки электроэнергии за 2020 год составил 7 092 563 тыс. тенге. Полученный доход от оказания услуг по передаче электроэнергии составил 169 222 тыс тенге и направлен на уплату корпоративного подоходного налога в соответствии с Налоговым Кодексом РК, на обязательные компенсационные выплаты, предусмотренные Трудовым Кодексом РК, выполнение условий Коллективного договора Товарищества, что предусмотрено ст 635 п.2 Правил формирования тарифов

Снижение дохода на 48 849 тыс тенге от утвержденного 7 141 412 тыс. тенге связано с тем, что в утвержденной тарифной смете годовой доход на весь календарный период рассчитан по тарифу 4,80 тенге/кВтч., тогда как, доход Товарищество получило по утвержденным тарифам в январе, феврале- 4,66 тенге/кВтч, с 1 марта по 31 июля - 4,62 тенге/кВтч; с 1 августа по 31 декабря - 4,80 тенге/кВтч.

## **7. Об объемах передачи электроэнергии**

Объем оказываемых услуг по передаче электроэнергии в 2020 году увеличился на 18 149 тыс кВтч или 1,2 % и составил 1 507 323 тыс. кВтч, против объемов, предусмотренных в тарифной смете 1 489 174 тыс. тенге. Увеличение состоялось за счет внепланового потребления электроэнергии крупным потребителем АО «СНПС-Актобемунайгаз» ввиду аварийной остановки собственного источника ГТЭС-160.

## 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 Мангыстауэнерго Сату», АО НК «КТЖ», ТОО «Темвиржолэнерго», ТОО «Алем Павлодар», ТОО «БатысЭнергоресурсы»

Количество присоединенных к сетям потребителей по состоянию на 01.01.2021 года составляет 243 035 абонентов, в том числе

231 665 или 95,32% физических лиц, использующих электроэнергию на бытовые нужды;

11 370 или 4,68 % юридических лиц, включая транзитных потребителей.

Это на 6 242 абонента или 2,64% больше, чем было в 2019 году, что связано с естественным приростом потребителей

На 01.01.2021 г. 100% потребителей имеют приборы учета электрической энергии

Ежегодно среди потребителей, таких как ТОО «Актобэнергоснаб», АО «Aqtobe su-energy group», АО «КЕГОК» проводится анкетирование, согласно которому не было выявлено отклонений в работе и поступили положительные отзывы о деятельности ТОО «Энергосистема»

В соответствии с законодательством Товарищество ежегодно отчитывается перед потребителями и размещает в средствах массовой информации, на сайте соответствующую информацию

## 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 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 2021-2025г утверждён приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актюбинской области №18-ОД от 25.02.2021г.

Тариф на передачу э/э за 1 кВтч без НДС	2021г	2022г	% изменения к предыдущему году	2023г	% изменения к предыдущему году	2024г	% изменения к предыдущему году	2025г	% изменения к предыдущему году
		5,02	5,13	2%	5,33	4%	5,49	3%	5,64