

ПРОТОКОЛ

Отчета деятельности АО «Аксайгазпромэнерго» за I полугодие 2022 года, перед потребителями и иными заинтересованными лицами, по оказываемым услугам:

- передачи и распределения электроэнергии,

Место нахождения общества:

Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, ул. Жайық 1.

Место и время проведения слушания:

Западно-Казахстанская область, г. Аксай, ул. Жайық 1, 25 июля 2022 года.

Начало слушания 10 час.00 мин.

Объявление в газете «Надежда» №25 (1351) от 13 июля 2022 года.

Председатель слушания Кушманов А.Г. – технический директор

Секретарь Янгушева А.С. – экономист по ценам

Присутствуют:

Темиров Н.У. – И.о. генерального директора АО «Аксайгазпромэнерго»

Ескенеев С.Т. – менеджер КПО б.в.

Мукиев А.С. – заместитель по производству «Аксайжылукуат»

Михальчук Е.А. - начальник службы сбыта, представитель потребителя ТОО «Аксайэнерго»

Орашай Э. – главный энергетик АО «Конденсат»

Богомолова М.Н.- Генеральный директор ТОО «ОралЭнергоСбыт»

Начальники служб и отделов АО «Аксайгазпромэнерго»

Цель слушания: Отчет АО «Аксайгазпромэнерго» по предоставлению услуг по передаче и распределению электроэнергии и обеспечение прозрачности деятельности субъекта за I полугодие 2022 года перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

Повестка слушания:

Отчет И.о. генерального директора АО «Аксайгазпромэнерго» Темирова Н.У.

1. Об исполнении инвестиционных программ, в том числе утвержденных уполномоченным органом
2. Об основных финансово-экономических показателях деятельности предприятия.
3. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период.
4. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.
5. О постатейном исполнении утвержденным уполномоченным органом тарифной сметы за отчетный период

С отчетом перед потребителями выступил Темиров Н.У. – И.о. генерального директора АО «Аксайгазпромэнерго».

АО «Аксайгазпромэнерго» осуществляет передачу и распределения электрической энергии для потребителей г. Аксай и Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения.

Форма собственности- частная.

Для обеспечения производственной и хозяйственной деятельности предприятия имеются следующие службы:

Электротехнические службы;

Производственная диспетчерская служба, осуществляющая координацию и оперативное управление всего производственного процесса;

Служба средств диспетчерского и технологического управления;

Производственно-техническая служба;

Служба коммерческого учета и технических балансов;

Производственная служба механизации и транспорта (ПСМиТ).

На балансе предприятия имеется 245,77 км линии напряжением от 0,4 кВ до 110 кВ, 6 подстанции (ПС) 110/35/6/(10) кВ общей мощностью 198МВА, 27 трансформаторных подстанций (ТП) 10/0,4 кВ, 6 распределительных пунктов (РП) 10 кВ.

1.Исполнение инвестиционных программ и о перспективах деятельности, в том числе о возможных изменениях тарифов на услуги передачи и распределения электроэнергии.

Инвест программа утверждена на сумму 120000 тыс.тг. (100%)

Выполняются следующие работы:

Информация субъекта естественной монополии о ходе исполнения субъектом утвержденной инвестиционной программы (проекта) за 1-ое полугодие 2022 года.					
АО «Аксайгазпромэнерго» по услуге передачи и распределению электрической энергии, утвержденная Совместным Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по ЗКО №105-ОД от 08.09.2021 года и Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области №98 от 09.09.2021г.					
Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тыс.тенге					
№ п/	Наименование мероприятий	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге		отклонение	причины отклонения
		План	Факт		
1	2	3	4	5	6
1	Ремонт, замена энергооборудования и обновление автотранспорта – спецтехники службы.				
1.1.	Капитальный ремонт ВЛ-10кВ фидер №34 ПС 110/10кВ "Аксай-2" (опора №1 - №122)	38 270	0	-38 270	Производится закуп материалов.
1.2.	Капитальный ремонт ВЛ-6кВ фидер №11 ПС 110/6кВ "Буровая-2" (опора №1 - №26)	4 885	4 880	-5	Работы завершены в полном объеме
1.3.	Замена разъединителей РЛНДЗ-110кВ №1 и №2 ОРУ-110кВ ПС 110/6кВ "Месторождение"	11 762	0	-11 762	Производится закуп оборудования и материалов.
1.4.	Замена МВ-6кВ на ВВ/TEL на ПС 110/6кВ "Месторождение"	28 129	0	-28 129	
1.5.	Внедрение АСКУЭ в сетях 0,4кВ	36 955	0	-36 955	Ведутся мероприятия по заключению договора
	Итого	120 000	4 880	-115 120	

На данный момент тарифы утверждены с 2022 по 2026г включительно.

2. Об основных финансово-экономических показателях за 1-ое полугодие 2022года.

За 1-ое полугодие 2022 года получено дохода всего 387 517, 8 тыс. тг. в том числе доход от основной деятельности 346571,51 тыс. тг. (в том числе доход от передачи электроэнергии 265592 тыс. тг.), доход от неосновной деятельности 40946,29 тыс. тг.

Расходы составили 342169,84 тыс. тг., в том числе расходы по основной деятельности 215435,21 тыс. тг., административно-управленческие расходы 110623,86 тыс. тг., прочие расходы 281,76 тыс. тг., корпоративный подоходный налог 15 829 тыс.тг.

Прибыль по результатам полугодия составила 45347,96 тыс. тг.

3. Об объемах предоставленных услуг по передаче и распределению электроэнергии за 1-ое полугодие 2022 года:

За 1-ое полугодие 2022 года объем услуг по передаче и распределению электроэнергии составил 90956,2 тыс. кВт/час.

4. О проводимой работе с потребителями:

На сайте www.agre.kz располагается вся информация о предоставляемой услуге;

Услуги предоставляется согласно заключенных договоров;

Выдача технических условий, акта балансового разграничения;

Установка приборов учета на границе балансового разграничения, установка приборов учета с передачей данных в АСКУЭ АО «Аксайгазпромэнерго»;

Информация и разъяснение нормативно-правовых актов в области электроэнергетики.

5. О поэтапном исполнении утвержденным уполномоченным органом тарифной сметы за 1-ое полугодие 2022 года:

Утвержденный тариф на 2022 год -2,92 тенге за 1 кВт.ч. без учета НДС.

Исполнение затрат за 1-ое полугодие 2022 года – получение экономии 12% свыше допустимых 5%.

№ п/п	Наименование показателей	Ед изм	Тарифная смета АО "АГПЭ" № 127-ОД от 10.11.2021 г.	Тарифная смета на январь-июнь 2022г.	Фактическое сложившиеся показатели и за январь-июнь 2022г.	Отклонения от ТС, тыс.т.	Отклонения в %	Отклонения сверх 5 %
	Затраты на производство предоставление услуг, всего	т.тнг	386 414,6	193 207,3	160 501,98	-32 705,3	-16,93%	-23 044,9
1,0	Материальные затраты, всего	"	7 039,1	3 519,6	4 576,0	1 056,4	30,02%	880,5
	в том числе:	"						
1.1	сырье и материалы	"	599,3	299,6	167,4	-132,2	-44,12%	-117,2
1.2	энергия	"	156,9	78,4	135,6	57,1	72,84%	53,2
1.3	ГСМ	"	6 283,0	3 141,5	4 273,0	1 131,5	36,02%	974,4

2,0	Затраты на оплату труда, всего	"	96 526,4	48 263,2	46 083,3	-2 179,9	-4,52%	
	в том числе:	"						
2.1	заработная плата	"	86 753,6	43 376,8	41 384,1	-1 992,7	-4,59%	
	в том числе:							
2.2	социальный налог	"	7 170,2	3 585,1	3 549,2	-35,9	-1,00%	
2.4	Обязательное социальное медицинское страхование за счет работодателя	"	2 602,6	1 301,3	1 150,0	-151,3	-11,62%	-86,2
2.5	Обязательные пенсионные взносы работодателя							
3,0	Амортизация	"	76 777,6	38 388,8	37 748,1	-640,8	-1,67%	
4,0	Ремонт не приводящий к росту стоимости основных средств	"	14 782,0	7 391,0	5 439,8	-1 951,2	-26,40%	-1 581,7
5	Нормативные потери	"	116 763,0	58 381,5	33 604,8	-24 776,7	-42,44%	-21 857,6
	Строительно-монтажные работы							
6,0	Прочие затраты	"	14 430,0	7 215,0	5 732,1	-1 482,9	-20,55%	-1 122,1
	в т.ч.	"						
6.1	расходы по проведению экспертизы, поверка средств измерений -	"	2 053,0	1 026,5	160,0	-866,5	-84,41%	-815,2
	Экспертизы грозозащитных сооружений и установок .	"	170,0	85,0	160,0	75,0	88,24%	70,8
	Проведение экспертизы готовности к работе в осенне-зимний период		215,0	107,5		-107,5	100,00%	-102,1
	проведение энергетической экспертизы и выдачи экспертного заключения							
	поверка трансформатора		479,6	239,8		-239,8	100,00%	-227,8
	обучение и подготовка специалистов	"	530,0	265,0	350,9	85,9	32,42%	72,7
	Охрана труда		1 142,6	571,3	72,0	-499,3	-87,40%	-470,7
6.8	Техническое обслуживание КЕГОС		1 707,1	853,6	810,7	-42,8	-5,02%	-0,2
7	Накладные расходы	"	60 096,5	30 048,2	27 317,9213	-2 730,3	-9,09%	-1 227,9
7.1	материалы	"	531,7	265,9	135,1	-130,8	-49,19%	-117,5
7.2	ГСМ -	"	739,9	369,9	483,0	113,1	30,56%	94,6

7.3	электроэнергия	"	1 953,8	976,9	1 028,1	51,2	5,25%	2,4
7.4	оплата труда	"	26 769,0	13 384,5	12 979,0	-405,5	-3,03%	
7.5	социальный налог	"	2 212,0	1 106,0	1 121,0	15,0	1,36%	
7.6	Обязательные пенсионные взносы работодателя							
7.7	Обязательное социальное медицинское страхование за счет работодателя		803,1	401,5	323,0	-78,6	-19,57%	-58,5
7.8	амортизация основного оборудования	"	14 650,3	7 325,1	6 382,5	-942,6	-12,87%	-576,4
7.9	Спецпитание, спец одежда, страхование, медобслуживание	"	856,9	428,5	349,2	-79,3	-18,50%	-57,8
	страхование работников.	"	230,0	115,0	126,3	11,3	9,81%	5,5
	спецпитание	"						
	медобслуживание	"	82,4	41,2	69,8	28,6	69,43%	26,6
	спецодежда	"	243,4	121,7	46,4	-75,3	-61,88%	-69,2
	налог на транспорт	"	361,0	180,5	358,7	178,2	98,71%	169,1
	вода	"	196,6	98,3	56,2	-42,1	-42,86%	-37,2
	вывоз и утилизация ТБО	"	35,7	17,9	1,1	-16,8	-93,83%	-15,9
7.14	прочие расходы	"	5 435,5	2 717,8	628,9	-2 088,9	-76,86%	-1 953,0
	расходы по противопожарной безопасности и охран труд	"	539,5	269,7	104,7	-165,0	-61,19%	-151,6
8.2	расходы по социальному налогу	"	4 405,3	2 202,6	2 679,3	476,6	21,64%	366,5
8.3	Обязательные пенсионные взносы работодателя							
8.4	Обязательное социальное медицинское страхование за счет работодателя		1 599,0	799,5	736,4	-63,1	-7,89%	-23,1
8.5	амортизация основных средств	"	4 515,0	2 257,5	2 267,3	9,8	0,44%	
8.6	налоговые платежи	"	6 688,5	3 344,3	4 078,8	734,5	21,96%	567,3
	расходы по налогам	"	6 688,5	3 344,3	4 078,8	734,5	21,96%	567,3
8.7	командировочные	"						
8.8	Содержание транспорта: ГСМ, запчасти, ремонт, техосмотр, страхование	"	4 310,0	2 155,0	2 188,8	33,8	1,57%	
	ГСМ	"	2 955,9	1 477,9	1 531,1	53,1	3,60%	
	ремонт	"	191,5	95,7	142,5	46,7	48,83%	42,0

	а/транспорта сторон орг							
	страхование транспорта	"	121,4	60,7	48,4	-12,3	-20,27%	-9,3
8.10	услуги связи	"	1 050,5	525,2	434,7	-90,5	-17,23%	-64,2
8.12	Оплата консультационных, аудиторских, информ, актуализация БД	"	1 316,2	658,1	594,5	-63,6	-9,66%	-30,7
8.13	Прочие	"	4 872,1	2 436,1	1 839,7	-596,4	-24,48%	-474,6
III	Всего затрат	"	469 515,8	234 757,9	206 495,3	-28 262,6	-12,04%	-16 524,7
IV	прибыль	"	22 889,0	11 444,5	59 096,8	47 652,3	416,38%	47 080,1
V	Всего доходов	"	492 404,8	246 202,4	265 592,1	19 389,7	7,88%	7 079,6
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВт.ч	168 516,4	84 258,2	90 956,2	6 698,0	7,95%	2 485,1
VII	Нормативные потери	т.кВ т	5 605,0	2 802,5	2 191,6	-610,9	-21,80%	-470,8
		%	3,21	3,21	2,35			
VIII	Тариф* за 1кВт (без НДС),	тнг/ кВт.ч	2,92	2,92	2,92			

Председатель собрания Кушманов А.Г. подвел итоги слушания: считать отчет И.о. генерального директора АО «Аксайгазпромэнерго» Темирова Н.У. о деятельности АО «Аксайгазпромэнерго» по предоставлению услуг по передаче и распределению электроэнергии за I полугодие 2022 года состоявшимся и объявил слушание закрытым.

Окончание слушания – 12ч 00 мин.

Председатель слушания

Кушманов А.Г.

Секретарь

Янгушева А.С.