Информация
к полугодовому отчету о деятельности ТОО «Энергосистема» по предоставлению услуг по передаче электрической энергии за 1-ое полугодие 2020 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.

Учредителем товарищества является Акционерное общество «Евразийская производственная компания», зарегистрированное Управлением юстиции г. Алматы 01.02 2010 г., регистрационное БИН 030840004016, 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

Общая протяженность ЛЭП (линий электропередач) по состоянию на 01.07.2020г. 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 1 693 мВА.

Максимальная нагрузка в электрических сетях по замерам, проведенным в 1-ом полугодии 2020 года, составила 302 МВт.

Объем транспортировки электроэнергии по сетям ТОО «Энергосистема» за 1-ое полугодие 2019 года составил 738 383 тыс.кВтч, при утвержденном в тарифной смете 1 489 174 тыс.кВтч (50%).

2.Об исполнении утвержденнных 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 Актюбинской области за №153-ОД от 02.09.2015 г. и согласована с Управлением энергетики и ЖКХ Актюбинской области.

Фактические капитальные вложения по Инвестиционной программе за 1-ое полугодие 2020 года составили 282 148 тыс. тенге при общем плане за 2020г. 1 409 577 тыс. тенге (в соответствии с приказом за № 52-ОД от 03.06.2020г. Таким образом, исполнение утвержденной инвестиционной программы на 01.07.20.г. составило 20%.

Распределение капитальных вложений за 1-ое полугодие 2020 года выглядит следующим образом.

- на реконструкцию подстанционного оборудования 212 131 тыс. тенге (15%):

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

- На **ПС 220/110/35 кВ "Чилисай"** выполнены работы по замене ОДКЗ -220 кВ (2АТ) на элегазовый выключатель ВЭБ-220 кВ(2АТ) на ОРУ-220кВ на общую сумму **13 036** тыс. тенге.

- На **ПС 110/35/10кВ "Илекская"** выполнены работы по замене МВ-110кВ(ВМТ) "1Т", "2Т" на ВГТ-110кВ на сумму **– 32 885** тыс. тенге.

- На **ПС 35/10кВ Пригородная –** выполнены работы по замене КРУН-10кВ 1СШ-10кВ, 2СШ-10кВ на К-59 на сумму **166 211** тыс тенге.

-на реконструкцию ВЛ-35 кВ "Карабутак-Акколь" (замена изоляции , провода ПС-35 на АС-70) воздушных линий электропередач направлено **45 024** тыс. тенге (100%);

- на реконструкцию и внедрение по средствам диспетчерского и технологического управления направлено **1 410** тыс. тенге

- на **ПС 110/10кВ "Кандагаш"** выполнены работы по реконструкции диспетчерского коммутатора связи на сумму 1 303 тыс. тенге (100%);

-на модернизацию связи - приобретена радиостанция на 107 тыс тенге;

-на модернизацию и реконструкцию в Актюбинских городских электрических сетях направлено **22 255** тыс. тенге:

- на реконструкцию РП-1 направлено 2 320 тыс. тенге;

- на модернизацию и реконструкцию РП- 3 направлено 18 431 тыс. тенге (выполнены - монтаж и наладка временного КРУН с установкой временного КТП, испытание оборудования при установке временного КРУН, кабельное подключение временного КРУН, перезаводка КЛ-0,4 кВ от РП-3)

-на приобретение инструментов и вычислительной техники **1 328** тыс. тенге.

Ожидаемое исполнение мероприятий инвестиционной программы за 2020 год 1 409 577 тыс. тенге или 100 %.

3. Постатейное исполнение тарифной сметы.

Тарифная смета на 2020г. утверждена Приказом ДКРЕМ МЕЭ РК по Актюбинской области №14-ОД от 30.01.2020г.

Ввиду сокращения объемов производимых работ и количества выездов, связанные с введенным чрезвычайным положением (ЧП) в Актюбинской области. затраты РЭК на оказание услуг по передаче электрической энергии в целом выполнены на 2 946 780 тыс. тенге, что составляет 46% от утвержденных затрат.

При этом, исполнение состоялось:

- по статье «Материальные затраты» на 128 872 тыс. тенге или 41%;
- по статье «Оплата труда» на 1 091 432 тыс. тенге или 48%;
- по статье «Амортизационные отчисления» на 601 795 тыс. тенге или 46%;
- по статье «Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств» на 193 876 тыс. тенге или 50%;
- по статье «Услуги сторонних организаций производственного характера» на 159 238 тыс. тенге или 46%;
- по статье «Прочие затраты» на 92 050 тыс. тенге или 43%;
- по статье «Стоимость потерь» на 679 516 тыс. тенге или 43%;
- по статье «Налоговые платежи и сборы» на 44 651 тыс тенге или 45%;
- по статье «Услуги банка» на 3 676 тыс. тенге или 50%;
- по статье «Оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых услуг» на 1 479 тыс. тенге или 87%;
- по статье «Другие услуги» на 15 544 тыс. тенге или 31%.

4. О соблюдении качества и надежности

Качество электрической энергии в точках передачи электрической энергии пользователям электрических сетей соответствует ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

В 1 полугодии 2020г. в компании не зарегистрированы аварии и отказы I степени. 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

В соответствии с утвержденными Правилами формирования тарифа №90 от 19.11.2019г. при утверждении тарифной сметы и Инвестиционной программы на период 2016-2020гг. показатели эффективности деятельности ТОО «Энергосистема» не утверждались.

6. Об основных финансово-экономических показателях деятельности

Доход от транспортировки электроэнергии за 1-ое полугодие 2020 года составил 3 422 321 тыс. тенге (50%). Утвержденный доход на 2020 год 6 880 195 тыс. тенге.

7. Об объемах передачи электроэнергии

Объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 1-ое полугодие 2020года составил 738 383 тыс. кВтч (50%) Утвержденный объем транспортировки электроэнергии на 2020 год 1 489 174 тыс. кВтч.

8. О проводимых работах с потребителями ТОО «Энергосистема»

Основными потребителями по передаче электрической энергии являются· ТОО «Актобеэнергоснаб», АО "Aqtobe su-energy group", Филиал Актюбинский МЭС АО «KEGOC», ТОО Мангыстауэнерго Сату», АО НК «КТЖ», ТОО «Темиржолэнерго».

Количество присоединенных к сетям потребителей по состоянию на 01.07 2020года составляет 239 281 абонентов, в том числе:

228 155 или 95,35% физических лиц, использующих электроэнергии на бытовые нужды;

11 126 или 4,65 % юридических лиц, включая транзитных потребителей.

Это на 6 032 абонента или +2,6% больше, чем было в 2019 году, что связано с естественным приростов потребителей в первом квартале 2020 года.

На 01.07.2020 г. 100% потребителей имеют приборы учета электрической энергии.

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

В связи с истечением срока приказа ДКРЕМ МНЭ РК по Актюбинской области от 23.11.2015г №235-ОД «Об утверждении предельных уровней тарифов и тарифной сметы на услуги по передаче и распределению электрической энергии ТОО «Энергосистема» на долгосрочный период 2016-2020 годы», в соответствии с Законом РК «О естественных монополиях» №204-VI от 27.12.2018г и «Правил формирования тарифов», утвержденных Приказом МНЭ РК от 19 ноября 2019 года № 90, ТОО «Энергосистема» представило заявки на утверждение тарифа на услуги по передаче электрической энергии и Инвестиционной программы на период с 2021 по 2025 гг.

Генеральный директор ТОО «Энергосистема» **М. Амангалиев**