

Приложение 3  
к Правилам утверждения  
инвестиционных  
программ (проектов) субъекта  
естественной  
монополии, для корректировки, а также  
проведения анализа информации об их  
исполнении

**Информация субъекта естественной монополии об исполнении  
инвестиционной программы (проекта)\* на 2018 год**

(начало таблицы)  
АО "СЭГРЭС-2", "Производство тепловой энергии"

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления 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	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Производство тепловой энергии	Приобретение сетевого насоса СЭ-800-100-центробежный, сетевой Ту У 29.1-05-785448-015	Приобретение насоса на Питательный ПТУ-65-53	Гкал	76 000	78 622	2018 год
2							
3							

Председатель Правления

Берлибаев А.А.

(подпись, дата)

Дата: 2018 г. 21.12.2018 (подпись, дата)

**Информация субъекта естественной монополии об исполнении инвестиционной программы (проекта) \* на 2018 год (продолжение таблицы)**  
АО «СЭГРЭС-2», "Производство тепловой энергии"

№ п/п	Отчет о прирывах и убытках*, тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			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 услуг (товаров, работ)			
		План	Факт	Отклонение	Собственные средства	Земные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Снижение износа 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)	факт	факт	факт	факт			факт	факт	факт
1	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1		12 489	12 489	0	Выполнено в полном объеме.	12 489	0	0	0	-	-	0	100	-	-	-	Выполнено в полном объеме.	-	-
2		5 288	4 243	-1 045	Выполнено в полном объеме. Достигнута экономия по итогам закупочных процедур.	4 243	0	0	0	-	-	0	100	-	-	-	Выполнено в полном объеме. Достигнута экономия по итогам закупочных процедур.	-	-
3	-6 853 780	18 086	0	-18 086	Проведены закупочные процедуры. Определен победитель - ТОО "Казвасосервис". Цена договора - 8 440 тыс. тенге (по итогам закупочных процедур достигнута экономия). В настоящее время договор находится на стадии оформления и подписания сторонами. Поставка по условиям договора ожидается в течение 120 рабочих дней с даты подписания договора, т.е. ориентировочно в мае 2019 г.	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	Проведены закупочные процедуры. Определен победитель - ТОО "Казвасосервис". Цена договора - 8 440 тыс. тенге (по итогам закупочных процедур достигнута экономия). В настоящее время договор находится на стадии оформления и подписания сторонами. Поставка по условиям договора ожидается в течение 120 рабочих дней с даты подписания договора, т.е. ориентировочно в мае 2019 г.	-	-

Примечание: В соответствии с отчетом о прирывах и убытках за 2018 г. получен убыток в сумме 6 853 780 тыс. тенге

Председатель Правления

Бердибаяев А.А.

(подпись, дата)

Акт: 2018/0001 (2018/0001-2018)



Форма

**Отчет о прибылях и убытках**  
**отчетный период с 01 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.**

**Индекс:** № 2 - ОПУ

**Периодичность:** Год

Наименование организации Акционерное Общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"  
за год, заканчивающийся 31 декабря 2018 года

тыс.тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	010	38 922 163	34 435 729
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	23 145 823	22 238 432
<b>Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)</b>	<b>012</b>	<b>15 776 340</b>	<b>12 197 297</b>
Расходы по реализации	013	1 877 061	1 821 427
Административные расходы	014	1 411 770	1 570 224
Прочие расходы	015	346 761	11 930 497
Прочие доходы	016	288 941	257 920
<b>Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строк с 012 по 016)</b>	<b>020</b>	<b>12 429 690</b>	<b>-2 866 931</b>
Доходы по финансированию	021	98 635	21 814
Расходы по финансированию	022	18 089 235	15 843 022
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прочие неоперационные доходы	024	121 837	110 483
Прочие неоперационные расходы	025	432 233	1 617 434
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строк с 020 по 025)</b>	<b>100</b>	<b>-5 871 307</b>	<b>-20 195 090</b>
Расходы по подоходному налогу	101	952 135	-1 103 080
<b>Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)</b>	<b>200</b>	<b>-6 823 442</b>	<b>-19 092 010</b>
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
<b>Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:</b>	<b>300</b>	<b>-6 823 442</b>	<b>-19 092 010</b>
собственников материнской организации		-6 823 442	-19 092 010
долю неконтролирующих собственников			
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400	<b>-30 338</b>	<b>-4 563</b>
в том числе:			
Переоценка основных средств	410		
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	411		
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412		
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413	-30 338	-4 563
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414		
Хеджирование денежных потоков	415		
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416		
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417		
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418		
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419		
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420		

