

Ежегодный отчет о деятельности АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» по предоставлению регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2019 год.

На основании Постановления Правительства Республики Казахстан № 663 от 30.05.96г., № 1188 от 28.09.1996 г. о «Программе приватизации и реструктуризации в электроэнергетике» в Жезказганской области на базе дочерних предприятий электрических сетей РГП «Карагандаэнерго» Жезказганского и Балхашского регионов было создано АООТ Жезказганская распределительная электросетевая компания». С 1 августа 1996 года «ЖРЭК» оформила разделительный баланс с РГП «Карагандаэнерго» и начала производственно-хозяйственную деятельность как самостоятельное юридическое лицо. Постановлением Жезказганского территориального комитета по управлению государственным имуществом от 13.08.96г. № 128 образовано открытое акционерное общество и зарегистрировано 15.10.96 года. С 26.02.2006 года 90% акций с 26.02.2006г. принадлежит ТОО «Корпорация Казахмыс».

АО «Жезказганская РЭК» обслуживает сети по методу зональной эксплуатации. Управление линиями электропередачи и подстанциями осуществляется по месту территориального размещения филиала.

Диспетчерско-технологическое и административное управление филиалами осуществляется по ВЧ каналам, радиостанциям, междугородней и радиорелейной связью.

Объем обслуживания электросетей АО «Жезказганская РЭК» по состоянию на 01.01.20 г. составляет 24 610,82 условных единиц, при этом эксплуатируются находящиеся на балансе 7 796,39 км линий электропередачи напряжением 220-0,4 кВ, 53 подстанции с общей установленной мощностью 873,35 мВА и 104 ТП, КТП, ЦТП 10/0,4 кВ с общей установленной мощностью 40,867 мВА.

АО «Жез.РЭК» имеет лицензию для осуществления следующих видов деятельности: передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей подстанций № 000673 от 08.02.2010 г.

В настоящее время в компании трудится 657 человек. Это квалифицированный персонал, способный качественно выполнять все ремонтно - эксплуатационные работы.

I. Об исполнении инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов, в том числе утвержденных уполномоченным органом

Корректировка утвержденной инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» на 2019 год утверждена приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий потребителей Министерства национальной экономики республики Казахстан по Карагандинской области №13-ОД от 23.01.2020 года и согласована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области».

Источниками финансирования инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» являются собственные средства - амортизация и прибыль.

На 2019 год инвестиционной программой запланирована сумма в размере 1 437 794 тыс.тенге.

За 2019 год АО «Жез.РЭК» исполнило инвестиционную программу в размере 1 493 015 тыс.тенге.

Инвестиционная программа АО «Жез.РЭК» представляет собой среднесрочную (2 года), местную (Карагандинская область) инвестиционную программу, с направлением инвестиций на создание новых активов, восстановление, поддержку существующих активов, реновацию. Источниками финансирования инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» являются собственные средства - амортизация и прибыль.

По укрупненным показателям инвестиционная программа АО «Жез. РЭК» на 2019 год может быть разделена на техническое перевооружение и реконструкцию действующего оборудования по передаче и распределению электрической энергии.

Инвестиционная программа АО «Жез.РЭК» за 2019 год выполнена в полном объеме.

II. Об основных финансово – экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии за отчетный период.

Финансово - экономические показатели деятельности АО «Жез.РЭК» характеризуются следующими показателями:

Бухгалтерский баланс АО «Жез.РЭК». Валюта баланса на начало отчетного периода составила 26 154 165 тыс.тенге, на конец отчетного периода – 26 584 966 тыс.тенге.

Отчет о прибылях и убытках:

Наименование показателей	За отчетный период, тыс.тенге	За предыдущий период, тыс.тенге
Выручка	5 232 365	8 019 863
Себестоимость реализованных товаров	5 032 793	5 044 206
Валовая прибыль	199 572	2 975 657
Административные расходы	381 331	401 074
Прочие расходы	20 876	86 425
Прочие доходы	84 289	104 326
Прибыль (убыток) до налогообложения	-118 546	2 624 980
Расходы по подоходному налогу	25 112	467 879
Прибыль (убыток) после налогообложения	-143 658	2 157 101

III. Об объемах предоставленных регулируемых услуг.

1 Снижение объема оказываемых услуг по передаче и распределению электроэнергии: **факт составил 1 898 850** тыс.кВтч при **плане 2 272 515** тыс.кВтч. Объемные показатели передачи электроэнергии **снижены на 373 665** тыс.кВтч или на **16 %** от объема, утвержденного в тарифной смете.

В основном снижение произошло по следующим потребителям: ТОО «Корпорация Казахмыс», АО «KEGOC» (копии писем прилагаются).

Согласно представленных писем снижению объёмов ТОО «Корпорации Казахмыс» произошло в следствии увеличения генерации электрической энергии ЖТЭЦ включение новых мощностей - запуск турбины № 7. Вместе с тем АО «KEGOC» снизил объёмы по причине отсутствия необходимости транспортировки электроэнергии по сетям ЖРЭК так как транзиты 500 кВ «Север-Юг» и «Восток-Юг» ЕЭС Казахстана были замкнуты (ВЛ № 532, 530).

Также снижение объема передачи электроэнергии по сетям АО «ЖезРЭК» произошло в результате **подключения возобновляемых источников энергии.**

Согласно выданных технических условий на присоединение к сетям АО «Жез.РЭК» «Солнечной электростанции мощностью 40 МВт на площадке Гулышат» и «Солнечной электростанции, расположенной в г.Жезказган, Кенгирском сельском округе, мощностью 10 МВт» произведено подключение ТОО «КМП Дельта» и ТОО «KazGreenEnergy». Объем транспортируемой электроэнергии от возобновляемых источников энергии по сетям АО «Жез.РЭК» составил 51 106 тыс.кВтч. Вместе за указанный объем электроэнергии согласно Закона Об электроэнергетике не взимается плата, что также влияет на снижение доходов компании. Так недополученный доход АО «Жез.РЭК» от

транспортировки электроэнергии от возобновляемых источников энергии за 2019 год составил 141 053 тыс.тенге.

Вместе с тем АО «Жез.РЭК» добровольно снизило тариф на услуги по передаче и распределению электроэнергии с 01 апреля 2019 года, а также применило временный компенсирующий тариф за неисполнение статей тарифной сметы за 2017 год.

IV. О проводимой работе с потребителями.

В АО «Жез. РЭК» ведётся постоянная работа по обеспечению непрерывности и надёжности электроснабжения потребителей, а также совместная работа с электроснабжающими организациями в целях обеспечения потребностей сельских и городских потребителей.

Кроме того, за 2019 год в адрес РЭК поступило 128 заявок на подключение к сетям, в том числе от существующих потребителей. По всем заявкам были выданы технические условия на подключение/увеличение подключённой мощности, в настоящее время заявителями ведётся работа по выполнению требований данных условий.

V. О постатейном исполнении тарифной сметы, утвержденной уполномоченным органом за отчетный период.

2. Затраты на производство и расходы периода составили 5 273 638 тысяч тенге при плане 6 229 484 тысячи тенге.

Постатейное исполнение представлено в таблице исполнения тарифной сметы, приложенной к настоящей пояснительной записке.

Ниже приведены причины отклонения статей тарифной сметы, по которым отклонение фактических показателей от плановых составило более 5 %.

1) **сырье и материалы:** фактические затраты составили 56 110 тысяч тенге при плане 46 760 тысячи тенге. Перерасход в размере 20% связан с ежегодным ростом стоимости сырья и материалов, а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015 год, 2016 год, 2017 год, 2018 год без учета индексации на 2019 год.

2) **горюче-смазочные материалы:** фактические затраты составили 104 460 тысяч тенге при плане 111 132 тысячи тенге. Экономия в размере 6% по ГСМ сложилась в результате замены бензиновых двигателей на дизельные двигатели. Согласно данной замены снизилась норма расхода ГСМ в соответствии с расчетом экономии ГСМ.

3) **энергия на собственные нужды:** фактические затраты составили 24 874 тысяч тенге при плане 23 861 тысячи тенге.

4) **затраты на оплату труда производственного персонала/обслуживающего персонала/административного персонала:** Перерасход возник в связи с проведением индексации заработной платы (также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2016 год, 2017 год, 2018 год без учета индексации на 2019 год). В соответствии с данным фактом произошло увеличение обязательных платежей бюджет от начисления заработной платы на 30 945 тыс.тенге.

5) **амортизация:** фактические затраты составили 1 318 493 тысяч тенге при плане 1 199 411 тысяч тенге. Перерасход 5 % возник в связи с выполнением утвержденной инвестиционной программы и введением за отчётный и предыдущие периоды новых производственных объектов, приобретением новых основных средств, что привело к росту величины амортизации.

6) **текущий ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств:** фактические затраты составили 343 792 тысяч тенге при плане 116 529 тысяч тенге. Перерасход возник в связи с выполнением текущих ремонтов, не приводящих к росту стоимости основных средств (высоковольтные линии, подстанции, средства связи,

средства релейной защиты и автоматики, зданий, сооружений, автотранспорта) хозяйственным способом.

7) **услуги связи:** фактические затраты составили 10 342 тысяч тенге при плане 9 363 тысяч тенге. Перерасход 5 % возник вследствие увеличения тарифов на услуги связи ТОО «Дарин Тел», а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год, проиндексированные лишь на 6% на 2015 год, 2016 год, 2017 год, 2018 год без учета индексации на 2019 год.

8) **поверка приборов:** фактические затраты составили 17 818 тысяч тенге при плане 6 424 тысяч тенге. Перерасход 172 % возник вследствие увеличения объема поверяемых приборов учета электроэнергии, установленных в рамках АСКУЭ в 2012-2014 годах, в связи с наступлением сроков периодической поверки данных приборов. Также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

9) **услуги водоснабжения и канализации:** фактические затраты составили 1 535 тысяч тенге при плане 1 498 тысяч тенге. Перерасход 37 тыс.тенге возник вследствие увеличения тарифов на водоснабжение и канализацию, а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

10) **услуги по обслуживанию подстанций:** фактические затраты составили 4 247 тысяч тенге при плане 4 247 тысяч тенге.

11) **услуги по транспортировке грузов сторонними организациями:** фактические затраты составили 348 тысяч тенге при плане 1 686 тысяч тенге. Экономия 84% сложилась в результате отмены транспортировки трансформаторов филиала БЭС на ремонт.

Подтверждающие документы представлены в виде копий договоров с поставщиками, электронных счет-фактур, актов выполненных работ.

12) **услуги охраны:** фактические затраты составили 477 тысяч тенге при плане 386 тысяч тенге. Перерасход 19 % возник вследствие увеличения площади обрабатываемых деревянных конструкций противопожарными средствами.

14) **дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные расходы:** фактические затраты составили 349 тысяч тенге при плане 192 тысяч тенге. Перерасход в размере 77% возник вследствие увеличения стоимости услуг по дезинфекции, дератизации производственных помещений, вывоза мусора и других коммунальных расходов, а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

15) **командировочные затраты:** фактические затраты составили 74 775 тысяч тенге при плане 66 388 тысячи тенге. Перерасход в размере 8 % сложился за счет выезда ремонтных бригад на ликвидации аварийных ситуаций в результате неблагоприятных погодных условий, ликвидация последствий паводков, подготовка к осенне-зимнему периоду.

16) **охрана труда и техника безопасности:** фактические затраты составили 21 499 тысяч тенге при плане 22 359 тысячи тенге. Экономия 3,85% возник вследствие увеличения стоимости материалов по технике безопасности (средства защиты, специальная одежда, специальная обувь и прочие средства безопасности и индивидуальной защиты), а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

17) **подготовка кадров:** фактические затраты составили 1 939 тысяч тенге при плане 1 790 тысяч тенге. Персонал был переквалифицирован в государственном Алматинской институте энергетике и связи для возможности обслуживания цифрового оборудования. Перерасход возник вследствие проведения профессиональной переподготовки высшего технического руководства, а также плановые суммы в тарифной смете приняты

уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

18) **обязательное виды страхования:** фактические затраты составили 20 779 тысяч тенге при плане 20 144 тысяч тенге.

19) **услуги технической экспертизы:** фактические затраты составили 15 742 тысяч тенге при плане 15 399 тысячи тенге. Перерасход 8 % возник вследствие увеличения стоимости услуг по экспертному инструментальному обследованию и оценке технического состояния строительных конструкций зданий и сооружений объектов электрических сетей, а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

20) **проектно-изыскательские услуги:** фактические затраты составили 30 817 тысяч тенге при плане 29 847 тысячи тенге. Перерасход составил 3 %. В рамках Земельного Кодекса компания обязана ставить на учет земельные участки, выделенные под высоковольтные линии и подстанции. В следствие необходимости проведения работ по обследованию зданий и сооружений объектов электрических сетей на территории Жезказганского региона, а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

21) **затраты на компенсацию нормативных потерь электрической энергии:**

а) **по покупке электроэнергии для компенсации потерь** – фактические затраты составили 944 732 тысяча тенге при плане 2 742 870 тысяч тенге. Экономия 65 % возникла в результате двух основных факторов:

- снижения от запланированной закупочной стоимости электроэнергии, приобретаемой у энергопроизводящих организаций, а также экономии вследствие проведения мероприятий по снижению нормативных потерь;

В соответствии с требованиями подпункта 3 пункта 1 статьи 26 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» субъект естественной монополии имеет право самостоятельно распоряжаться недоиспользованной частью затрат, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе при условии исполнения мероприятий и в утвержденной тарифной смете, возникшей в результате экономии затрат в связи с применением более эффективных методов и технологий, реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанного по итогам энергетического аудита, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь или сокращением объемов предоставляемых регулируемых услуг по причинам, не зависящим от субъекта естественной монополии, или результатам проведения конкурсных (тендерных) процедур

Экономия по покупке электроэнергии для компенсации потерь в размере 65 % связана с применением более эффективных методов и технологий, реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь и сокращением объемов оказываемых регулируемых услуг по причинам, не зависящим от АО «Жез.РЭК». Обоснование экономии указано в справке расчета отклонения фактических потерь от нормативных.

б) **затраты на оплату услуг по транспортировке и диспетчеризации электроэнергии по сетям сторонних организаций ОРЭМЭ** – фактические затраты 558 238 тысяч тенге при плане 217 818 тысяч тенге. Перерасход возник по следующим причинам:

- В соответствии с Приказом Министра энергетики РК от 07.09.2018 г. ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее - РФЦ) определен единым закупщиком, осуществляющим централизованную покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованное оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки. В соответствии с пунктом 23 параграфа 4 «Правил организации и

функционирования рынка электрической мощности», утвержденных приказом Министра энергетики РК от 27.02.2015 г. № 152 АО «Жез.РЭК» заключило с РФЦ Договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки №08-ДО-130 от 06.12.2018 г. Затраты на рынок мощности в 2019 году составили 160 469 тыс.тенге.

- в связи с приобретением электрической энергии для компенсации потерь со станций АО «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Экибастузская ГРЭС-2» весь объем потерь электрической энергии проходит по сетям АО "KEGOC". При утверждении тарифной сметы по статье затраты по оплате услуг по транспортировке и диспетчеризации электроэнергии по сетям сторонних организаций ОРЭМЭ услуги по передаче электроэнергии АО KEGOC заложены в размере 1,6 тенге/кВтч, тогда как фактический тариф АО KEGOC на данные услуги составил за 2019 год 2,496 тенге/кВтч.

- в связи с необходимостью транспортировки электроэнергии для компенсации потерь и собственные нужды в городских сетях были заключены договора с ТОО "КазахмысДистрибьюшн Балхашский энергоузел" и ТОО "КазахмысДистрибьюшн Жезказганский участок".

На основании вышеизложенного снижение нормативных технических потерь не относится к неисполнению статей тарифной сметы, согласно требованиям подпункта 4 пункта 2 статьи 33 Закона РК «О естественных монополиях»: «неисполнение статей затрат утвержденной тарифной сметы более чем на 5 процентов от размеров, предусмотренных утвержденной тарифной сметой, за исключением следующих случаев: экономии затрат в связи с применением более эффективных методов и технологий, реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанного по итогам энергетического аудита, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь; экономии затрат в связи со снижением объемов регулируемых услуг по причинам, не зависящим от субъекта естественной монополии. При этом из общей суммы неисполнения утвержденной тарифной сметы исключается сумма недополученного дохода, соразмерная снижению объемов, на оставшуюся сумму необоснованного дохода уполномоченным органом вводится временный компенсирующий тариф; экономии денег, сложившейся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур».

22) **командировочные АУП:** фактические затраты составили 2 156 тысяч тенге при плане 1 419 тысячи тенге. Перерасход 51 % возник вследствие увеличения командировок административно-управленческого персонала в областные государственные органы для решения производственных вопросов.

23) **налоговые платежи и сборы:** фактические затраты составили 209 022 тысяч тенге при плане 207 511 тысячи тенге. Перерасход 7 % возник вследствие корректировки налоговых платежей согласно сформированных декларации по итогам отчетного года.

24) **оплата консультационных, маркетинговых и прочих услуг:** фактические затраты составили 1 889 тысяч тенге при плане 1 524 тысячи тенге. Перерасход сложился вследствие увеличения стоимости консультационных, маркетинговых и прочих услуг, а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

25) **услуги банка :** фактические затраты составили 2 298 тысяч тенге при плане 2 095 тысячи тенге. Увеличение 1 % возникло вследствие увеличения командировок персонала компании.

26) **оплата аудиторских услуг:** фактические затраты составили 1 200 тысяч тенге при плане 1 200 тысяч тенге.

27) **типографские, почтово-типографские и канцелярские затраты:** фактические затраты составили 5 786 тысяч тенге при плане 3 426 тысяч тенге. Перерасход сложился вследствие увеличения стоимости типографские, почтово-типографские и канцелярские затраты, а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на

уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

28) **техобслуживание и техосмотр транспортных средств:** фактические затраты составили 15 563 тысяч тенге при плане 14 422 тысяч тенге. Перерасход сложился вследствие увеличения стоимости технического обслуживания автотранспорта и специальной техники, грузоподъемных механизмов, а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

29) **информационные услуги:** фактические затраты составили 981 тысячу тенге при плане 975 тысячи тенге. Перерасход образовался вследствие увеличения стоимости услуг по размещению объявлений в СМИ, а также плановые суммы в тарифной смете приняты уполномоченным органом на уровне фактических данных за 2014 год проиндексированные лишь на 6% на 2015-2018 годы без учета индексации на 2019 год.

30) **выполнение инвестиционной программы:** фактические затраты по выполнению инвестиционной программы составили 1 493 015 тысячи тенге при плане 1 437 794 тыс.тенге. Источником финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления и чистая прибыль. Объемные показатели по выполнению инвестиционной программы выполнены.

31) **капитальные ремонты, приводящие к росту стоимости ОС:** фактические затраты составили 795 919 тысячи тенге при плане 769 887 тысяч тенге. Перерасход сложился вследствие увеличения объема выполненных капитальных ремонт, приводящих к росту стоимости ОС.

32) **использование экономии:**

Экономия по исполнению статей затрат тарифной сметы сложилась **в размере 1 806 148 тыс.тенге.**

Вместе с тем в результате снижения фактических объемов электроэнергии на 373 665 тыс.кВтч АО «Жез.РЭК» **недополучило доход в размере 1 295 298 тыс.тенге.**

Согласно требований п. 221 Правил формирования тарифов, утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 сообщаем, что АО «Жез.РЭК» за 2019 год **направило экономию в размере 772 883 тыс.тенге** на следующие виды затрат:

а). эксплуатационные материалы **в размере 9 350 тыс.тенге.** Данное увеличение произошло в следствии роста цен по сравнению с принятыми ценами на эксплуатационные материалы в тарифной смете на 2019 год.

б). затраты на оплату труда производственного и обслуживающего персонала **в размере 116 192 тыс.тенге.** Для увеличения качественного и своевременного выполнения производственных планов и заданий, увеличения производительности труда, безопасности и безаварийной работы было произведено увеличение фонда заработной платы данному персоналу. Вместе с тем средняя заработная плата в области электроэнергетики согласно данных Министерства национальной экономики РК среднемесячная номинальная заработная плата за 2019 год составила 185 487 тенге, тогда как среднемесячная номинальная заработная плата работников АО «Жез.РЭК» составила 170 240 тенге.

в). приобретение товарно-материальных ценностей для выполнения дополнительных ремонтов на жезказганской площадке, филиале Центральный район электросетей, филиале Каражалский район электросетей, Улытауский участок, филиале Балхашские электрические сети, Южный район электросетей филиала Балхашские электрические сети, Центральный район электросетей филиала Балхашские электрические сети на сумму **в размере 227 263 тыс. тенге.**

г). поверка приборов **в размере 11 394 тыс.тенге.** Вследствие увеличения объема поверяемых приборов учета электроэнергии, установленных в рамках АСКУЭ в 2012-2014 годах, в связи с наступлением сроков периодической поверки данных приборов поверили дополнительно приборы учета электроэнергии.

д). командировочные расходы производственного персонала в размере **8 387 тыс.тенге.** Для устранения аварийных ситуаций возникших в результате неблагоприятных погодных условий бы направлен ремонтный персонала для устранения аварий.

е). оплата услуг по транспортировке и диспетчеризации электроэнергии по сетям сторонних организации и услуг ОРЭМЭ в размере **340 420 тыс.тенге.**

- в связи с приобретением электрической энергии для компенсации потерь со станций АО «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Экибастузская ГРЭС-2» весь объем потерь электрической энергии проходит по сетям АО "KEGOC".

- при утверждении тарифной сметы по статье затраты по оплате услуг по транспортировке и диспетчеризации электроэнергии по сетям сторонних организаций ОРЭМЭ услуги по передаче электроэнергии АО KEGOC заложены в размере 1,6 тенге/кВтч, тогда как фактический тариф АО KEGOC на данные услуги составил за 2019 год 2,496 тенге/кВтч.

- в связи с необходимостью транспортировки электроэнергии для компенсации потерь и собственные нужды в городских сетях были заключены договора с ТОО "КазахмысДистрибьюшн Балхашский энергоузел" и ТОО "КазахмысДистрибьюшн Жезказганский участок".

- В соответствии с Приказом Министра энергетики РК от 07.09.2018 г. ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее - РФЦ) определен единым закупщиком, осуществляющим централизованную покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованное оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки. В соответствии с пунктом 23 параграфа 4 «Правил организации и функционирования рынка электрической мощности», утвержденных приказом Министра энергетики РК от 27.02.2015 г. № 152 АО «Жез.РЭК» заключило с РФЦ Договор на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки №08-ДО-130 от 06.12.2018.

ж). приобретение основных средств в размере **59 877 тыс.тенге.**

Согласно требований п. 221 Правил формирования тарифов, утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 сообщаем, что АО «Жез.РЭК» за 2019 год осуществило следующие мероприятия, направленные на качество предоставляемых регулируемых услуг:

- выполнение текущих ремонтов, не приводящих к росту стоимости основных средств в полном объеме;

- выполнение капитальных ремонтов, приводящих к росту стоимости основных средств в полном объеме;

- исполнение инвестиционной программы в полном объеме;

- приобретение основных средств.

Качественное и своевременное выполнение вышеуказанных мероприятий привели к эффективным методам предоставления услуг.

VI. О перспективах деятельности АО «Жез.РЭК», в том числе возможных изменениях тарифов и информация о качестве предоставляемых регулируемых услуг.

Основным направлением деятельности АО «Жез.РЭК» является обеспечение надежной и бесперебойной транспортировки электрической энергии по сетям, при поддержании стабильной финансовой устойчивости компании на стабильном уровне и обеспечении оптимальных показателей производственно-хозяйственной деятельности.

Выполнение этой цели предполагает обеспечение надежной и безопасной транспортировки электроэнергии путем:

- недопущения аварий;

- снижение потерь электрической энергии.

Долгосрочные прогнозы развития АО «Жез.РЭК» предполагают постепенное наращивание производственных мощностей и увеличение объёмов оказываемых услуг.

Утверждена инвестиционная программа на 2018-2020 годы, предполагающая техническое перевооружение действующего оборудования по передаче и распределению электрической энергии, приобретение автотранспорта, замена опор на ВЛ-220-35 кВ.

В связи с тем, что источниками финансирования инвестиционной программы являются собственные средства предприятия (амортизация, прибыль), которые учтены при утверждении предельного уровня тарифа реализация инвестиционной программы не повлечет изменения тарифа АО "Жез.РЭК" на услуги по передаче и распределению электроэнергии.

В период реализации инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» намерено:
поддерживать заданный уровень услуг по передаче и распределению электрической энергии;

повышать уровень эксплуатации; обеспечить отсутствие несчастных случаев на объектах, аварийных ситуаций, повлекших остановку производственного процесса;

повышать эффективность использования энергоресурсов;

обеспечить поддержание высокой производительности труда и повышении квалификации персонала.

Генеральный директор

Т.И. Утегенов

Начальник ПЭО

И.С. Цыганкова