Приложение 4
к Правилам утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведения анализа информации об их исполнении
форма

Информация субъекта естественной монополии о ходе исполнения субъектом инвестиционной программы (проекта) об исполнении инвестиционной программы (проекта) за 2019 год (ожидаемые данные)

ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит", передача и распределение электрической энергии, утверждено Департаментом комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей МНЭ РК по Туркестанской области приказ № 77-НҚ от 23.07.2019г., согласовано с Управлением энергетики и ЖКХ по Туркестанской области
наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности, кем утвержден (а) программа (проект) (дата, номер приказа)

№ п/п	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс. тенге																		
	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге		собственные средства				Заемные средства				Бюджетные средства		Нерегулируемая (иная) деятельность	
			план	факт	план	факт	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	отклонение	причины отклонения	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	**Реконструкция и модернизация:**																	
	ПС и трансформаторы, в т.ч. по классам напряжения				**1,435,063.1**	**1,598,886.7**	**1,435,063.1**	**1,598,886.7**	**163,823.6**									
1.1.	ПС 35-110 кВ	шт.	9	10	1,158,653.1	1,321,989.1	1,158,653.1	1,321,989.1	163,336.0									
1.2.	ТП, КПТ, РП 6 -10/0,4 кВ	шт.	140	140	276,410.0	276,897.6	276,410.0	276,897.6	487.6									
	Электрические сети:				**2,217,978.2**	**2,261,700.3**	**2,217,978.2**	**2,261,700.3**	**43,722.1**									
1.3.	ВЛ 110 кВ	км.	42.58	42.58	142,200.5	142,200.5	142,200.5	142,200.5	-									
1.4.	ВЛ 35 кВ	км.	15.206	15.206	42,462.2	42,462.2	42,462.2	42,462.2	-									
1.5.	ВЛ 6-10 кВ	км.	145.140	145.140	267,993.1	268,466.7	267,993.1	268,466.7	473.6									
1.6.	ВЛ 0,4 кВ	км.	413.385	417.438	1,694,364.7	1,736,935.9	1,694,364.7	1,736,935.9	42,571.2									
1.7.	КЛ 6-10/0,4 кВ	км.	9.515	9.645	70,957.7	71,635.0	70,957.7	71,635.0	677.3									
2	**Новое строительство сетей 10-0,4 кВ**	км.	СИП-10 кВ - 9,012км КЛ-6 кВ - 0,611км КРУН-10кВ - 1шт СИП-0,4 кВ - 42,017км КТПН-10/0,4 кВ - 19шт	СИП-0,4-10 кВ -51,64 км. РП, КТП - 10/0,4 кВ -19 шт.	**386,573.4**	**393,817.1**	**386,573.4**	**393,817.1**	**7,243.7**									
3	**Строительство ПС**	**шт.**	**1**	**1**	**1,459,614.5**	**1,738,355.6**	**1,459,614.5**	**1,738,355.6**	**278,741.1**									
4	**Внедрение АСКУЭ**				**350,000.0**	**350,000.0**	**350,000.0**	**350,000.0**	**-**									
	ВСЕГО:				**5,849,229.3**	**6,342,759.7**	**5,849,229.2**	**6,342,759.7**	**493,530.5**									

Показатели эффективности, надежности и качества	факт квартала, предшествующего отчетному периоду	план (год)	ожид.факт 12 мес.	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)	697,067	2,575,410	2,660,300	103%	
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	49.9%	49.6%	49.6%	100%	
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	16.50%	16.70%	16.50%	99%	
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	41		136		