Форма 21 Приложения 1 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90

Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "СЭГРЭС-2" по производству тепловой энергии за 2025 год, утвержденной совместным приказом РГУ "ДКРЕМ по Павлодарской области" от 05.11.2021 г. №96-ОД и ГУ "УЭиЖКХ Павлодарской области" от 04.11.2021 г. №88-ОД (скорректирована совместным приказом РГУ ДКРЕМ по Павлодарской области от 08.12.2025 г. № 118 ОД и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области» от 08.12.2025 № 61-ОД) (начало)

АО "СЭГРЭС-2", "Производство тепловой энергии"

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках, тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			
	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
				план	факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Производство тепловой энергии	Приобретение агрегатированного электронасоса центробежный консольный типа К-80-65-160 с электродвигателем АИР112М2У3 на общей фундаментной раме	Гкал	план 73 650 (из них: реализация на сторону - 43 084)	факт 76 163 (из них: реализация на сторону - 40 030)	2025 год	129 451 049	5 012	5 012	0	Исполнено по договору с Консорциумом в составе ТОО "СтандартЭнерго KZ" с ТОО "СТРОЙИНДУСТРИЯ" № 924798/2023/1 от 29.12.2023 г.
2		Приобретение запорной арматуры на трубопроводы тепловой сети						24 934	0	-24 934	Исполнено по договору с ТОО "Jannat groups" №1160685/2025/1 от 17.12.2025 г. Из-за длительных корпоративных процедур по корректировке бюджета, проведению закупочных процедур по определению контрагента сроки поставки сдвинулись на начало 2026 года. Запорная арматура поставлена 14.02.2026 г. на сумму 17 100 тыс. тенге без НДС (При проведении закупочных процедур возникла экономия).

Заместитель Председателя Правления
по инвестициям и развитию АО "СЭГРЭС-2" **Аубакиров Б.Н.**

Исп.: Бакыт Е.Б. + 7 771 93 74 608

Форма 21 Приложения 1 Правил формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90

Отчет об исполнении инвестиционной программы АО "СЭГРЭС-2" по производству тепловой энергии за 2025 год, утвержденной совместным приказом РГУ "ДКРЕМ по Павлодарской области" от 05.11.2021 г. №96-ОД и ГУ "УЭиЖКХ Павлодарской области" от 04.11.2021 г. №88-ОД (скорректирована совместным приказом РГУ ДКРЕМ по Павлодарской области от 08.12.2025 г. № 118 ОД и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области» от 08.12.2025 № 61-ОД) (продолжение)

АО "СЭГРЭС-2", "Производство тепловой энергии"

№ п/п	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)
	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		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)			
	Амортизация	Прибыль			Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
1	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1		0	0	0	-	-			-	-	-	-	-	Субъектом достигнуты высокие показатели эффективности реализации инвестиционной программы
2		0	0	0	-	-			-	-	-	-	-	Субъектом достигнуты высокие показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Заместитель Председателя Правления
по инвестициям и развитию АО "СЭГРЭС-2" **Аубакиров Б.Н.**

Исп.: Бакыт Е.Б. + 7 771 93 74 608

Форма 22 Приложения 1 Правил формирования тарифов,
утвержденных приказом Министра национальной экономики

Информация о достижении целевых показателей эффективности реализации инвестиционной программы

АО "СЭГРЭС-2", "Производство тепловой энергии"

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год
1.	-	**Мероприятие "Приобретение агрегатированного электронасоса центробежный консольный типа К-80-65-160 с электродвигателем АИР112М2У3 на общей фундаментной раме"**	**тыс.тенге**	**5 012**	**5 012**
1.	-	**Характеристика мероприятия и показатель измерения:** На котельной установлены три консольных центробежных насоса (НПТС), работающих параллельно для восполнения потерь теплосети: НПТС-1 (К45/30): Подача 45 м³/ч, напор 30 м. (Основной в зимний период). НПТС-2 (К80/65): подачей 50 м3, напором 32 м, мощностью электродвигателя 7,5 кВт (Резерв/Аварийный режим). НПТС-3 (К80/65): подачей 50 м3, напором 32 м, мощностью электродвигателя 7,5 кВт (Резерв/Заполнение сети). Режимы работы Летний: Подпитка осуществляется самотеком через байпасные линии при неработающих насосах. Зимний (штатный): Расход составляет 25–30 т/ч. Работает НПТС-1 как наиболее энергоэффективный для данной нагрузки. Аварийный/Пиковый: При заполнении сетей (расход 70–90 т/ч) задействуются НПТС-2 или НПТС-3. Техническое состояние: Полный износ ресурса (эксплуатация более 30 лет). Эксплуатационные риски: Частые поломки и отсутствие запасных частей на складе. Производственная необходимость: НПТС-1 является ключевым агрегатом для обеспечения базовой зимней нагрузки; использование более мощных насосов (НПТС-2, 3) в штатном режиме экономически нецелесообразно из-за избыточной мощности. Требуется: Замена НПТС-1 на современный аналог с аналогичными характеристиками (45 м³/ч, 30 м) для обеспечения надежности теплоснабжения и энергоэффективности системы	**натуральная единица, шт.**	**2**	**2**
1.	**-**	**Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"**	**Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы**		
1.1.	-	Обеспечение качества тепловой энергии в соответствии с температурным графиком и заявленной тепловой нагрузке	% выполнения от графиков тепловой нагрузки	100	100
2.	**-**	**Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"**	**Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы**		
2.1.	-	Износ производственных основных средств	%	5,78	5,78
3.	**-**	**Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"**	**Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы**		
3.1.	-	Сокращение потерь тепловой энергии	Гкал/час	2,96	3,66
4.	**-**	**Прочие цели (Снижение нормативных потерь)**	**Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы**		
4.1.	-	Снижение нормативных потерь	%	70	99
	-	**ИТОГО**	-	**5 012**	**5 012**

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год*
		Мероприятие "Приобретение запорной арматуры на трубопроводы тепловой сети"	**тыс.тенге**	**24 934**	**0**
1.	**-**	**Характеристика мероприятия и показатель измерения** "Запорная арматура расположена на магистральных трубопроводах тепловой сети, трубопроводах обвязки подогревателей сетевой воды ПОК, на трубопроводах подпиточной сетевой воды. Ремонт арматуры производился в ремонтный период в останов магистральных трубопроводов теплосети, акт дефектации имеется. Арматура предназначена для отключения участков магистральных трубопроводов теплосети при выводе в ремонт, отключения ПСВ, насосов сетевой воды. Для аварийного отключения участков теплосети при появлении порывов в трубопроводах. Износ и неисправное состояние арматуры приведет к невозможности отключить сварные участки теплосети, к невозможности вывести в ремонт оборудования, к рискам останову магистральных трубопроводов теплосети"	**натуральная единица, шт**	**3**	**0**
1.	**-**	**Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"**	**Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы**		
1.1.	-	Снижение износа производственных основных средств	%	1	-
	-	**ИТОГО**	-	**24 934**	**0**

Заместитель Председателя Правления
по инвестициям и развитию АО "СЭГРЭС-2" **Аубакиров Б.Н.**

Исп.: Бакыт Е.Б. + 7 771 93 74 608

Форма 23 Приложения 1 Правил формирования тарифов,
утвержденных приказом Министра национальной экономики

Расчет показателей эффективности реализации инвестиционной программы

АО "СЭГРЭС-2", "Производство тепловой энергии"

№	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование информации	Единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год	Значение показателей эффективности реализации: Абсолютное отклонение	Оценка
I.	-	**Мероприятие "Приобретение агрегатированного электронасоса центробежный консольный типа К-80-65-160 с электродвигателем АИР112М2У3 на общей фундаментной раме"**	**тысяч тенге**	**5 012**	**5 012**	**0**	-
		Характеристика мероприятия и показатель измерения: На котельной установлены три консольных центробежных насоса (НПТС), работающих параллельно для восполнения потерь теплосети: НПТС-1 (К45/30): Подача 45 м³/ч, напор 30 м. (Основной в зимний период). НПТС-2 (К80/65): подачей 50 м3, напором 32 м, мощностью электродвигателя 7,5 кВт (Резерв/Аварийный режим). НПТС-3 (К80/65): подачей 50 м3, напором 32 м, мощностью электродвигателя 7,5 кВт (Резерв/Заполнение сети). Режимы работы Летний: Подпитка осуществляется самотеком через байпасные линии при неработающих насосах. Зимний (штатный): Расход составляет 25–30 т/ч. Работает НПТС-1 как наиболее энергоэффективный для данной нагрузки. Аварийный/Пиковый: При заполнении сетей (расход 70–90 т/ч) задействуются НПТС-2 или НПТС-3. Техническое состояние: Полный износ ресурса (эксплуатация более 30 лет). Эксплуатационные риски: Частые поломки и отсутствие запасных частей на складе. Производственная необходимость: НПТС-1 является ключевым агрегатом для обеспечения базовой зимней нагрузки; использование более мощных насосов (НПТС-2, 3) в штатном режиме экономически нецелесообразно из-за избыточной мощности. Требуется: Замена НПТС-1 на современный аналог с аналогичными характеристиками (45 м³/ч, 30 м) для обеспечения надежности теплоснабжения и энергоэффективности системы	**натуральная единица, шт.**	**2**	**2**	**0**	-
1.	-	**Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"**	**Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы**				
1.1.	-	Износ производственных основных средств	%	5,78	5,78	0	Целевой показатель 2 достигнут
2.	-	**Показатели Цели 2 "Сокращение затрат на предоставление услуг"**	**Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы**				
2.1.	-	Сокращение потерь тепловой энергии	Гкал/час	2,96	3,66	0,71	Целевой показатель 3 достигнут
3.	-	**Прочие цели**	**Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы**				
3.1.	-	Снижение нормативных потерь	%	70	99	29	Целевой показатель 4 достигнут
	-	**ИТОГО**	-	**5 012**	**5 012**	-	Субъектом достигнуты высокие показатели эффективности реализации инвестиционной программы

I.	-	**Мероприятие "Приобретение запорной арматуры на трубопроводы тепловой сети"**	**тысяч тенге**	**24 934**	**0**	**-24 934**	-
		Характеристика мероприятия и показатель измерения Характеристика мероприятия и показатель измерения "Запорная арматура расположена на магистральных трубопроводах тепловой сети, трубопроводах обвязки подогревателей сетевой воды ПОК, на трубопроводах подпиточной сетевой воды. Ремонт арматуры производился в ремонтный период в останов магистральных трубопроводов теплосети, акт дефектации имеется. Арматура предназначена для отключения участков магистральных трубопроводов теплосети при выводе в ремонт, отключения ПСВ, насосов сетевой воды. Для аварийного отключения участков теплосети при появлении порывов в трубопроводах. Износ и неисправное состояние арматуры приведет к невозможности отключить сварные участки теплосети, к невозможности вывести в ремонт оборудования, к рискам останову магистральных трубопроводов теплосети"	**натуральная единица, шт**	**3**	**0**	**-3**	-
1.	-	**Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"**	**Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы**				
1.1.	-	Износ производственных основных средств	%	1	-	-	

Заместитель Председателя Правления
по инвестициям и развитию АО "СЭГРЭС-2" **Аубакиров Б.Н.**

Исп.: Бакыт Е.Б. + 7 771 93 74 608

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген
Тарифтерді қалыптастыру қағидаларының 1-қосымшасының 21-нысаны

2025 жылға арналған жылу энергиясын өндіру бойынша «СЭГРЭС-2» АҚ-ның инвестициялық бағдарламасының орындалуы туралы есеп, Павлодар облысы бойынша ДКРЕМ РММ-нің 05.11.2021 ж. №96-ОД және Павлодар облысының Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы ММ-нің 04.11.2021 ж. №88-ОД бірлескен бұйрықтарымен бекітілген (Павлодар облысы бойынша ДКРЕМ РММ-нің 08.12.2025 ж. №118-ОД және Павлодар облысының Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы ММ-нің 08.12.2025 ж. №61-ОД бірлескен бұйрықтарымен түзетілген) (басы)

«СЭГРЭС-2» АҚ, «Жылу энергиясын өндіру»

№ р/с	Реттелін көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат						Пайда мен зиян туралы есеп, мың теңге	Инвестициялық бағдарламаның (жобаның) сомасы, мың теңге			
	Реттелін көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) атауы және қызмет көрсетілетін аумақ	Іс-шаралардың атауы	Өлшем бірлігі	Натуралды көрсеткіштердегі саны		Инвестициялық бағдарлама (жоба) аясында қызмет көрсету мерзімі		Жоспар	Нақты	Ауытқу	Ауытқудың себептері
				жоспар	нақты						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Жылу энергиясын өндіру	АИР112М2У3 электркозғалтқышы бар К-80-65-160 типті консольдік центробежді агрегатталған электрнасосты жалпы фундаменттік рамаға сатып алу	Гкал	Жоспар – 73 650 (оның ішінде: сыртқа өткізу – 43 084)	Нақты 76 163 (оның ішінде: сыртқа өткізу - 40 030)	2025 жыл	129 451 049	5 012	5 012	0	29.12.2023 ж. № 924798/2023/1 келісімшарты бойынша «СтандартЭнерго KZ» ЖШС және «СТРОЙИНДУСТРИЯ» ЖШС құрамындағы Консорциуммен орындалды
2		Жылу желілерінің құбырларына арналған тоқтау арматурасын сатып алу						24 934	0	-24 934	Jannat groups ЖШС-мен 17.12.2025 ж. №1160685/2025/1 шарт бойынша орындалды бюджетке түзету енгізу және контрагентті анықтау үшін сатып алу рәсімдерін өткізу бойынша ұзақ корпоративтік рәсімдерге байланысты жеткізу мерзімдері 2026 жылдың басына ауыстырылды жапқыш арматура 14.02.2026 ж. ҚҚС-сыз 17 100 мың теңге сомасына жеткізілді (сатып алу рәсімдерін өткізу кезінде үнемдеу орын алды)

«СЭГРЭС-2» АҚ Басқарма төрағасының инвестициялар және даму жөніндегі орынбасары **Аубакиров Б.Н.**

Орын.: Бакыт Е.Б. + 7 771 93 74 608

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген Тарифтерді қалыптастыру қағидаларының 1-қосымшасының 21-нысаны

2025 жылға арналған жылу энергиясын өндіру бойынша «СЭГРЭС-2» АҚ-ның инвестициялық бағдарламасының орындалуы туралы есеп, Павлодар облысы бойынша ДКРЕМ РММ-нің 05.11.2021 ж. №96-ОД және Павлодар облысының Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы ММ-нің 04.11.2021 ж. №88-ОД бірлескен бұйрықтарымен бекітілген (Павлодар облысы бойынша ДКРЕМ РММ-нің 08.12.2025 ж. №118-ОД және Павлодар облысының Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы ММ-нің 08.12.2025 ж. №61-ОД бірлескен бұйрықтарымен түзетілген) (жалғасы)

«СЭГРЭС-2» АҚ, «Жылу энергиясын өндіру»

№ р/с	Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) қаржыландырудың нақты шарттары мен көлемдері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламаны (жобаны) орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада (жобада) бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат								Нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы (жобадағы) көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру	Реттелетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) сапасы мен сенімділігін арттыруды бағалау
	Өз қаражаттары		Қарыз қаражаттары	Бюджет қаражаттары	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға сәйкес шикізат, материалдар, отын және энергия шығынын натуралды көрсеткішпен азайту		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобасына) сәйкес негізгі құралдардың (активтердің) физикалық тозуын жылдық пайызбен азайту		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобасына) сәйкес шығындарды жылдық пайызбен азайту		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобасына) сәйкес апаттық жағдайларды жылдық бойынша азайту			
	Амортизация	Пайда			Өткен жылдың нақты көрсеткіші	Ағымдағы жылдың нақты көрсеткіші	Өткен жылдың нақты көрсеткіші	Ағымдағы жылдың нақты көрсеткіші	Жоспар	Нақты	Өткен жылдың нақты көрсеткіші	Ағымдағы жылдың нақты көрсеткіші		
1	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1		0	0	0	-	-			-	-	-	-	-	Субъект инвестициялық бағдарламаны іске асыру тиімділігінің жоғары көрсеткіштеріне қол жеткізді
2		0	0	0	-	-			-	-	-	-	-	Субъект инвестициялық бағдарламаны іске асыру тиімділігінің жоғары көрсеткіштеріне қол жеткізді

«СЭГРЭС-2» АҚ Басқарма төрағасының инвестициялар және даму жөніндегі орынбасары **Аубакиров Б.Н.**

Орын.: Бакыт Е.Б. + 7 771 93 74 608

«Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген Тарифтерді қалыптастыру қағидаларының 1-қосымшасының 22-нысаны»

Инвестициялық бағдарламаны іске асыру тиімділігінің мақсатты көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы ақпарат

«СЭГРЭС-2» АҚ, «Жылу энергиясын өндіру»

№ р/с	Мақсатты көрсеткіштің салмағы, пайызбен	Ақпараттың атауы	Өлшем бірлігі	Есепті жылға қабылданған	Есепті жылдағы нақты көрсеткіш
		«АИР112М2У3 электркозғалтқышы бар К-80-65-160 типті консольдік центробежді агрегатталған электрнасосты жалпы фундаменттік рамада сатып алу» іс-шарасы	**мың.теңге**	**5 012**	**5 012**
I.	-	Қазандықта жылу желісіндегі шығындарды толықтыру үшін параллель жұмыс істейтін үш консольді орталықтан тепкіш сорғы (НПТС) орнатылған: НПТС-1 (К45/30): өнімділігі 45 м³/сағ, тегеуріні 30 м (қысқы кезеңдегі негізгі), НПТС-2 (К80/65): өнімділігі 50 м³/сағ, тегеуріні 32 м, электркозғалтқыш қуаты 7,5 кВт (резервтік/апаттық режим), НПТС-3 (К80/65): өнімділігі 50 м³/сағ, тегеуріні 32 м, электркозғалтқыш қуаты 7,5 кВт (резервтік/желіні толтыру), жұмыс режимдері: жазғы кезеңде қоректендіру сорғылар жұмыс істемеген кезде байпас желілері арқылы өздігінен ағып келу арқылы жүзеге асырылады, қысқы (қалыпты) режимде шығын 25–30 т/сағ құрайды және осы жүктеме үшін ең тиімдісі ретінде НПТС-1 жұмыс істейді, апаттық/шекті режимде желілерді толтыру кезінде (шығын 70–90 т/сағ) НПТС-2 немесе НПТС-3 іске қосылады, техникалық жағдайы: жабдық толық тозған (30 жылдан астам пайдаланылған), пайдалану тәуекелдері: жиі істен шығулар және қоймада қосалқы бөлшектердің болмауы, өндірістік қажеттілік: НПТС-1 қысқы кезеңдегі негізгі жүктемені қамтамасыз ететін басты агрегат болып табылады, ал қалыпты режимде қуаты жоғары НПТС-2 және НПТС-3 сорғыларын пайдалану артық қуатқа байланысты экономикалық тұрғыдан тиімсіз, талап етіледі: жылумен жабдықтау жүйесінің сенімділігін және энергия тиімділігін қамтамасыз ету үшін НПТС-1 сорғысын ұқсас сипаттамалары бар (45 м³/сағ, 30 м) заманауи аналогқа ауыстыру	**Натуралды бірлік, дана**	**2**	**2**
1.	-	**Мақсат 1 көрсеткіштері: «Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)»**	**Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының мақсатты көрсеткіштері**		
1.1.	-	Жылу энергиясының сапасын температуралық кестеге және көрсетілген жылу жүктемесіне сәйкес қамтамасыз ету	Жылу жүктемесі кестесіне қатысты орындалу пайызы, %	100	100
2.	-	**Мақсат 2 көрсеткіштері: «Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сенімділігі мен қауіпсіздігін қамтамасыз ету (арттыру)»**	**Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының мақсатты көрсеткіштері**		
2.1.	-	Өндірістік негізгі құралдардың тозуы	%	5,78	5,78
3.	-	**Мақсат 3 көрсеткіштері: «Қызмет көрсету шығындарын қысқарту»**	**Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының мақсатты көрсеткіштері**		
3.1.	-	Жылу энергиясының шығындарын азайту	Гкал/сағ	2,96	3,66
4.	-	**Басқа мақсаттар (Нормативтік шығындарды азайту)**	**Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының мақсатты көрсеткіштері**		
4.1.	-	Нормативтік шығындарды азайту	%	70	99
	-	**ЖИЫНТЫҚ**	-	**5 012**	**5 012**

№ р/с	Мақсатты көрсеткіштің салмағы, пайызбен	Ақпараттың атауы	Өлшем бірлігі	Есепті жылға қабылданған	Есепті жылдағы нақты көрсеткіш
		«Жылу желілерінің құбырларына арналған тоқтау арматурасын сатып алу» іс-шарасы	**мың.теңге**	**24 934**	**0**
I.	-	**Іс-шара сипаттамасы және өлшем көрсеткіші:** Сипаттама: «Тоқтау арматурасы жылу желілерінің негізгі құбырларына, ПОК желілік су қыздырғыштарын байланыстыратын құбырларға және желілік су қосымша құбырларына орналастырылған. Арматураны жөндеу жұмыстары жылу желісінің негізгі құбырларын тоқтатқан жөндеу кезеңінде жүргізілді, дефектация актісі бар. Арматура жылу желісінің негізгі құбырларын жөндеуге шығарған кезде бөліктерін ажырату, ПСВ мен желілік су насосын өшіру үшін арналған. Құбырлардағы жарылыстар кезінде жылу желісінің учаскелерін апатты түрде өшіруге қызмет етеді. Арматураның тозуы немесе ақаулы күйі жылу желісінің дәнекерленген учаскелерін ажыратуға мүмкіндік бермейді, жабдықты жөндеуге шығара алмайды және жылу желісінің негізгі құбырларын тоқтату тәуекелін тудырады.» Өлшем көрсеткіші: орналастырылған арматураның саны және оның жұмысқа жарамдылығы, дана	**Натуралды бірлік, дана**	**3**	**0**
1.	-	**Мақсат 2 көрсеткіштері: «Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сенімділігі мен қауіпсіздігін қамтамасыз ету (арттыру)»**	**Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының мақсатты көрсеткіштері**		
1.1.	-	Өндірістік негізгі құралдардың тозуын азайту	%	1	-
	-	**ЖИЫНТЫҚ**	-	**24 934**	**0**

«СЭГРЭС-2» АҚ Басқарма төрағасының инвестициялар және даму жөніндегі орынбасары **Аубакиров Б.Н.**

Орын.: Бакыт Е.Б. + 7 771 93 74 608

«Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы
19 қарашадағы № 90 бұйрығымен бекітілген Тарифтерді қалыптастыру
қағидаларының 1-қосымшасының 23-нысаны»

Инвестициялық бағдарламаны іске асыру тиімділігінің көрсеткіштерін есептеу

«СЭГРЭС-2» АҚ «Жылу энергиясын өндіру»

№	Мақсатты көрсеткіштің салмағы, пайызбен	Ақпараттың атауы	Өлшем бірлігі	Есепті жылға қабылданған	Есепті жылдағы нақты көрсеткіш	Іске асыру тиімділігінің көрсеткіштерінің мәні	Бағалау
						Абсолюттік ауытқу	
I.	-	**«АИР112М2У3 электрқозғалтқышы бар К-80-65-160 типті консольдік центробежді агрегатталған электрнасосты жалпы фундаменттік рамада сатып алу» іс-шарасы**	**мың.теңге**	**5 012**	**5 012**	**0**	-
		Қазандықта жылу желісіндегі шығындарды толықтыру үшін параллель жұмыс істейтін үш консольді орталықтан тепкіш сорғы (НПТС) орнатылған: НПТС-1 (К45/30): өнімділігі 45 м³/сағ, тегеурінді 30 м (қысқы кезеңдегі негізгі), НПТС-2 (К80/65): өнімділігі 50 м³/сағ, тегеурінді 32 м, электрқозғалтқыш қуаты 7,5 кВт (резервтік/апаттық режим), НПТС-3 (К80/65): өнімділігі 50 м³/сағ, тегеурінді 32 м, электрқозғалтқыш қуаты 7,5 кВт (резервтік/желіні толтыру), жұмыс режимдері: жазғы кезеңде қоректендіру сорғылар жұмыс істемеген кезде байпас желілері арқылы өздігінен ағып келу арқылы жүзеге асырылады, қысқы (қалыпты) режимде шығын 25–30 т/сағ құрайды және осы жүктеме үшін ең тиімдісі ретінде НПТС-1 жұмыс істейді, апаттық/шекті режимде желілерді толтыру кезінде (шығын 70–90 т/сағ) НПТС-2 немесе НПТС-3 іске қосылады, техникалық жағдайы: жабдық толық тозған (30 жылдан астам пайдаланылған), пайдалану тәуекелдері: жиі істен шығулар және қоймада қосалқы бөлшектердің болмауы, өндірістік қажеттілік: НПТС-1 қысқы кезеңдегі негізгі жүктемені қамтамасыз ететін басты агрегат болып табылады, ал қалыпты режимде қуаты жоғары НПТС-2 және НПТС-3 сорғыларын пайдалану артық қуатқа байланысты экономикалық тұрғыдан тиімсіз, талап етіледі: жылумен жабдықтау жүйесінің сенімділігін және энергия тиімділігін қамтамасыз ету үшін НПТС-1 сорғысын ұқсас сипаттамалары бар (45 м³/сағ, 30 м) заманауи аналогқа ауыстыру.	**Натуралды бірлік, дана**	**2**	**2**	**0**	-
1.	-	**Мақсат 1 көрсеткіштері: «Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сенімділігі мен қауіпсіздігін қамтамасыз ету (арттыру)»**	**Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының мақсатты көрсеткіштері**				
1.1.	-	Өндірістік негізгі құралдардың тозуы	%	5,78	5,78	0	2-мақсатты көрсеткішке қол жеткізілді
2.	-	**Мақсат 2 көрсеткіштері: «Қызмет көрсету шығындарын қысқарту»**	**Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының мақсатты көрсеткіштері**				
2.1.	-	Жылу энергиясының шығындарын қысқарту	Гкал/сағ	2,96	3,66	0,71	3-мақсатты көрсеткішке қол жеткізілді
3.	-	**Прочие цели**	**Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының мақсатты көрсеткіштері**				
3.1.	-	Нормативтік шығындарды төмендету	%	70	99	29	4-мақсатты көрсеткішке қол жеткізілді
	-	**ЖИЫНТЫҚ**	-	**5 012**	**5 012**	-	Субъект инвестициялық бағдарламаны іске асыруда жоғары тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізді

I.	-	**«Жылу желілерінің құбырларына арналған тоқтау арматурасын сатып алу» іс-шарасы**	**мың.теңге**	**24 934**	**0**	**-24 934**	-
		Іс-шара сипаттамасы және өлшем көрсеткіші: Сипаттама: «Тоқтау арматурасы жылу желілерінің негізгі құбырларына, ПОК желілік су қыздырғыштарын байланыстыратын құбырларға және желілік су қосымша құбырларына орналастырылған. Арматураны жөндеу жұмыстары жылу желісінің негізгі құбырларын тоқтатқан жөндеу кезеңінде жүргізілді, дефектация актісі бар. Арматура жылу желісінің негізгі құбырларын жөндеуге шығарған кезде бөліктерін ажырату, ПСВ мен желілік су насосын өшіру үшін арналған. Құбырлардағы жарылыстар кезінде жылу желісінің учаскелерін апатты түрде өшіруге қызмет етеді. Арматураның тозуы немесе ақаулы күйі жылу желісінің дәнекерленген учаскелерін ажыратуға мүмкіндік бермейді, жабдықты жөндеуге шығара алмайды және жылу желісінің негізгі құбырларын тоқтату тәуекелін тудырады.» Өлшем көрсеткіші: орналастырылған арматураның саны және оның жұмысқа жарамдылығы, дана.	**Натуралды бірлік, дана**	**3**	**0**	**-3**	
1.	-	**1-мақсаттың көрсеткіштері: «Тұтынушыларға ұсынылатын қызметтердің сенімділігі мен қауіпсіздігін қамтамасыз ету (арттыру)**	**Инвестициялық бағдарлама іс-шараларының мақсатты көрсеткіштері**				
1.1.	-	Өндірістік негізгі құралдардың тозуы	%	1	-	-	

«СЭГРЭС-2» АҚ Басқарма төрағасының инвестициялар және даму жөніндегі орынбасары **Аубакиров Б.Н.**

Орын.: Бакыт Е.Б. 8(7187)227510 608