

Информация субъекта естественной монополии
об исполнении инвестиционной программы за 2018 год

АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"
передача и распределение электроэнергии
Совместный приказ ДКРЕМ по СКО и УЭиЖКХ СКО от 09.11.2015 г. № 131-ОД с изменениями от 15.11.2018 г. №153-ОД

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	собственные средства***		Земельные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)****		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
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
	Инвестиционная программа Акционерного общества "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"							1 317 432,1	1 296 770,3	-20 662		810 028	-			1 235 309,1 тыс.кВтч	1 276 323 тыс.кВтч	68,4	67,1	8,6	8,36	122	118		
																Объем передачи и распределения электроэнергии, тыс.кВтч, + 3,3%		Снижение износа, -1,3 %		Снижение потерь, - 0,24 %		Снижение аварийности, -3,3 %			
1	Реконструкция, в том числе							552 116	535 664	-16 453															
1.1		Реконструкция кабельных линий в г. Петропавловске	км	14,742	14,09	2018 год		180 515	180 515	0															
1.2		Реконструкция оборудования ТП 10/0,4 кВ с реконструкцией зданий	ТП	7	7	2018 год		81 590	63 432	-18 158	В результате снижения объемов по передаче и распределению электроэнергии (план 1 296 797 тыс.кВт*ч- факт 1 276 323 тыс. кВт*ч), повлекших недополучение средств (в размере 80 181,57 тыс.тенге), предусмотренных в утвержденной тарифной смете на реализацию утвержденной инвестиционной программы в связи с чем отсутствовала финансовая возможность для расширения диапазона возможностей технологического подключения к электроустановкам дополнительных потребителей.														
1.3	Передача и распределение электроэнергии, г. Петропавловск, СКО	Реконструкция ВЛ-10 кВ в г. Петропавловске	км	10,6	10,7	2018 год		33 577	33 682	105	В результате проработки рынка, стоимость услуг на выполнение подрядчиком проектно-изыскательских работ выше, чем предусмотрено проектом.														
1.4		Реконструкция ОРУ 35-110 кВ подстанций области	ПС	2	2	2018 год		63 476	65 030	1 554	Превышение средств за счёт приобретения трансформаторов тока 110 кВ у завода изготовителя, по цене выше чем запланировано														
1.5		Капитальный ремонт трансформаторов с заменой высоковольтных вводов	штг	1	1	2018 год		25 211,00	25 211,44	0															
1.6		Замена фарфоровой изоляции на ВЛ-35-110 кВ	штг	7 217	7 217	2018 год		21 249	21 249	0															
1.7		Замена провода на ВЛ-110 кВ "Советская-Погтавка"	км	42	42	2018 год		86 373	86 375	2	Увеличение расходов за счёт удорожания стоимости маш/час при использования спецмеханизмов.														
1.8		Замена грозотроса на ВЛ-110 кВ	км	83	83	2018 год		27 852,00	27 852,00	0															

Выполнение мероприятий инвестиционной программы позволило улучшить надежность энергосистемы, обеспечить стабильность установленных показателей эксплуатации электрических сетей, требуемые потребителями объем и качество электроэнергии.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о приростах и убытках*	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)	
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	собственные средства***		Земельные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)****		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года			факт текущего года
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
1.9	Передача и распределение электроэнергии, г. Петропавловск, СКО	Реконструкция зданий мастерских участков и монтажных пунктов РЭС, РПБ.	сумма			2018 год		31 775	31 819	44	Увеличение связано с дополнительными затратами по устройству отстойков вокруг зданий мастерского участка и РПБ.														
1.10		Разработка ПСД на изменение схемы электроснабжения ПС "Токуши-Тага" и ПС "Ярма-Тага"	сумма			2018 год		498	498	0															
2	Мероприятия по энергосбережению, в том числе							310 684	295 392	-15 292															
2.1		Внедрение АСКУЭ	сумма			2018 год		82 939	92 425	9 487	Для конфигурации точек учёта, настройки базы данных компонентов и узлов точек АСКУЭ выполнены работы по технической поддержке системы АСКУЭ.														
2.2	Передача и распределение электроэнергии, г. Петропавловск, СКО	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в г. Петропавловске и области	км	40	38,7	2018 год		227 745	202 967	-24 778	В результате снижения объемов по передаче и распределению электроэнергии (план 1 296 797 тыс.кВт*ч- факт 1 276 323 тыс. кВт*ч), повлекших недополучение средств (в размере 80 181,57 тыс.тенге), предусмотренных в утвержденной тарифной смете на реализацию утвержденной инвестиционной программы в связи с чем отсутствовала возможность для выполнения работ.														
3	Модернизация, в том числе							192 420	189 346	-3 074															
3.1	Передача и распределение электроэнергии	Создание структуры автоматизированного диспетчерского управления со "SCADA" системой	сумма					165 000,00	161 926,00	-3 074	Экономия в результате закупки оборудования для создания структуры АСДУ по цене ниже, чем запланировано.														
3.2	электронные регион, г. Петропавловск, СКО	Модернизация комплекса технических средств для механизации и автоматизации управленческих и инженерно-технических работ	сумма					27 420,00	27 420,00	0															
4	Замена электрооборудования, в том числе							262 212	276 369	14 157															
4.1		Приобретение трансформатора 25 000 кВА	шт	1	1			110 229	113 228	2 999	Рост затрат связан за счёт увеличения объемов выполняемых монтажных работ силового трансформатора на подстанции.														
4.2	Передача и распределение электроэнергии регион, г. Петропавловск, СКО	Приобретение КТПН 250 кВА	шт	2	2			7 119	7 664	545	Удорожание мероприятия за счёт выполнения монтажных работ и расходов автотранспортных услуг для установки КТПН.														
4.3		Приобретение КТПН 400 кВА	шт	1	1			3 459	3 617	158	Удорожание мероприятия за счёт выполнения монтажных работ и расходов автотранспортных услуг для установки КТПН.														
4.4		Приобретение трансформаторов 10/0,4 кВ	шт	22	22			6 459	7 781	1 322	Увеличение за счёт приобретения трансформаторов 10/0,4 кВ у поставщиков по цене выше чем запланировано.														

Выполнение мероприятий инвестиционной программы позволяют улучшить надежность энергосистемы, обеспечить стабильность установленных показателей эксплуатации электрических сетей, требующие потребителями объем и качество электроэнергии.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка выполнения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)		
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуг в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	собственные средства***		Земельные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)****				Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт			факт прошлого года	факт текущего года
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
4.5	Передача и распределение электроэнергии, г. Петропавловск, СКО	Приобретение ТМЦ для строительства ВЛ-110 кВ "Новомасайловка-Литейная"	сумма					76 145,32	78 544,45	2 399	Превышение за счёт дополнительного приобретения кабелей к трансформаторам для крепления к опоре.														Выполнение мероприятий инвестиционной программы позволило улучшить надежность энергосистемы, обеспечить стабильность установленных показателей эксплуатации электрических сетей, требуемые потребительским объемом и качеством электроэнергии.
4.6		Приобретение электроизмерительных приборов	сумма					58 800,0	59 194,2	394	В результате проработки рынка, стоимость приборов выше, чем при маркетинговых исследованиях.														
4.7		Проведение методологических расчетов оптимальных режимов эксплуатации силового оборудования ПС 110/10 кВ № 3	сумма							6 339		В связи с предоставлением строительством больницы, жилого комплекса, учебных и дошкольных учреждений присоединяемых к подстанции 110/10 кВ № 3 необходимо выполнение измерений и расчетов соответствия показателей качества электрической энергии требованиям ГОСТ 13109-97 "Нормы качества электроэнергии в системах электроснабжения общего назначения" с целью исключения негативного влияния на работоспособность силового электрооборудования подстанции, аварийных отключений на оборудовании подстанции и разработки мероприятий направленных на повышение надежности и расширения систем электроснабжения ПС 110/10 кВ № 3 в 2019 году.													

* - 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)»;

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

***- данная информация представляется с приложением подтверждающих документов по реализации инвестиционной программы (копии соответствующих договоров, контрактов, акты о приеме выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, счет-фактуры, акты-приемки в эксплуатацию государственных приемочных комиссий, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов регулируемого рынка о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс).

**** Источниками финансирования инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в размере 810,028 млн.тенге, экономия по статье тарифной сметы "стоимость нормативных технических потерь электроэнергии" за 2017 год в размере 247,432 млн.тенге и собственные оборотные средства в размере 239,310 млн.тенге.

*****Согласно приказу уполномоченного органа с 01.01.2018 г. по 31.01.2018 г. утверждены нормативные технические потери АО «СКРЭК» в размере 11,86 %, однако приказом АО «СКРЭК» скорректирована величина нормативных потерь до 8,6%

Данные за 2018 год являются предварительными, так как не завершён аудит финансовой отчетности.

Генеральный директор АО "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания"



Казановский А.А.

[illegible]

№ т/б	Реттелетін қызметтерді (тауарлар, жұмыстар) жоспарлы және нақты берілетін көлемі туралы ақпарат						Пайда және залал туралы есебі*	Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) мөлшері				Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) нақтыталалыпты мен қаржыландыру мөлшері туралы ақпарат, мың теңге			Инвестициялық бағдарламала (жобала) бекітілген көрсеткіштерімен инвестициялық бағдарламаны (жобаны) орындау нақты көрсеткіштерін салыстыру туралы ақпарат**								Жеткен нақты көрсеткіштері бекітілген Инвестициялық бағдарламалағы (жобалағы) көрсеткіштерінен ауытқу себептеріне түсіндірме беру	Берілетін реттелетін қызметтерінің (тауарлар, жұмыстар) сапасы мен сенімділігінің көтерілуіне бағасы		
	Реттелетін қызметтердің (тауарлар, жұмыстар) атауы мен қызмет көрсететін аймағы	Шаралар атауы	Өлшем бірлігі	Мөлшері табиғи көрсеткіштерімен		Инвестициялық бағдарламала (жобала) шеңберінде қызмет көрсету мерзімі		жоспар	нақты	ауытқу	Ауытқу себептері	өзінің қаражаты***		Засм қаражаты	Бюджет қаражаты	Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) бекіткеніне байланысты өткізу жылдары бойынша өндірістік көрсеткіштердің жақсаруы, %		Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) бекіткеніне байланысты өткізу жылдары бойынша негізгі қордың (активтің) тозуы (нақты) төмендегені, %		Снижение потерь, % по жылным реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) бекіткеніне байланысты өткізу жылдары бойынша апаттылықтың төмендеуі				
				жоспар	нақты							тозу	пайда			нақты өткен жылы	нақты осы жылы	нақты өткен жылы	нақты осы жылы	жоспар	нақты	нақты өткен жылы			нақты осы жылы	
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	
1.7	Петропавл к. СҚО электрэнергияны беру және бөліп тарату	"Советская-Полтава" 110 кВ ӘЖ сымын ауыстыру	км	42	42	2018 жылы		86 373	86 375	2	Жұмыс механизмдерді пайдаланғанда машина сағат құны қымбаттау арқылы шығындардың көтерілуі.														Шарттарда өтінілген көлемінен тұтынушыларға электр энергияны нақты тарату көлемінің төмендеуі.	Инвестициялық бағдарламала шараларының орындау энергетік сенімділігін жақсартуға, электр желілерді пайдалануға орнатылған көрсеткіштердің тұрақтылығы мен тұтынушылар талап еткен электр энергияның көлемі мен сапасын қамтамасыз етуге мүмкіндік берді.
1.8		110 кВ ӘЖ найзағай тросын ауыстыру	км	83	83	2018 жылы		27 852,00	27 852,00	0																
1.9		ЭЖА, ЖӨБ шеберлік учаскелер мен монтерлік бекеттер ғимараттарының реконструкциясы	сомасы			2018 жылы		31 775	31 819	44	Өсімі шеберлік учаске мен ЖӨБ ғимараттарының жанындағы жерді көтеру бойынша қосымша шығындарымен байланысты.															
1.10		"Токуши-Тарту" ҚС және "Ярмы-Тарту" ҚС электрмен жабдықтау сымбасын өзгертуге ЖКК дайындау.	сомасы			2018 жылы		498	498	0																
2. Энергияны үнемдеу бойынша шаралар									310 684	295 392	-15 292															
2.1.	Петропавл к. СҚО электрэнергияны беру және бөліп тарату	ЭЖЕАЖ снгізу	сомасы			2018 жылы		82 939	92 425	9 487	Есепке алу орындарын конфигурациялау, ЭЖЕАЖ компоненттері мен торап орындары мөлшеріне базасын реттеу үшін ЭЖЕАЖ жүйесін техникалық қолдау бойынша жұмыстар орындалды.															
2.2.		Қалада және облыста 0,4 кВ ӘЖ-нің реконструкциясы.	км	40	38,7	2018 жылы		227 745	202 967	-24 778	Бекітілген инвестициялық бағдарламаны орындауға бекітілген тарифтік сметада қарастырылған қаражаттың жеткілікті алмауына әкелген (80 181,57 мың теңге мөлшерінде), электр энергияны беру және бөліп тарату бойынша көлемді төмендету нәтижесінде (жоспар 1 296 797 мың кВт*с-нақты 1 276 323 мың кВт*с), бұған байланысты жұмыстарды жасауға мүмкіндігі жоқ.															
3. Жетілдіру									192 420	189 346	-3 074															
3.1.	Петропавл к. СҚО электрэнергияны беру және бөліп тарату	"SKADA" жүйесімен автоматтандырылған диспетчерлік басқару құрылымын құру	сомасы			2018 жылы		165 000,00	161 926,00	-3 074	Жоспарлағаннан төмен бағамен ДБАЖ құрылымын құру үшін жабдықтарды сатып алу нәтижесінде үнемдеу.															
3.2.		Басқарушылық және инженерлік-техникалық жұмыстарды механикаландыру және автоматтандыру техникалық құралдар кешенін жетілдіру	сомасы			2018 жылы		27 420,00	27 420,00	0																

Инвестициялық бағдарлама шараларының орындау энергетикасы сенімділігін жақсартуға, электр желілерді пайдалануға орнатылған көрсеткіштердің тұрақтылығы мен тұтынушылар талап еткен электр энергияның көлемі мен сапасын қамтамасыз етуге мүмкіндік берді.

№ т/б	Реттелетін қызметтерді (тауарлар, жұмыстар) жоспарлы және нақты берілетін көлемі туралы ақпарат						Пайда және залал туралы есебі*	Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) мөлшері				Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) нақты талаптары мен қаржыландыру мөлшері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламала (жобала) бекітілген көрсеткіштерімен инвестициялық бағдарламаны (жобаны) орындау нақты көрсеткіштерін салыстыру туралы ақпарат**								Жеткен нақты көрсеткіштері бекітілген Инвестициялық бағдарламаладағы (жобаладағы) көрсеткіштерінен ауытқу себептеріне түсіндірме беру	Берілетін реттелетін қызметтерінің (тауарлар, жұмыстар) сапасы мен сенімділігінің көтерілуіне бағасы
	Реттелетін қызметтердің (тауарлар, жұмыстар) атауы мен қызмет көрсететін аймағы	Шаралар атауы	Өлшем бірлігі	Мөлшері табиғи көрсеткіштермен		Инвестициялық бағдарлама (жоба) шеңберінде қызмет көрсету мерзімі		жоспар	нақты	ауытқу	Ауытқу себептері	өзінің қаражаты***		Заем қаражаты	Бюджет қаражаты	Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) бекіткеніне байланысты өткізу жылдары бойынша негізгі қордың (активтің) керсеткіштердің жақсаруы, %		Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) бекіткеніне байланысты өткізу жылдары бойынша негізгі қордың (активтің) тозуы (нақты) төмендегені, %		Снижение потерь, % по жылным реализациям в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) бекіткеніне байланысты өткізу жылдары бойынша апаттылықтың төмендеуі				
				жоспар	нақты							тозу	пайда			нақты өткен жылы	нақты осы жылы	нақты өткен жылы	нақты осы жылы	жоспар	нақты	нақты өткен жылы	нақты осы жылы		
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
	4. Электржабықтарды ауыстыру							262 212	276 369	14 157															
4.1		25 кВА трансформаторды сатып алу	дана	1	1	2018 жылы		110 229	113 228	2 999	Қосалқы стагисасында құатты трансформатордың жасалатын монтаждау жұмыстардың көлемі көтерілгенімен байланысты шығындар өсті.														
4.2	Петропавл к. СҚО электрэнергияны беру және бөліп тарату	250 кВА трансформаторды сатып алу	дана	2	2	2018 жылы		7 119	7 664	545	ЖТФҚС орнату үшін монтаждау жұмыстары мен автокөліктік қызметтерінің шығындары өскенімен байланысты шаралар құны да өсті.														
4.3		400 кВА трансформаторды сатып алу	дана	1	1	2018 жылы		3 459	3 617	158	ЖТФҚС орнату үшін монтаждау жұмыстары мен автокөліктік қызметтерінің шығындары өскенімен байланысты шаралар құны да өсті.														
4.4		10/0,4 кВА трансформаторды сатып алу	дана	22	22	2018 жылы		6 459	7 781	1 322	Жоспардағыдан жоғары бағамен жеткізушіден 10/0,4 кВ трансформаторларды сатып алу арқылы көтерілді.														
4.5		"Новомихайловка-Литвинская" 110 кВ ЭЖ құрылысы үшін ТМҚ сатып алу	сомасы			2018 жылы		76 145,32	78 544,45	2 399	Тірекке орнату үшін траверстерге арнаулы бұрандаларды қосымша сатып алу арқылы асырылу.														
4.6		Электр өлшеу аспаптарын сатып алу	сомасы			2018 жылы		58 800,0	59 194,2	394	Нарықпен танымсу нәтижесінде аспаптардың құны маркетингтік зерттеулерде көрсеткішінен жоғары.														
4.7		№3 110/10 кВ ҚС құатты жабдыктарын пайдаланудың өңтайлы режимдеріне әдістемелік есептеулер жасау.	сомасы			2018 жылы			6 339		№3 110/10 кВ қосалқы стансасына қосылатын болашақта аурухана, тұрғын үй кешені, білім беру және мектепке дейінгі мекемелер салуымен байланысты, қосалқы стансалардың құатты электржабықтарының жұмыс жасау қабілетіне келенсіз әсердің алдын алу, қосалқы стансалар жабдыктарында апаттық аяқартулардың алдын алу және 2019 жылы №3 110/10 кВ ҚС электрмен жабдықтау жүйесінің сенімділігін көтеру және кеңейтуге бағытталған шараларды дайындау мақсатымен 13109-97 МЕМСТ "Жалпыға бағытталған электрмен жабдықтау жүйелерінде электр энергия сапасының нормалары" талаптарына сәйкес электр энергияның сапа көрсеткіштерін өлшеу және есептеу қажет.														

* - пайда және залал туралы есебі Қазақстан Республикасы Қаржы министрінің "Халықтық мүддесі бар ұйымдары жариялау үшін жылдық қаржы есептілігі тізімі мен олардың бекіту туралы (қаржы ұйымдарынан басқа)" 2017 жылғы 28 маусымдағы №404 бұйрығының 3 қосымшасына сәйкес беріледі.

** - ақпарат саланың бағдарын есепке алып, оның ішінде басқа да көрсеткіштері де бойынша толтырылады (егер бекітілген инвестициялық бағдарламала (жобала) қарастырылса).

*** Инвестициялық бағдарламаны қаржыландыру көздері етін 810,028 млн.теңге мөлшерінде тозу бойынша бөліп шығару, 2017 жылы үшін "нормативтік-техникалық шығындары" бабы бойынша 247,432 млн.теңге мөлшерінде және 239,310 млн.теңге мөлшерінде айналым қаражаты.

****Өкілетті органының бұйрығына сәйкес 2018 жылғы 01.01. бастап 2018 жылғы 31.01. дейін "СҚ ЭТК" АҚ үшін 11,86 % мөлшерінде нормативтік-техникалық шығындары бекітілді, бірақ "СҚ ЭТК" АҚ бұйрығымен нормативтік шығындарының мөлшері 8,6%-ға дейін дұрысталды. 2018 жылы үшін есептеуі алдын ала болып табылады, өйткені қаржы есептілігінің аудиті аяқталған жоқ.