

**Информация по ежегодному отчету об исполнении утвержденных тарифных смет,  
об исполнении утвержденных инвестиционных программ,  
о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности  
ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн) - Предприятия электрических сетей  
перед потребителями и иными заинтересованными лицами за I полугодие 2021 года**

**1) Общая информация о субъекте естественной монополии**

В соответствии с п. 289 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 (далее – Правила), размещаем информацию, указанную в п. 13 Правил, и обоснования к ней.

С 1 января 2018 года Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 149-ОД от 22.11.2017 года для ТОО "Kazakhmys Distribution (Предприятие электрических сетей) утвержден тариф на регулируемые услуги:

- на услуги по передаче и распределению электрической энергии 2,00 тенге/кВтч без НДС;

С 1 сентября 2020 года Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 98-ОД от 30.07.2020 года для ТОО "Kazakhmys Distribution (Предприятие электрических сетей) утвержден временно компенсирующий тариф на регулируемые услуги – 1,92 тенге/кВтч без НДС.

С 6 марта 2021 года Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 31-ОД от 01.03.2021 года для ТОО "Kazakhmys Distribution (Предприятие электрических сетей) утверждено изменение утвержденного тарифа до истечения его срока действия с учетом необоснованного дохода – 2,23 тенге/кВтч без НДС.

**2) Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы Приложение 1 к Информации**

Инвестиционная программа для ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн) – Предприятия электрических сетей утверждена Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 95-ОД от 19.12.2019 года.

### 3) Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы

Форма 2

#### Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год по итогам 1 полугодия 2021 года

№ пп	Наименование показателей	ед изм	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонения, %
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставления услуг, всего</b>	тыс. тенге	<b>3 852 040</b>	<b>1 656 267</b>	<b>-57,00</b>
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, в т.ч.</b>	-"	<b>72 987</b>	<b>17 934</b>	<b>-75,43</b>
1.1	сырье и материалы	-"	37 415	6 150	-83,56
1.2	топливо	-"	0		
1.3	ГСМ	-"	35 572	11 784	-66,87
1.4	энергия	-"			
<b>2</b>	<b>Затраты на оплату труда, в т.ч.</b>	-"	<b>559 792</b>	<b>426 300</b>	<b>-23,85</b>
2.1	заработная плата	-"	506 370	386 549	-23,66
2.2	социальный налог	-"	43 295	32 344	-25,29
2.3	Медицинское страхование	-"	10 127	7 407	-26,86
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	-"	<b>463 609</b>	<b>321 744</b>	<b>-30,60</b>
<b>4</b>	<b>Ремонт всего, в т.ч.</b>	-"	<b>248 724</b>	<b>86 973</b>	<b>-65,03</b>
4.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств х.сп	-"	220 109	41 427	-81,18
4.2	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств подрядным способом	-"	28 615	45 546	59,17
<b>5</b>	<b>Прочие затраты</b>	-"	<b>2 506 928</b>	<b>803 315</b>	<b>-67,96</b>
5.1	услуги по наладке и поверке	-"	51 481	21 949	-57,37
5.2	Услуги транспорта	-"	298 647	82 002	-72,54
5.3	охрана труда и т.д.	-"	43 339	10 345	-76,13
5.4	Пожарная безопасность	-"	1 386	534	-61,50
5.5	Услуги по измерениям концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны	-"	355	113	-68,31
5.6	Затраты на компенсацию нормативных технических потерь	-"	2 087 545	676 563	-67,59
5.7	командировочные расходы	-"	3 222	1 318	-59,09
5.8	коммунальные услуги	-"	20 214	10 493	-48,09
5.9	Утилизация промышленных отходов	-"	739		-100,00

<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	-"	<b>276 214</b>	<b>147 373</b>	<b>-46,65</b>
<b>6</b>	<b>Общие и адм.расходы, в т.ч.</b>	-"	<b>276 214</b>	<b>147 373</b>	<b>-46,65</b>
6.1	заработная плата административного персонала	-"	110 011	84 780	-22,94
6.2	социальный налог	-"	9 406	10 438	10,97
6.3	Медицинское страхование	-"	2 200	2 036	-7,45
6.4	Канцелярские товары	-"	1 043	1 498	43,61
6.5	Комплекующие к средствам вычисл. техники	-"	2 637	1 305	-50,52
6.6	налоговые платежи и сборы	-"	30 387	14 070	-53,70
6.7	Перерегистрация основных средств	-"	57 214	11 129	-80,55
6.8	командировочные	-"	1 020	339	-66,80
6.9	услуги связи	-"	9 468	2 885	-69,53
<b>6.10</b>	<b>другие расходы (расшифровать)</b>	-"	<b>52 828</b>	<b>18 894</b>	<b>-64,23</b>
6.10.1	подписка	-"	164	1	-99,34
6.10.2	почтово-телеграфные расходы	-"		8	
6.10.3	поверка средств измерений	-"	230		-100,00
6.10.4	обследование технического состояния	-"	848		-100,00
6.10.5	Противопожарные мероприятия	-"	854	299	-65,03
6.10.6	услуги охраны	-"	16 341	7 358	-54,97
6.10.7	Страхование работника от несчастных случаев при исполнении им	-"	7 427	8 928	20,20
6.10.8	Страхование ГПО автовладельца	-"	0	352	
6.10.9	Медицинские услуги	-"	4 217	1 182	-71,96
6.10.10	Дезинсекция и дератизация объектов	-"	582	105	-82,04
6.10.11	подготовка кадров	-"	1 773	604	-65,95
6.10.12	инвентаризация ПХД	-"	19 420		-100,00
6.10.13	услуги СМИ	-"	681	58	-91,56
6.10.14	экспертиза по энергооборудованию	-"	290		-100,00
7	Расходы на выплату вознаграждений	-"			
<b>III</b>	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	-"	<b>4 128 254</b>	<b>1 803 640</b>	<b>-56,31</b>
<b>IV</b>	<b>Доход (РБА*СП)</b>	-"			
<b>V</b>	<b>Регулируемая база задействованных активов (РБА).</b>				
<b>VI</b>	<b>Всего доходов</b>	-"	<b>4 128 254</b>	<b>1 803 640</b>	<b>-56,31</b>
<b>VII</b>	<b>Объем оказываемых услуг (товаров, работ)</b>	тыс.кВтч	1 785 275	824 746	-53,80
<b>VIII</b>	<b>Нормативные технические потери</b>	%	9,047%	5,661%	-37,43

		тыс.кВтч	177 579	49 489	-72,13
<b>IX</b>	<b>Тариф</b>	тенге/ за кВтч	<b>2,31</b>	<b>2,19</b>	<b>-5,43</b>

#### 4) Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг

Форма 3

### Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2021 года

ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн) – Предприятия электрических сетей  
наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности  
передача электрической энергии  
регулируемая услуга

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт 1 полугодия 2020 года	План на 2021 год	Факт 1 полугодия 2021 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	Средний показатель количества отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIFI)	1,8	Не более 3,7	0,04	Отсутствует превышение нормативных значений.	
2	Средний показатель продолжительности отключений на одного потребителя за один календарный год (SAIDI)	1,7	Не более 3,7	0,11	Отсутствует превышение нормативных значений.	

**5) Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии**

Форма 4

**Информация  
о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий по итогам 1 полугодия 2021 года**

ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн) – Предприятия электрических сетей  
наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности  
передача электрической энергии  
регулируемая услуга

№ п/п	Показатель эффективности	Факт I полугодия 2020 года	План на 2021 год	Факт I полугодия 2021 года	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Показатель отпуска электроэнергии потребителям	0,936603	Не менее 0,92	0,949295	Отсутствует занижение нормативных значений	
2	Показатель готовности оборудования, учитывающий простои на восстановление и ремонт оборудования электрических сетей	0,896524	Не мене 0,85	0,988325	Отсутствует занижение нормативных значений	
3	Показатель производительности оборудования электрических сетей	0,989564	Не менее 0,9	1,00	Отсутствует занижение нормативных значений	
4	Показатель общей эффективности работы электрических сетей	0,896	Не менее 0,7	0,988	Отсутствует занижение нормативных значений	

**6) Информация об основных финансово-экономических показателях деятельности**

За 1 полугодие 2021 года доходы по тарифной смете составили:

- на услуги по передаче и распределению электрической энергии 1 803 640 тыс. тенге без НДС;

За 1 полугодие 2021 года расходы по тарифной смете составили:

- на услуги по передаче и распределению электрической энергии 1 1 803 640 тыс. тенге без НДС.

**7) Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг**

Объемы предоставленных услуг за 1 полугодие 2021 года составили:

- на услуги по передаче и распределению электрической энергии – 824 746 тыс. кВтч;

**8) Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг**

Основной деятельностью Предприятия электрических сетей являются услуги по передаче и распределению электрической энергии с целью передачи и (или) распределения электрической энергии ее промышленным и непромышленным потребителям, таким как филиал Производственное объединение «Жезказганцветмет», ТОО «Казахмыс Смэлтинг», Шахтопроходческое управление, а также сторонним потребителям: ТОО «АБ Энерго», ТОО «Казэнергоцентр», ТОО «Электржабдыктау», ТОО «Теміржолэнерго», ТОО «Анкил», АО «НК «КТЖ», ТОО «Промснаб-Астана», АО «ЖРЭК», ТОО «Ulytau Power» городов Жезказгана и Сатпаева, пос. Жезказган и других близлежащих поселков.

За I полугодие 2021 года составлено 2634 актов, в т.ч. актов опломбировок юридических и бытовых потребителей однофазной и трехфазной электросети – 2117, актов выявленных нарушений у юридических и бытовых потребителей однофазной и трехфазной электросети – 206, актов проверок состояния однофазной и трехфазной электросети юридических и бытовых потребителей– 311.

#### **9) Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов**

На 2022 год планируется осуществление инвестиционной программы, включающей в себя следующие мероприятия:

- Капитальный ремонт двухцепной ВЛ-35 кВ "9Ц" и "10Ц" с расщепленными фазами ЖТЭЦ-ЖМЗ с заменой промежуточной опоры №21 на анкерную опору и строительство кабельной эстакады (3 этап)
- Приобретение РЕКЛОУЗЕР TER\_REC35\_SMART1\_SUB7 ИСП. 1
- Приобретение ВАКУУМНЫЙ ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ 6КВ 3150А 31,5 КА Исп.1
- Приобретение ВАКУУМНЫЙ ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ 6КВ 1000А 20КА
- Приобретение ВАКУУМНЫЙ ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ 6КВ 2000А 31,5 КА Исп.1
- Приобретение ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ЭЛЕГАЗОВЫЙ КОЛОНКОВЫЙ 110КВ 3150А 40КА
- Приобретение РЕКЛОУЗЕР TER\_REC35\_SMART1\_SUB7 ИСП. 1
- Приобретение ВАКУУМНЫЙ ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ 6КВ 1000А 20КА
- Приобретение ЯЧЕЙКА КСО-292 6КВ 630А ОТХОДЯЩАЯ ЛИНИЯ 200/5
- Приобретение Трансформатор ТМ 630 кВа
- Приобретение Трансформатор ТМ 400 кВа
- Приобретение ЭКСКАВАТОР ТРАНШЕЙНЫЙ ЦЕПНОЙ-ЭТЦ-201
- Приобретение АВТОМОБИЛЬ УАЗ 390995-441
- Разработка проектно-сметной документации "Строительство пристройки диспетчерской на территории ПЭС"
- Реализация проекта "Монтаж пожарной сигнализации и оповещение о пожаре здания боксов и прилегающей к ней территории"
- Приобретение оборудования по Промышленной безопасности и охране труда (техника для учебного класса)
- Приобретение АЛКОТЕСТЕР С ЗАРЯДНЫМ УСТРОЙСТВОМ, ДИАПОЗОН ИЗМЕРЕНИЯ 0-5 ПРОМИЛЛЕ, РАБОЧАЯ ТЕМП-5 ДО +50 С, 1500 ЗАПИСЕЙ
- Приобретение УСТАНОВКА ВАКУУМНОЙ ДЕГАЗАЦИИ МАСЕЛ УДВМ-4/1,5
- Приобретение СТЕНД ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ СТАЦИОНАРНЫЙ ДЛЯ ИСПЫТАНИЯ СИЗ СВС-100Ц
- Приобретение ШКАФ УПРАВЛЕНИЯ ОПЕРАТИВНЫМ ТОКОМ ШУОТ 380 50ГЦ 230В 80А
- Приобретение УСТАНОВКА ИЗМЕРЕНИЯ ДИЭЛЕКТРИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ЖИДКИХ ДИЭЛЕКТРИКОВ ТАНГЕНС 3М-3-МОЛНИЯ