Отчет

о деятельности АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» (об исполнении тарифной сметы и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надёжности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности) при предоставлении регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии за 1 полугодие 2020 года

29 июля 2020 года

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» является энергопередающей организацией, предметом деятельности которой является передача и распределение электроэнергии по электрическим сетям.

Предприятие обслуживает электрические сети напряжением 0,4кВ-110 кВ протяженностью 13,11 тыс. км, зона обслуживания — 45 тыс. км². Передача и распределение электроэнергии осуществляется в адрес потребителей города Петропавловска и восьми районов Северо-Казахстанской области: Аккайынского, Есильского, Мамлютского, М. Жумабаева, Жамбылского, Кызылжарского, Тимирязевского и Шал акына. Количество присоединенных потребителей составляет 162 980, из которых 91 322 — по городу Петропавловску.

В 1 полугодии 2020 года предприятие оказывало регулируемую услугу в размере 4,11 тенге за 1 кВт*ч без учета НДС.

Информация об исполнении инвестиционной программы за 1 полугодие 2020 года

На 2020 год в рамках инвестиционной программы «Реконструкция и модернизация основных средств АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» запланировано освоить **1 096,000 млн. тенге.** Финансирование мероприятий инвестиционной программы осуществляется полностью за счет собственных средств предприятия - амортизационных отчислений и прибыли.

В 1-ом полугодии 2020 г. проводятся тендеры, проработка рынка по выбору Поставщика работ, услуг и ТМЦ, заключение договоров и поставка оборудования на центральный склад АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания». Физическое выполнение большинства мероприятий инвестиционной программы запланировано на 2 полугодие 2020 г. По результатам уже проведенных тендеров и последующих процедур по закупу товаров, работ и услуг в 1-ом полугодии АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» были определены Поставщики и заключены соответствующие договоры для реализации следующих мероприятий:

Реконструкция ПС 35/10 кВ «Рабочий поселок» в г. Петропавловске (с заменой КРУН-10 с МВ 10 кВ на ВВ 10 кВ в блочно-модульном здании). Пройдена экспертиза проектно-сметной документации, получено положительное заключение экспертизы. Заключены договора на осуществление авторского и технического надзоров. Проводится проработка рынка по выбору подрядной организации, для осуществления строительно-монтажных работ.

Продолжается строительство ВЛ 110 кВ «Новомихайловка-Литейная», завершение работ планируется по окончании 2 –го полугодия.

Ведутся работы по реконструкции воздушных линий электропередач 0,4 кВ в г. Петропавловск на следующих объектах:

- ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №308 (ул.Набережная-Шухова-Кирпичная-2ая Новаторная);
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №304 (ул.Семашко, p-н Тубдиспансер);
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №325 (ул.Кирпичная-Новаторная-Набережная-Кармелюка);
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №340 (ул.Ж.Жабаева-Г.Мусрепова-Базарбаева);
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №355 (р-н Молодежный);
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №238 (границы улиц Ульянова-Пушкина-Жумабаева);
- ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №116 (границы улиц Парковая-К. Казахстана, р-н Областного краеведческого музея).

Также в 1ом полугодии пройдена экспертиза ПСД на объекты ВЛ 0,4 кВ района имени М.Жумабаева, г. Булаево. Проведены тендерные процедуры по поставке материалов и подрядной организации для выполнения строительно-монтажных работ. Работы запланированы на 2-ое полугодие 2020 года.

Заключены договора и осуществлена поставка КТПН 10/0,4 кВ мощностью 250 кВА и 400 кВА, предназначенного для замены ТП и КТПН со 100 % износом в г. Булаево, р-н М.Жумабаева, строительно-монтажные работы будут выполнены в третьем квартале 2020 г.

Стоит отметить, что на темпы работ в текущем году неминуемо повлияло введение режима ЧП и карантина в связи со сложной ситуацией из-за распространения коронавирусной инфекции в Республике Казахстан. Несмотря на пандемию, АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» прилагает максимум усилий по выполнению намеченных мероприятий в 2020 году.

Информация о выполненных ремонтах за 1-е полугодие 2020 года

В первом полугодии 2020 года АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» приступила к выполнению плановых ремонтных работ электрических сетей и электрооборудования 0,4-110 кВ, находящихся на балансе предприятия.

За первое полугодие проведен ремонт 193,6 км ВЛ 35-110 кВ (план на первое полугодие — 289,51 км, 67 % выполнения); 32,19 км ВЛ 0,4-10 кВ (план на первое полугодие — 158,26 км, 20 % выполнения); 627 м кабельных линий 0,4-10 кВ с заменой и установкой 185 муфты и заделки (план 1 285 м кабельных линий 0,4-10 кВ и 154 муфт и заделок, 85 % выполнения); ПС 35/10 кВ "Родина", ПС 35/10 кВ " Западная", ведутся плановые ремонтные работы ещё на 4-х ПС 110 кВ, завершение работ по которым запланировано в 3-м квартале 2020 г., что составляет 87 % от выполнения плана. Проведен ремонт 30 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ (план за первое полугодие — 43 трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ, 69 % выполнения). В связи введением режима чрезвычайного положения с 16 марта 2020 года по 11 мая 2020 г. из-за угрозы распространения короновируса COVID-19, и введением карантина в Республике Казахстан, все плановые работы были временно приостановлены. Что привело к отклонению от графиков ремонта и их смещению на 3-4 квартал 2020 г.

Также проведены работы по ремонту производственных зданий и сооружений, ремонт специализированного автотранспорта.

Всего по ремонту электрических сетей и оборудования исполнение составило 68 055 тыс. тенге при полугодовом плане 115 961 тыс. тенге.

Информация об объёмах предоставленных регулируемых услуг

По итогам работы акционерного общества за 1-е полугодие 2020 года объем услуг по передаче электрической энергии составил 589,069 млн кВт·ч, что на 55,925 млн кВт·ч (или на 8,7 %) меньше, чем утверждено в тарифной смете. Причиной снижения послужило уменьшение фактических объемов транспортировки потребителями от объемов, заявленных в договорах намерения при утверждении тарифа. В сравнении с 1-м полугодием 2019 года объем транспортировки электроэнергии уменьшился на 56,3 млн. кВт·ч (или на 9 %).

Услуги по передаче электроэнергии в отчетном полугодии оказаны в полном объеме согласно потребности пользователей электроэнергии.

Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг

В целях улучшения качества работы с потребителями, а также для сокращения сроков рассмотрения обращений потребителей функционирует «Центр по обслуживанию потребителей», специалисты которого проводят консультационную и разъяснительную работу.

Упрощен порядок получения технических условий с мощностью до 20 кВт для жителей районов области. На данный момент жители населенных пунктов области могут получить ТУ, подав заявку на присоединение в местные районные электрические сети РЭС и ремонтно-производственные базы РПБ. Сроки рассмотрения обращений за получением технических условий четко регламентированы, установлен прозрачный порядок присоединений потребителей к электрическим сетям ЭПО.

На данный момент в АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» функционирует **личный кабинет потребителя**, с помощью которого можно получить технические условия на присоединение к электрическим сетям АО, для этого Заявителю необходимо зайти на официальный сайт АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» <u>www.sevkazenergo.kz</u> и перейти в раздел «Получить технические условия РЭК онлайн», либо <u>перейти по прямой ссылке: http://portalsevkaz.energy.kz/.</u>

Для обеспечения удобства и экономии времени потребителей АО «Северо-Казахстанская РЭК»

предлагает потребителям электрической энергии воспользоваться новой услугой — **заменой прибора учёта «под ключ»**. Для этого потребителю достаточно один раз прийти в Центр обслуживания потребителей и подать заявку на установку прибора учёта. Что касается цены, то, проведя анализ конкурентной среды в данном сегменте рынка, АО установило её на 10 % ниже, чем средняя цена других организаций, предоставляющих данный вид услуги.

В условиях объявленной пандемии, в целях нераспространения коронавирусной инфекции и безопасности потребителей АО организовало на официальном сайте АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» работу электронной канцелярии. Данный онлайн-сервис позволяет потребителю подать обращение или заявление дистанционно, не выходя из дома.

Основные финансово-экономические показатели деятельности

Доход от передачи электрической энергии за 1-е полугодие 2020 года составил 2 421,1 млн тенге, что на 229,9 млн. тенге меньше от плана тарифной сметы или на 9%. Затраты предприятия по регулируемой деятельности составили 2 340,1 млн тенге, в том числе: производственная себестоимость – 2 154,4 млн. тенге, административные расходы – 185,7 млн. тенге. Прибыль от основной деятельности до налогообложения по предварительным итогам (до закрытия периода «июнь») получена в размере 81 млн. тенге, с учетом иных видов деятельности – в размере 230,3 млн. тенге.

Все данные за 1-е полугодие 2020 года являются предварительными в связи с тем, что на момент формирования отчета не закрыт период «июнь».

Сведения об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии с учетом корректировки по итогам 1-го полугодия 2020 года

(данные предоставлены предварительные до закрытия периода «июнь»)

	(данные предостав	JICH DI H	сдварите		Jakp	ытия периода «июнь»)
№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предусмо трено в утвержден ной тарифной смете (на 1-е полугодие 2020 г.)	Фактичес ки сложивши еся показател и тарифной сметы (ожидаемо е за 1-е полугодие 2020 г.)	Отк лоне -ние в %	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего , в т.ч.	тыс. тенге	2 131 237	2 126 884	-0,2	
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	-//-	589 943	388 046	-34	
1.1	сырье и материалы	-//-	40 446,1	50 795,7	26	Превышение затрат на 10 349,6 тыс. тенге (или на 26 %) за счет проведения аварийновосстановительных работ на производственных объектах предприятия, а также в связи с ростом стоимости ТМЦ
1.2	ГСМ	-//-	8 671,5	5 068,9	-42	Недовыполнение затрат на 3 602,6 тыс. тенге (или на 42 %) по причине введения чрезвычайного положения в г.Петропавловске и СКО
1.3	энергия на хозяйственные нужды	-//-	88 984,3	61 088,0	-31	Экономия затрат на 27 896,2 тыс. тенге (или на 31 %) в связи с фактическими показаниями приборов учета тепловой и электрической энергий, экономия за счет выполнения мероприятий по энергосбережению
1.4	стоимость нормативных технических потерь эл. энергии	-//-	451 841	271 093	-40	Экономия за счет: 1) выполнения в полном объеме организационно-технических мероприятий по снижению нормативно-технических потерь эл. энергии согласно разработанному на 2020 г. плану, 2) уменьшения объемов потребления электроэнергии потребителями от заявленных в тарифную смету на 55 925,1 тыс. кВт·ч. 3) тарифа: АО «СКЭ» - 8,05(план); 6,7 (факт); Казводхоз – 8,05 (план); 6,7 (факт)
	Электроэнергия на потери в натурал выраж	тыс.кВтч	56 129	40 399	-28	

	тариф	тенге/кВ тч	8,05	6,7	-17	
2	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	0	76 787	-	Затраты будут скорректированы при изменении тарифной сметы без повышения тарифа
3	Расходы на оплату труда, всего, в том числе:	тыс. тенге	739 689	763 459	3	
3.1	заработная плата производственного персонала	-//-	668 812	690 134	3	Согласно фактически начисленной заработной плате и численности персонала
3.2	социальный налог и обязательное социальное страхование	-//-	57 183	59 006,5	3	Начисление соответственно заработной плате
3.3.	обязательное социальное медицинское страхование (ОСМС)	-//-	13 376,2	13 932,3	4	Согласно закону РК «Об обязательном социальном медицинском страховании» от 16 ноября 2015 года
3.4.	обязательные профессиональные пенсионные взносы (ОППВ)	-//-	317,4	386,0	22	Согласно требованиям законодательства ОППВ, подлежащие уплате в единый накопительный пенсионный фонд
4	Амортизация	-//-	437 782	445 727	2	Превышение затрат на 7 945,2 тыс. тенге (или на 2 % от плана) за счет вводов основных средств в 2017 г. в большем объеме, чем предусмотрено инвестпрограммой
5	Ремонт, всего, в том числе:	-//-	115 961	68 055	-41	Экономия затрат на 47 906,7 тыс. тенге (или на 41 % от плана) в связи с переносом выполнения ремонтных работ на 3-4-й кварталы из-за введения чрезвычайного положения
5.1	- капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости ОФ	-//-	115 961	65 648	-43	
5.2	- текущий ремонт	-//-	0	2 406	-	
6	Налоги	-//-	0	83 489	-	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
7	Прочие затраты	-//-	247 862	301 321	22	
7.1	Услуги связи	-//-	1 065,0	2 280,4	114	Превышение затрат на 1 215,4 тыс. тенге (или на 114 % от плана) в связи с производственной необходимостью, предприятие использует большее количество абонентских номеров в районных подразделениях (РЭС) и г. Петропавловске, чем предусмотрено в тарифной смете.
7.2	Услуги гослаборатории по поверке приборов учета	-//-	259,6	46,4	-82	Из-за введения чрезвычайного положения поверка приборов не производилась
7.3	Вывоз мусора и спиленных под энергооборудованием деревьев	-//-	385,6	471,8	22	Согласно фактически образовавшимся отходам
7.4	Услуги по дератизации	-//-	168,5	210,1	25	Превышение затрат на 41,6 тыс. тенге (или на 25 %) оказание услуг согласно заключенным договорам, а также отнесению подразделения в себестоимость с расходов периода
7.5	Услуги тяговых ПС по передаче электроэнергии	-//-	6 397,8	1 239,6	-81	Уменьшение затрат по статье в связи со снижением объема транспортировки электроэнергии по сетям ЮУЖД
7.6	Обязательное страхование работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей	-//-	1 455,5	6 288,3	332	Превышение затрат на 4 832,8 тыс. тенге (или на 332 % от плана) за счет увеличения страхового тарифа по классам профессионального риска в соответствии с изменениями от 27.04.15г. в законе РК «Об обязательном страховании работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей»
7.7	Страхование транспорта	-//-	129,4	487,0	277	Превышение затрат на 357,7 тыс. тенге (или на 277 %) связано с дополнительным приобретением 18 единиц

/ A	Услуги пожарной охраны и сигнализации	-//-	522,2	0,0	-100	Выполнение работ по обработке деревянных конструкций и перезарядке огнетушителей во 2-м полугодии 2020 г.
/ 9	Услуги по тех. осмотру и диагностике автотранспорта	-//-	26,0	16,0	-38	Согласно производственной необходимости
7.10	Услуги по утилизации токсичных отходов	-//-	90,0	23,2	-74	Согласно производственной необходимости
	Услуги гидрометцентра	-//-	49,4	110,1	123	Превышение затрат на 60,6 тыс. тенге (или на 123 %), затраты согласно количеству запрашиваемой гидрометеорологической информации в связи с производстенной необходимостью.
1.12	Услуги водоснабжения и канализации	-//-	341,0	1 634,0	379	Превышение затрат на 1 293 тыс. тенге (или на 379 % от плана) согласно фактическому водопотреблению в соответствии с производственными нуждами предприятия и действующими тарифами на услуги
7 13	Услуги специального автотранспорта	-//-	215 328	255 294	19	Превышение затрат на 39 966,1 тыс. тенге (или на 19 % от плана) согласно роста стоимости услуг
7.14	Услуги ТОО " Кокшетау Энерго " по транспортировке электроэнергии	-//-	177,0	28,2	-84	Услуги предоставляются по мере возникновения производственной необходимости в период проведения ремонтной кампании (при выводе оборудования в ремонт).
7.15	Услуги охранных предприятий	-//-	4 398,4	12 702,2	189	Превышение затрат на 8 303,8 тыс. тенге (или на 189 % от плана) за счет роста стоимости услуг, увеличения количества постов охраны на производственных объектах
7.16	Командировочные расходы	-//-	7 868,1	6 132,4	-22	Экономия за введения чрезвычайного положения, командировки были запрещены
7.17	Подготовка кадров	-//-	1 713,7	1 871,2	9	Превышение по статье на 157,5 тыс. тенге (или на 9 %), в связи с увеличением количества обучаемого персонала по промышленной и пожарной безопасности, охране труда, а также стоимости услуг
7.18	Расходы на охрану труда	-//-	7 487,4	4 905,6	-34	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
7 10	Услуги по балансировке электрической энергии	-//-	0,0	3 269	ı	Затраты будут скорректированы при изменении тарифной сметы без повышения тарифа
7.20	Услуги интернет	-//-	0,0	3 791,4	-	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
1.7.1	Канцелярские, почтовые расходы	-//-	0,0	485,3	-	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
1.2.2.	Затраты на периодическую печать	-//-	0,0	35,6	-	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
		тыс.	226.650.6	152.040.0		
П	Расходы периода, всего	тенге	236 659,6	153 940,8	-35	

8.1	Заработная плата административного персонала	-//-	90 162	92 319	2	Согласно фактически начисленной заработной плате и численности персонала
8.2	Социальный налог и обязательное социальное страхование	-//-	7 709	7 893,3	2	Начисление соответственно заработной плате
8.3	Обязательное социальное медицинское страхование (ОСМС)	-//-	1 803	1 818	1	Согласно закону РК «Об обязательном социальном медицинском страховании» от 16 ноября 2015 года
8.4	Налоги	-//-	71 939	3 534	-95	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
8.5	Амортизация	-//-	16 144	14 119	-13	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
8.6	Прочие расходы	-//-	48 902	34 257	-30	
8.6.1	Командировочные	-//-	2 661,1	477,4	-82	Экономия за введения чрезвычайного положения, командировки были запрещены
8.6.2	Затраты на периодическую печать	-//-	260,0	373,1	43	Согласно заключенного договора и стоимости подписных изданий
8.6.3	Энергия на хозяйственные нужды	-//-	4 078,9	2 333,3	-43	Экономия затрат на 1 745,6 тыс. тенге (или на 43 %) в связи с фактическими показаниями приборов учета тепловой и электрической энергий
8.6.4	Подготовка кадров	-//-	767,6	63,5	-92	Затраты по обучению пройдут во 2 п/е 2020 г.в связи с чрезвычайным положением обучение было отменено
8.6.5	Содержание технических средств управления (комп.техника)	-//-	0,0	0,0	-	
8.6.6	Канцелярские, почтовые расходы и тех. документация	-//-	1 348,5	509,9	-62	В связи с чрезвычайным положением не было возможности заключить договора на поставку канц.принадлежностей
8.6.7	Услуги связи	-//-	2 917,5	338,8	-88	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
8.6.8	Услуги аудиторов	-//-	8 265,0	0,0	-100	Затраты пройдут во 2 п/е 2020 г.
8.6.9	Услуги банка	-//-	1 891,0	1 797,0	-5	
8.6.10	Услуги пожарной охраны и сигнализации	-//-	83	0	-100	Выполнение работ по обработке деревянных конструкций и перезарядке огнетушителей во 2-м полугодии 2020 г.
8.6.11	Услуги нотариальные и таможенные	-//-	49,5	0,0	-100	Согласно производственной необходимости
8.6.12	Услуги интернет	-//-	1 143,0	152,9	-87	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
8.6.13	Услуги полиграфические	-//-	55,5	846,4	1 425	В связи с производственной необходимостью увеличено количество полиграфической продукции (таблички, плакаты по охране труда для размещения на производственных объектах)
8.6.14	Услуги СМИ по размещению объявлений производственного характера	-//-	111,5	403,0	261	Превышение затрат на 291,5 тыс. тенге (или 261%) в связи с увеличением количества и стоимости объявлений в средствах массовой информации
8.6.15	Вывоз мусора	-//-	22,2	36,9	66	Согласно фактически образовавшимся отходам
8.6.16	Услуги по дератизации	-//-	20,0	7,3	-64	Экономия затрат на 12,7 тыс. тенге (или на 64 %) оказание услуг согласно заключенным договорам, а также отнесению подразделения в себестоимость с расходов периода

8.6.17	Услуги водоснабжения и канализации	-//-	33,5	242,6	624	Превышение затрат на 209,1 тыс. тенге (или 624%) согласно фактического водопотребления в соответствии с производственными нуждами предприятия и действующими тарифами на услуги.
8.6.18	Услуги по изготовлению технических паспортов, по регистрации объектов недвижимости, по регистрации договоров на аренду земли	-//-	13 111,0	3 473,5	-74	Экономия затрат на 9 637,5 тыс. тенге (или 74 %) в связи с введением чрезвычайного положения, затраты пройдут во 2 полугодии 2020 г.
8.6.19	Услуги стороннего автотранспорта	-//-	11538	21830	89	Превышение затрат на 10 291,2 тыс. тенге (или 89%) связано с отсутствием у предприятия собственного автотранспорта в необходимом количестве и использованием услуг стороннего транспорта, стоимость услуг которого превышает план в тарифной смете
8.6.20	Обязательное экологическое страхование	-//-	545,0	623,7	14	Превышение затрат на 78,7 тыс. тенге (или 14%) за счет увеличения стоимости услуг согласно заключенному договору
8.6.21	Услуги экологии	-//-	0,0	0,0	-	
8.6.22	обязательное страхование работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей	-//-	0,0	729,2	1	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
8.6.23	услуги по утилизации оргтехники	-//-	0,0	0,0	1	
8.6.24	расходы на охрану труда	-//-	0,0	19,4	-	В связи с корректным распределением затрат необходимо разделение расходов на административные и производственные в соответствии с разнесением затрат по службам и подразделениям согласно бухгалтерского учета.
9	Расходы на выплату вознаграждений по ЕБРР	-//-	0,0	0,0	-	
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс. тенге	2 367 896	2 280 825	-4	
IV	Доход (РБА*СП)	тыс. тенге	283 030	303 794	7	
v	Регулируемая база задействованных активов (РБА)	тыс. тенге	3 444 789	11 220 900	226	
VI	Всего доходов	тыс. тенге	2 650 926	2 421 074	-9	
VII	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	т. кВтч	644 994	589 069	-9	
VIII	Нормативные технические	%	8,01	6,42	-20	
	потери	т. кВтч	56 129,3	40 398,7	-28	
IX	Тариф (без НДС)	тенге/ кВтч	4,11	4,11	0	

Согласно отчету по исполнению статей затрат тарифной сметы за 1 полугодие 2020 года себестоимость услуг сложилась в размере 2 126,9 млн тенге.

Расходы периода в тарифной смете за 1-е полугодие 2020 года составили 153,9 млн тенге. Отставание от плана связано с введением чрезвычайного положения, большая часть затрат пройдет во 2 полугодии 2020 года.

Планы развития предприятия

На второе полугодие 2020 года АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» запланировано выполнение следующих мероприятий в рамках утвержденной инвестиционной программы «Реконструкция и модернизация основных средств АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»:

- 1. реконструкция ПС 35/10 кВ «Рабочий поселок» в г.Петропавловске (с заменой КРУН-10 с МВ 10 кВ на ВВ 10 кВ в блочно-модульном здании);
- 2. строительство ВЛ 110 кВ «Новомихайловка-Литейная»;
- 3. реконструкция ВЛ-0,4 кВ в г. Петропавловске и области;
- 4. продолжатся работы по внедрению АСКУЭ;
- 5. приобретение трансформатора 10 000 кВА;
- 6. замена 2-х КТПН 10/0,4 кВ 250 кВА и КТПН 10/0,4 кВ 400 кВА;

- 7. приобретение электроизмерительных приборов;
- 8. приобретение спецавтотранспорта (автогидроподъемник АПТ-30).

Однако, согласно закону РК «О естественных монополиях»: «Субъект естественной монополии вправе обратиться до 1 ноября текущего года одновременно в уполномоченный орган и (или) иной государственный орган либо местный исполнительный орган с заявлением об изменении утвержденной инвестиционной программы...», в связи с чем АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» уведомляет о возможных корректировках некоторых мероприятий.

На второе полугодие предприятием запланировано отремонтировать следующие объекты:

- 1. 563,96 км воздушных линий 35-110 кВ;
- 2. 366,32 км воздушных линий 0,4-10 кВ;
- 3. 1926 м кабельных линий 0,4-10 кВ с заменой и установкой 176 муфт и заделок;
- 4. Завершить плановые ремонтные работы на 4 ПС 110 кВ, выполнить капитальный ремонт ещё 6 ПС 35-110 кВ;
- 5. 59 шт. ТП, РП и КТП 10/0,4 кВ 10/0,4 кВ, а также выполнить ремонт зданий и сооружений в городе и по области.

Во втором полугодии на ремонт электрооборудования запланировано израсходовать 344 463 тыс. тенге.

Планово-экономический отдел AO «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» Тел.: +7(7152) 41-28-24.

Информация

об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2020 год по итогам полугодия 2020 года АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания", Вид деятельности: передача и распределение электроэнергии

	И	Інформация о плановых предоставления ре				ıx		Сумма	и инвест	иционной прог	раммы	и раз	ция о фактич мерах финан ционной про тенге	сирования			я о сопоставлен ммы с показате:							Разъяснени	Оцен
№ п/п	Наим енова ние регул ируем ых услуг и обслу живае мая	Наименование мероприятий	Ед ини ца изм ере ния	о натуј Б	честв в ральн их кателя	Пери од предо ставл ения услуг и в рамка х инвес тицию нной	От чет о при бы лях и уб ытк ах*	План	Фа кт	отклонени е	причины отклонени я	собств сред		Заемн ые средс тва	Бю дж етн ые сре дст ва	производ показателей реализации в от утвер инвести	шение ственных , %, по годам зависимости жденной ционной аммы	изі (физич осно фоі (активо го, реали: зависи! утверж инвест!	жение носа неского) раных ндов в), %, по дам защии в мости от кденной иционно	потерн год реализ зависим утверж инвести	кение	аварийн го, реализ зависим утверж инвести	кение юсти, по дам вации в иости от денной щионно раммы	е причин отклонени я достигнут ых фактическ их показателе й от показателе и в утвержден ной инвестици онной программе	ка повы шени я качес тва и надеж ности предо ставл яемы х регул ируем ых услуг
	терри тория			пла н	фак Т	прогр аммы						Амортиз ация	Прибыл ь			факт 1 полугодия 2019 г	факт 1 полугодия 2020 г.	факт прош лого года	факт текущ его года* ***	план 1 полугод ия 2020 г.	факт 1 полуг одия 2020 г.	факт 1 полуг одия 2019 г.	факт 1 полуг одия 2020 г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Всего				2020 год		1 096 000	0	-1 096 000		873 233	222 767	-	-	645 347 тыс.кВтч	589 069 тыс.кВтч	65,7%	65,4%	8,01%	6,42%	76	62		
1		Реконструкция, в том числе:						640 338	0	-640 338															
1.1	Перед	Реконструкция кабельных линий в г. Петропавловске	KM	15	0	2020 год		189 406	0	-189 406	Данные мероприят														
1.2	ача и распр еделе ние элект	Реконструкция оборудования ТП 10/0,4 кВ с реконструкцией зданий	ТП	6	0	2020 год		40 000	0	-40 000	ия, согласно п.7 статьи 21 Закона РК «О естественн														
1.3	ричес кой энерг ии	Реконструкция оборудования ТП 10/0,4 кВ	ТΠ	6	0	2020 год		30 000	0	-30 000	ых монополия х», будут														
1.4		Реконструкция ВЛ-10 кВ в г. Петропавловске	КМ	10	0	2020 год		50 000	0	-50 000	скорректир ованы														

1.5	Реконструкі 35/10 кВ «Ра посёлок»		ПС	1	0	2020 год	104 766	0	-104 766	Работы будут выполнять ся в г.Петропав ловске, во 2-м полугодии 2020 г. В 1-м полугодии проводятся закупочны е процедуры , а также экспертиза ПСД							
1.6	Реконструкт ОРУ-35 кВ подстанций области	ия	ПС	2	0	2020 год	70 000	0	-70 000								
1.7	Реконструкі ОРУ-110 кВ 220/110/35/1 «Тимирязев«	ПС) кВ	ПС	1	0	2020 год	35 000	0	-35 000	Данные мероприят ия,							
1.8	Капитальны ремонт трансформа с заменой высоковольт вводов	оров	шт	2	0	2020 год	50 000	0	-50 000	согласно п.7 статьи 21 Закона РК «О естественн ых							
1.9	Замена фарфоровой изоляции на 110 кВ	ВЛ-	шт	8 600	0	2020 год	17 000	0	-17 000	монополия х», будут скорректир ованы							
1.1	Реконструкі зданий маст участков и монтёрских пунктов РЭС РПБ.	рских	Шт	3	0	2020 год	54 166	0	-54 166								
1.1	Строительст 110 кВ «Новомихай Литейная»		KM	31	0	2020 год	422 700	0	-422 700	Продолжае тся Строитель ство ВЛ 110 кВ, начатое в 2019 году. Данное мероприят ие, согласно п. 7 статьи 21 Закона РК «О естественных монополия х», будет скорректир овано.							

1.1 2		Разработка проектно-сметной документации на 2021 год	сум			2020 год	79 800	0	-79 800	Данное мероприят ие, согласно п. 7 статъи 21 Закона РК «О естественн ых монополия х», будет скорректир овано. В настоящее время заключена часть договоров, работы выполняют ся.									
2.		Мероприятия по энергосбережени ю, в том числе:					283 571	0	-283 571									 	
2.1		Внедрение АСКУЭ оптового рынка электроэнергии	THIC . TEH re			2020 год	150 000	0	-150 000	Работы по внедрению АСКУЭ запланиров аны на 2 полугодие 2020 г. В первом полугодии проводятся закупочны с процедуры и определен ие Поставщик ов, согласно действующ их НПА в РК.									
2.2	Перед ача и распр еделе ние элект ричес кой энерг ии	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в г. Петропавловске	KM	18	0	2020 год	65 000	0	-65 000	Из 12 запланиров анных объектов, приступил ик выполнени ю на следующи х объектах: ВЛ-0,4 кВ №308 (ул.Набере жная-Шухова-Кирпичная -2ая Новаторна я), ВЛ-0,4 кВ ТП									

														,
1	.	İ			10/0,4 кВ	1		·	_ '	1 1	.	1		'
1	.			1	№304	1 1		. 1	,	1 1		I		"
1	.		·		(ул.Семаш	1		. 1	,	1		I		"
1	.		·		(yii.cemaiii	1		. 1	,	1		I		"
1	.			1	ко, р-н	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.			1	Тубдиспан	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.			1	сер), ВЛ-	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.		·		0,4 кВ ТП	1		. 1	,	1		I		
1	.			1	10/0,4 кВ	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.		·		№325	1		. 1	,	1		I		'
1	. 1			1 1	(ул.Кирпич	1 1		. 1	,	1 1		I		'
1	.		·		(ул.Кирпич	1		. 1	,	1		I		'
1	.			1	ная-	1 1		. 1	,	1 1		I		'
1	.			1	Новаторна	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.		·		я-	1		. 1	,	1		I		
1	.			1	Набережна	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.			1	я-	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.		·		Кармелюка	1		. 1	,	1				
1	.			1	1	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.			1). H-2404440	1 1		. 1	,	1 1		I		'
1	.			1	Продолжае	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.			1	тся	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.		·		реконструк	1		. 1	,	1				
1	.		·		ция на	1		. 1	,	1				
1	.		·		следующи	1		. 1	,	1				"
1	.			1	х объектах:	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.		·		ВЛ-0,4 кВ	1		. 1	,	1				
1	.		·		TΠ 10/0,4	1		. 1	,	1				
1	.		·		кВ №340 и	1		. 1	,	1				
1	. 1			1 1		1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.		·		ТП 10/0,4	1		. 1	,	1				'
1	.			1	кВ №355	1 1		. 1	,	1 1		I		1 7
1	.		·		(р-н	1		. 1	,	1				'
1	.		·		Молодежн	1		. 1	,	1				'
1	.			1	ый), ВЛ-	1 1		. 1	,	1 1		I		1 '
1	.			1	0,4 кВ ТП	1 1		. 1	,	1 1		I		1 '
1	.		·		10/0,4 kB	1		. 1	,	1				
1	.		·		10/0,4 KB	1 [. 1	,	1				
1	.		·		№238	1 [. 1	,	1				
1	.		·		(ул. Ульяно	1 [. 1	,	1				
1	.		·		ва-	1 [. 1	,	1				
1	.		·		Пушкина-	1 [. 1	,	1				
1	.		·		Жумабаева	1 [. 1	,	1				
1	.			1	, р-н	1 1		. 1	,	1 1				1
1	.			1	дет.област	1 1		. 1	,	1 1		I		1 '
1	.		·		дет.ооласт	1 [. 1	,	1				
1	.		·		ной	1 [. 1	,	1				
1	.		·		больницы),	1 [. 1	,	1				
1	.		·		ВЛ-0,4 кВ	1 [. 1	,	1				
1	.			1	ТП 10/0,4	1 1		. 1	,	1 1		I		1 1
1	.		·		кВ №116	1 [. 1	,	1				
1	.		·		(ул.Парков	1 [. 1	,	1				1 1
1	.			1	ая-	1 1		. 1	,	1 1		I		
1	.		·		an-	1 [. 1	,	1				
1	.		·		К.Казахста	1 [. 1	,	1				
		 			на)				'			 	 '	

2.3	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в области	КМ	18	0	2020 год	68 571	0	-68 571	Работы по реконстру кции ВЛ- 0,4 кВ в М.Жумаб аева р-не г.Буласво запланиро ваны на 2 полугодие 2020 г. В первом полугодии проводятс я закупочные процедуры и определение Поставщи ков, согласно действую щих НПА в РК.							
3.	Модернизация, в том числе:					17 951	0	-17 951								
3.1	Реконструкция связи (радиорелейная и ВЧ-связь)	ты с. Те нге			2020 год	17 951	0	-17 951	Данное мероприя тие, согласно п.7 статьи 21 Закона РК «О естествен ных монополи ях», будет скорректи ровано							
4.	 Замена электрооборудо вания, в том числе:					154 140	0	-154 140								

4.1	Приобретение силового трансформатора 10 000 кВА	шт.	2	0	2020 год	103 598	0	-103 598	Поставка трансфор матора запланиро вана на 2 полугодие 2020 г. В первом полугодии проводятс я закупочные процедуры и определение Поставщи ков, согласно действую щих НПА в РК.								
4.2	Приобретение трансформатора 10/0,4 кВ	шт.	4	0	2020 год	3 628	0	-3 628	Данное мероприя тие, согласно п.7 статьи 21 Закона РК «О естествен ных монополи ях», будет скорректи ровано								
4.3	Замена КТПН 160 кВА	шт.	1	0	2020 год	3 820	0	-3 820	Поставка КТПН 10/0,4 кВ запланиро вана на 2 полугодие								
4.4	Замена КТПН 250 кВА	шт.	1	0	2020 год	3 820	0	-3 820	2020 г. В первом полугодии проводятс я закупочн								
4.5	Замена КТПН 400 кВА	шт.	1	0	2020 год	4 274	0	-4 274	ые процедур ы и определен ие Поставщи ков, согласно действую щих НПА в РК.								
4.6	Приобретение высоковольтных вводов 110 кВ с RIP изоляцией	ШТ	12	0	2020 год	35 000	0	-35 000	Данные мероприя тия, согласно							J	

4.7	Приобретение электроизмерите льных приборов	су	202 ro	2	22 000	0	-22000	п.7 статьи 21 Закона РК «О естествен ных							
4.8	Приобретение спецавтотранспо рта (автогидроподъе мник АПТ-30)	мм	202 ro		58 000	0	-58000	монополи ях», будут скорректи рованы							

^{* -} отчет о прибылях и убытках представляется согласно приложению 3 приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)» (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 15384);

^{** -} информация заполняется, в том числе, по иным показателям с учетом специфики отрасли (если предусмотрено в утвержденной инвестиционной программе);

^{*** -} информация с приложением подтверждающих документов по реализации инвестиционной программы (копии соответствующих договоров, контрактов, акты о приемке выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, счет-фактуры, акты-приемки в эксплуатацию государственных приемочных комиссий, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов естественных монополий о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс), будет предоставлена по итогам года.

*** - форму 3 и форму 4 Приложения 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий: «Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг» и «Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий» АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» предоставить не может, так как Инвестиционная программа «Реконструкция и модернизация основных средств АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»» на период 2016-2020 годы» утверждалась согласно Правил утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а так же проведения анализа информации об их исполнении № 194 от 30.12.2014 года, где показатели эффективности, качества и надежности утверждались в иной форме. (Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества приведена в продолжении Приложения 5 Формы 1)

^{****-}ожидаемый показатель текущего года на 01.01.2021 года

Продолжение

Показатели эффективности, надежности и качества ²	факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	план (год)	факт текущего полугодия	Оценка достижения показателей эффективности, надежности и качества	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности, надежности и качества
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Объем передачи и распределения электроэнергии: факт 1 полугодия 2019г.: 645 347 тыс.кВтч	Объем передачи и распределения электроэнергии: план 2020 г.: 1 271 807 тыс.кВтч	Объем передачи и распределения электроэнергии: факт 1 полугодия 2020г.: 589 069 тыс.кВтч	-	
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)*	Снижение износа: факт 2019 г 1,4 %	Снижение износа: план 2020 г 1,3 %	Снижение износа: ожид. 2020 г.: -1,3 %	-	
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение потерь: факт 1 полугодия 2019 г. 6,86%	Снижение потерь: план 2020г.: 8,5%	Снижение потерь: факт 1 полугодия 2020г.: 6,42 %	-	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы*	Снижение аварийности: факт 1 полугодия 2019г.: -16,5 %	Снижение аварийности: план 2020г.: - 5,3 %	Снижение аварийности: факт 1 полугодия 2020г.: -18,4%	-	

Примечание: * данные показатели рассчитываются по итогам года и завершению всех мероприятий инвестиционной программы.

Отчет о прибылях и убытках отчетный период 1 полугодие 2020 год

Индекс: № $2 - O\Pi У$ Периодичность: годовая

Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года

Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного

обеспечения

Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Отчет о прибылях и убытках»

Наименование организации <u>АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"</u> по состоянию на « $\underline{30}$ » июня $\underline{2020}$ года

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	10	2 421 074	2 401 446
Себестоимость реализованных товаров и услуг	11	2 154 011	2 403 360
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	12	267 063	(1 914)
Расходы по реализации	13		
Административные расходы	14	185 664	331 073
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	20	81 399	(332 987)
Финансовые доходы	21		15 085
Финансовые расходы	22	61 991	145 594
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	23		
Прочие доходы	24	382 389	432 706
Прочие расходы	25	171 045	379 132
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	230 752	(409 922)
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101		(1 692)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	230 752	(411 614)
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	230 752	(411 614)
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	0	0
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411		
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412		
хеджирование денежных потоков	413		

курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414		
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415		
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416		
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418		
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	0	0
переоценка основных средств и нематериальных активов	431		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432		
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434		
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435		
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	0	0
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	230 752	(411 614)
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации			
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию	600		
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			