



ҚАЗАҚСТАН ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ҚАУЫМДАСТЫҒЫ
КАЗАХСТАНСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ АССОЦИАЦИЯ
НАРЫҚ КЕҢЕСІ
СОВЕТ РЫНКА

ОТЧЕТ
о функционировании рынка электрической энергии и мощности
за 1 квартал 2017 года

г. Астана

1. МОНИТОРИНГ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Производство электроэнергии за 1 квартал 2017 года по Республике Казахстан составило **27085,6** млн. кВт*ч, что на 10,1% (или 2495 млн.кВт*ч) больше уровня производства электрической энергии 1 квартала 2016 года.

Выработка электрической энергии по типам электрических станций:

- *тепловыми электростанциями* – 22389,7 млн. кВт*ч, что составляет 83 % всей производимой в Казахстане электроэнергии,
- *гидроэлектростанциями* – 2359,7 млн. кВт*ч, что составляет 9 % всей производимой в Казахстане электроэнергии.
- *газотурбинными электростанциями* – 2234,3 млн. кВт*ч, что составляет 8 % всей производимой в Казахстане электроэнергии,
- *ветряными электростанциями* – 86,7 млн.кВт*ч, что составляет 0,3 % всей производимой в Казахстане электроэнергии,
- *солнечными электростанциями* – 15,3 млн.кВт*ч, что составляет 0,06 % всей производимой в Казахстане электроэнергии.

Потребление электроэнергии в 1 квартале 2017 года в республике составило **26259,7** млн. кВт*ч, что на 7,1 % (или 1744,5 млн.кВт*ч) больше уровня потребления за аналогичный период 2016 года.

Сальдо-переток электроэнергии по республике в 1 квартале 2017 года характеризуется следующими показателями:

Переток (выдача) электроэнергии Казахстан – Россия составляет -824,8 млн. кВт*ч.

Переток (выдача) электроэнергии Казахстан - Центральная Азия составил -1,0 млн. кВт*ч.

Баланс электроэнергии в разрезе трех основных энергетических зон и в целом по Казахстану за 1 квартал 2017 года приведен ниже в таблице 1.

Таблица 1. Баланс Республики Казахстан за 1 квартал 2017 года *

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2017 год, млн. кВт*ч				Объем за 1 кв. 2016 год	Отклонения 1 кв. 2017 /1 кв. 2016	
	январь	февраль	март	1 квартал	1 квартал	млн. кВт*ч	%
ПРОИЗВОДСТВО электроэнергии	9187.5	8698.0	9200.0	27085.6	24590.6	2495.0	10.1%
Из них:							
тепловыми электростанциями	7554.2	7221.8	7613.6	22389.7	20441.1	1948.6	10%
гидроэлектростанциями	822.0	730.7	807.0	2359.7	2055.5	304.2	15%
газотурбинными электростанциями	776.5	711.9	745.8	2234.3	1999.9	234.4	12%
ВЭС	31.0	28.6	27.0	86.7	76.3	10.4	14%
СЭС	3.8	4.9	6.5	15.3	17.8	-2.5	-14%
В том числе по зонам:							
- Северная зона	6944.8	6661.1	7135.7	20741.5	18413.9	2327.6	13%
- Южная зона	1098.7	987.4	1005.3	3091.4	3209.3	-117.9	-4%
- Западная зона	1144.1	1049.6	1059	3252.7	2967.4	285.3	10%
ПОТРЕБЛЕНИЕ электроэнергии	9210.543	8308.6	8740.6	26259.7	24515.2	1744.5	7.1%

В том числе по зонам:							
- Северная зона	6114.0	5531.5	5933	17578.5	16429.3	1149.2	7%
- Южная зона	1942.1	1719.1	1739.3	5400.5	5075.9	324.6	6%
- Западная зона	1154.4	1058.0	1068	3280.7	3010.0	270.7	9%
САЛДО ПЕРЕТОК всего:	23.0	-389.4	-459.4	-825.8	-75.4	-750.4	
в т.ч. Россия	21.5	-387.8	-458.5	-824.8	-70.7	-754.1	
Центральная Азия	1.5	-1.7	-0.9	-1.0	-4.7	3.7	

*- по оперативным данным НДЦ СО АО «KEGOC»

На рисунке 1 и 2 изображены динамика производства-потребления электроэнергии по зонам Республики Казахстан в 1 квартале 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года.



Рис. 1. Производство электроэнергии по зонам Казахстана в 1 квартале 2016-2017 гг.

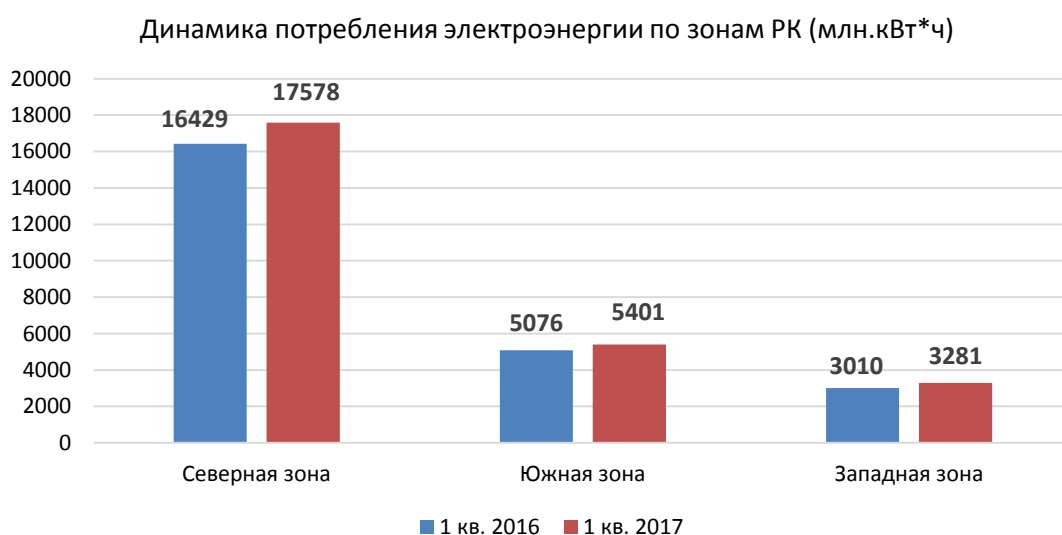


Рис. 2. Потребление электроэнергии по зонам Казахстана в 1 квартале 2016-2017 гг.

1.1. Потребление электроэнергии

За 1 квартал 2017 года потребление электроэнергии в Казахстане составило 24515,2 млн.кВт*ч. Потребление электроэнергии за 1 квартал 2017 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2016 года представлено в таблице 2.

Таблица 2. Потребление электрической энергии по областям

Наименование	Потребление в Республике Казахстан (млн.кВт*ч)						
	январь	февраль	март	1 кв. 2017	1 кв. 2016	откл. 2017 /2016	%
Восточно-Казахстанская	809.0	732.6	783.7	2325.3	2314.1	11.2	0%
Карагандинская	1567.2	1409.1	1486.7	4462.9	4164.0	298.9	7%
Костанайская	452.3	408.2	434.8	1295.2	1240.2	55.0	4%
Павлодарская	1678.3	1524.8	1702.4	4905.6	4490.0	415.6	9%
Акмолинская	894.7	816.2	833.2	2544.1	2401.2	142.9	6%
Северо-Казахстанская	180.6	160.8	162.0	503.4	470.6	32.8	7%
Актюбинская	532.1	479.7	530.2	1542.0	1349.2	192.8	14%
Мангистауская	468.7	431.5	432.7	1332.9	1326.5	6.4	0%
Атырауская	500.3	461.3	464.6	1426.2	1197.4	228.8	19%
Западно-Казахстанская	185.4	165.2	171.1	521.7	486.1	35.6	7%
Алматинская	1037.2	921.5	936.1	2894.7	2717.0	177.7	7%
Южно-Казахстанская	418.3	387.9	397.5	1203.7	1040.7	163.0	16%
Жамбылская	319.2	256.7	255.6	831.4	893.2	-61.8	-7%
Кызылординская	167.4	153.1	150.2	470.7	425.0	45.7	11%
Всего:	9210.5	8308.6	8740.6	26259.7	24515.2	1744.5	7.1%

*- по оперативным данным НДЦ СО АО «КЕГОС».

Из таблицы видно, что за 1 квартал 2017 года рост потребления электроэнергии в сравнении с аналогичным периодом 2016 года зафиксирован во всех областях Казахстана кроме Жамбылской области.

Рост потребления в Атырауской области связан с увеличением потребления электроэнергии у следующих потребителей: месторождение «Кашаган» (рост на 154,8 млн.кВт*ч), ТОО «АНПЗ» (рост на 8,2 млн.кВт*ч), ТОО "Тенгизшевройл" (рост на 10,96 млн.кВт*ч).

В Актюбинской области отмечается увеличение потребления на АЗФ АО «ТНК Казхром» (рост на 161 млн.кВт*ч) и АО "СНПС-Актобемунайгаз" (рост на 33,26 млн.кВт*ч).

Незначительный рост потребления по Северо-Казахстанской области, который связан с увеличением потребления ТОО «Кызылжар су» (рост на 3,1 млн.кВт*ч).

В Акмолинской области увеличение потребления электрической энергии связано с ростом потребления у следующих потребителей: ТОО "Астанинская Энергосбытовая Компания" (рост на 15,5 млн.кВт*ч), ТОО «АРЭК-Энергосбыт» (рост на 9,66 млн.кВт*ч), ТОО "Самга-Энерго" (рост на 36,06 млн.кВт*ч), ТОО "КокшетауЭнергоЦентр" (рост на 57,02 млн.кВт*ч), ТОО "Солтустик Энерго Орталык" (рост на 39,46 млн.кВт*ч).

Рост потребления электроэнергии в Мангистауской области обусловлен увеличением потребления на АО "Мангистаумунайгаз" (рост на 2,8 млн.кВт*ч).

Рост потребления в Карагандинской области связан с увеличением потребления у следующих потребителей: АО "Арселор Миттал Темиртау" (рост на 93,8 млн.кВт*ч), ТОО "Tau Ken Temir" (рост на 12 млн.кВт*ч), ТОО "КарагандыЖылуСбыт" (рост на 13 млн.кВт*ч), ТОО "Kazakhmys Smelting" (рост на 7,8 млн.кВт*ч), ТОО "Корпорация Казахмыс" (Жезказганская площадка) (рост на 2,5 млн.кВт*ч).

В Павлодарской области рост потребления электроэнергии обусловлен увеличением потребления следующих потребителей: ТОО "КАЗ Минералз Бозшаколь" (рост на 140,43 млн.кВт*ч), АО «АЗФ Казхром» (рост на 36,3 млн.кВт*ч), АО "Казахстанский электролизный завод" (рост на 71,2 млн.кВт*ч).

Рост потребления электроэнергии по Костанайской области связан с увеличением потребления электроэнергии АО "ССГПО" (рост на 26,6 млн.кВт*ч), АО "Костанайские минералы" (рост на 2,5 млн.кВт*ч).

В Западно-Казахстанской области рост потребления электроэнергии произошел в результате увеличения потребления ТОО «Батысэнергоресурсы» (рост на 6,3 млн.кВт*ч).

Рост потребления в Южно-Казахстанской области связан с увеличением потребления у

следующих потребителей: ТОО "Онтустик Жарык" (рост на 38,9 млн.кВт*ч), ТОО "Онтустик Жарык Транзит" (рост на 19,4 млн.кВт*ч), АО "НК "Казахстан темир жолы" южно-казахстанского отделения (рост на 11,2 млн.кВт*ч).

Рост потребления в Кызылординской области обусловлен увеличением потребления у следующих потребителей: ТОО "Алем-Павлодар" (рост на 50,7 млн.кВт*ч), АО "Кызылординская РЭК» (рост на 7,3 млн.кВт*ч), ДТОО "Энергосервис" (рост на 5,3 млн.кВт*ч), ГУП ПЭО "Байконурэнерго" (рост на 6,3 млн.кВт*ч).

Рост потребления в Алматинской области обусловлен увеличением потребления у следующих потребителей: ТОО «Алматыэнергообит» (рост на 52,6 млн.кВт*ч), ТОО «ТАТЭК» (рост на 6,15 млн.кВт*ч), ТОО "ЖетысуЭнергоТрейд" (рост на 2,9 млн.кВт*ч),

Рост потребления по Восточно-Казахстанской области связан с увеличением потребления электроэнергии у следующих потребителей: АО "УМЗ" (рост 1,16 млн.кВт*ч), ТОО "Шыгысэнерготрейд" (рост 1,14 млн.кВт*ч).

Снижение потребления электрической энергии в 1 квартале 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года в Жамбылской области связано со снижением потребления электроэнергии у ТОО «Казфосфат» (снижение -184,1 млн.кВт*ч).

Всего за 1 квартал 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года крупные потребители Казахстана увеличили потребление электроэнергии на 238,7 млн.кВт*ч (или на 4%) (таблица 3).

Таблица 3. Динамика потребления по крупным потребителям Республики Казахстан за 1 квартал 2017 года*

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2017 год, млн. кВт*ч				Объем в млн.кВт*ч	Отклонения 1 кв. 2017 к 1 кв. 2016	
	январь	февраль	март	1 кв. 2017	1 кв. 2016	млн. кВт*ч	%
АО "Арселор Миттал Темиртау"	363.7	334.4	364.5	1062.6	986.8	75.8	8%
АО "Аксукий ферросплавный завод"	496.4	442.3	511.1	1449.9	1413.6	36.3	3%
ПО "Жезказганцветмет"	93.5	86.9	92.9	273.2	270.7	2.5	1%
ТОО "Kazakhmys Smelting"	91.5	84.9	91.3	267.7	259.9	7.8	3%
ТОО "Казцинк"	230.4	208.1	230.7	669.2	668.2	1.0	0%
АО "С-Сарбайское ГПО"	156.4	138.4	154.7	449.5	422.9	26.6	6%
ПО "Балхашцветмет"	18.8	14.9	16.6	50.2	53.8	-3.6	-7%
АЗФ АО "ТНК Казхром" (Актюбинский)	225.7	201.2	246.6	673.4	512.4	161.0	31%
РГП "Канал им. К.Сатпаева"	8.7	15.2	8.1	32.0	23.8	8.2	35%
ТОО "Казфосфат"	99.2	55.7	61.4	216.2	400.3	-184.1	-46%
ТОО "Таразский Металлургический Завод"	19.2	18.0	1.5	38.7	8.0	30.7	384%
АО "УК ТМК"	32.9	30.5	36.5	99.9	100.0	-0.1	0%
ТОО "Тенгизшевройл"	161.4	149.4	162.0	472.8	461.8	11.0	2%
АО "Павлодарский алюминиевый завод"	81.6	74.6	80.2	236.4	242.1	-5.7	-2%
АО "Казахстанский электролизный завод"	307.0	281.5	312.5	900.9	829.7	71.2	9%
ВСЕГО:	2386.2	2135.9	2370.5	6892.6	6654.0	238.7	4%

*- по оперативным данным НДЦ СО АО «KEGOC».

1.2. Выработка электроэнергии

За 1 квартал 2017 года производство электроэнергии по Казахстану составило всего

27085,6 млн. кВт*ч, что на 2495 млн.кВт*ч (или на 10,1%) выше уровня производства 1 квартала 2016 года. Производство электроэнергии за 1 квартал 2017 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2016 года представлено в таблице 4.

Таблица 4. Производство электрической энергии по областям Республики Казахстан в 1 квартале 2017 года *

Наименование	Производство в Республике Казахстан (млн.кВт*ч)						
	январь	февраль	март	1 кв. 2017	1 кв. 2016	откл. 2017/2016	%
Восточно-Казахстанская	817.3	723.0	780.5	2320.7	2157.0	163.7	8%
Карагандинская	1444.3	1302.9	1449.6	4196.7	4034.4	162.3	4%
Костанайская	114.2	91.7	117.4	323.3	400.5	-77.2	-19%
Павлодарская	3429.5	3510.1	3665.9	10605.5	8829.0	1776.5	20%
Акмолинская	436.7	390.7	430.1	1257.4	1117.9	139.5	12%
Северо-Казахстанская	345.4	317.4	351.9	1014.6	866.9	147.7	17%
Актюбинская	357.4	325.4	340.3	1023.2	1008.2	15.0	1%
Мангистауская	474.5	429.4	428.7	1332.6	1419.9	-87.3	-6%
Атырауская	480.9	440.7	445.8	1367.4	1123.7	243.7	22%
Западно-Казахстанская	188.7	179.5	184.5	552.7	423.8	128.9	30%
Алматинская	744.5	654.1	650.2	2048.8	1888.8	160.0	8%
Южно-Казахстанская	64.9	62.2	82.0	209.1	395.8	-186.7	-47%
Жамбылская	251.9	235.4	232.0	719.4	810.3	-90.9	-11%
Кызылординская	37.5	35.7	41.0	114.1	114.4	-0.3	0%
Всего:	9187.5	8698.0	9200.0	27085.6	24590.6	2495.0	10.1%

*- по оперативным данным НДЦ СО АО «KEGOC».

Исходя из данных, приведенных в таблице видно, что в 1 квартале 2017 года прирост производства электроэнергии зафиксирован в следующих областях:

- Западно-Казахстанская область 30% (или на 128,9 млн.кВт*ч);
- Атырауская область 22% (или на 243,7 млн.кВт*ч);
- Павлодарская область 20% (или на 1776,5 млн.кВт*ч).
- Северо-Казахстанская область 17% (или на 147,7 млн.кВт*ч).
- Акмолинская область 12% (или на 139,5 млн.кВт*ч);
- Восточно-Казахстанская область 8% (или на 163,7 млн.кВт*ч);
- Алматинская область 8% (или на 160 млн.кВт*ч);
- Карагандинская область 4% (или на 162,3 млн.кВт*ч);
- Актюбинская область 1% (или на 15 млн.кВт*ч).

Прирост генерации в вышеперечисленных областях за 1 квартал 2017 года связан с ростом потребления электроэнергии в этих областях, а прирост генерации в Павлодарской области обусловлен экспортными поставками электроэнергии в Российскую Федерацию.

Наибольшее снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года произошло в следующих областях:

- Южно-Казахстанская область 47% (или на 186,7 млн.кВт*ч);
- Костанайская область 19% (или на 77,2 млн.кВт*ч);
- Жамбылская область 11% (или на 90,9 млн.кВт*ч);
- Мангистауская область 6% (или на 87,3 млн.кВт*ч).

Снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года в Южно-Казахстанской области обусловлено снижением генерации на АО "З-Энергоорталык" (снижение на 206,8 млн. кВт*ч).

Снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года в Костанайской области обусловлено снижением генерации на ТЭЦ АО "ССГПО" (снижение на 75 млн. кВт*ч).

Снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года в Жамбылской области обусловлено снижением генерации у АО "Жамбылская ГРЭС" (снижение на 94,5 млн. кВт*ч).

Снижение производства электроэнергии в 1 квартале 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года в Мангистауской области обусловлено снижением генерации у ТЭЦ-2 МАЭК-Казатомпром (снижение на 136,86 млн. кВт*ч).

Выработка электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 1 квартал 2017 года приведена в таблице 5.

Таблица 5. Выработка электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 1 квартал 2017 года*

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем за 2017 год, млн. кВт*ч				Объем за 1 кв. 2016, млн.кВт*ч	Откл. 2017 к 2016	
	январь	февраль	март	1 кв. 2016		млн.кВт*ч	%
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	1015.4	1336.3	1254.1	3605.8	2217.9	1387.9	63%
АО "Ст. Экибастузская ГРЭС-2"	506.7	403.8	449.5	1360.1	1116.9	243.2	22%
АО "ЕЭК"	1261.4	1201.0	1333.0	3795.3	3685.3	110.0	3%
АО "Жамбылская ГРЭС им. Батурова"	211.4	198.7	193.5	603.6	698.1	-94.5	-14%
ГРЭС-2 ТОО "Казахмыс Энерджи"	406.9	391.9	411.2	1210.1	1230.9	-20.8	-2%
АО "Бухтарминская ГЭС"	262.0	238.8	254.7	755.5	700.4	55.1	8%
ТОО "AES Усть-Каменогорская ГЭС"	151.8	136.9	145.9	434.6	406.1	28.5	7%
ТОО "AES Шульбинская ГЭС"	120.4	109.1	129.8	359.3	348.8	10.5	3%
ТОО "Караганда-Энергоцентр" (ТЭЦ-1,3)	430.7	384.6	443.9	1259.2	1198.2	61.0	5%
АО "Павлодарэнерго" (ТЭЦ-2,3)	387.5	342.4	396.4	1126.3	1067.5	58.8	6%
АО "СевКазЭнерго" ПТЭЦ-2	345.1	317.0	351.5	1013.6	865.3	148.3	17%
АО "Астана-Энергия" (ТЭЦ-1,2)	346.3	308.3	351.2	1005.7	847.1	158.6	19%
ТОО "МАЭК-Казатомпром"	444.3	402.6	398.0	1244.9	1334.5	-89.6	-7%
АО "Алматинские электрические станции" (ТЭЦ-1,2,3)	485.7	432.6	405.7	1323.9	1349.2	-25.3	-2%
АО "Актобе ТЭЦ"	95.4	86.1	93.5	274.9	209.4	65.5	31%
АО "Атырауская ТЭЦ"	211.4	186.8	171.1	569.3	498.4	70.9	14%
АО "3 - Энергоорталык"	23.8	24.6	40.5	88.9	295.7	-206.8	-70%
ГТЭС	776.5	711.9	745.8	2234.3	1999.9	234.4	12%
ВЭС	31.0	28.6	27.0	86.7	76.3	10.4	14%
СЭС	3.8	4.9	6.5	15.3	17.8	-2.5	-14%
Прочие энергоисточники	1670.2	1451.2	1597.1	4718.4	4426.9	291.5	7%
ВСЕГО:	9187.5	8698.0	9200.0	27085.6	24590.6	2495.0	10.1%

*- по оперативным данным НДЦ СО АО «KEGOC».

Из данных представленных в таблице 5 видно, что наибольший рост производства электроэнергии за 1 квартал 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года был зафиксирован на ТОО "Экибастузская ГРЭС-1" (рост на 63%), АО "Актобе ТЭЦ" (рост на 31%), АО «Ст.ЭГРЭС-2» (рост на 22%), АО «Астана-Энергия» (ТЭЦ-1,2) рост на 19%, АО «СевКазЭнерго» рост на 17%, АО "Атырауская ТЭЦ" рост на 14%, ветряных электростанциях рост на 14%, газотурбинных электростанциях рост на 12%, ТОО «Казцинк» (Бухтарминская ГЭС) рост на 8%, ТОО «AES Усть-Каменогорская ГЭС» рост на 7%, АО «Павлодарэнерго» рост на 6%, ТОО «КарагандаЭнергоцентр» (Кар.ТЭЦ-1,3) рост на 5%,

ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» рост на 3%.

Рост производства электроэнергии в 1 квартале 2017 года на Бухтарминской ГЭС, Шульбинской ГЭС, Усть-Каменогорской ГЭС обусловлен расходом воды на гидроэлектростанциях Иртышского каскада ГЭС. Режим работы ГЭС Казахстана определяется водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой.

Рост производства электроэнергии в 1 квартале 2017 года на ТОО "Экибастузская ГРЭС-1" связан с экспортными поставками электроэнергии в Российскую Федерацию и изменением тарифной политики компании, вследствие чего электроэнергия от данной станции стала более востребованной, что в последствии отразилось на основных показателях станции на данный период. Общий объем экспортируемой электроэнергии в 1 квартале 2017 года составил 886 млн. кВт*ч. В этой связи в 1 квартале 2017 года станция увеличила генерацию на 1387,9 млн.кВт*ч в сравнении с аналогичным периодом 2016 года.

Рост производства электроэнергии в 1 квартале 2017 года на АО «Ст.ЭГРЭС-2» также обусловлен применением новой тарифной политики компании, что в последствии привело к увеличению спроса среди потребителей электроэнергии Республики Казахстан.

При этом в целом по ЕЭС РК в 1 квартале 2017 года продолжается снижение генерации и в основном это отразилось на работе АО "З-Энергоорталык" (- 206,8 млн.кВт*ч), АО "Жамбылская ГРЭС" (-94,5 млн.кВт*ч). Это связано с тем, что, сохраняя практику применения предельных тарифов на рынке эти станции входят в дорогие ценовые группы и соответственно потребители ищут возможность заключения контрактов с наиболее дешевыми поставщиками электроэнергии.

Ниже на рисунке 3 представлены производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 1 квартал 2017 года.

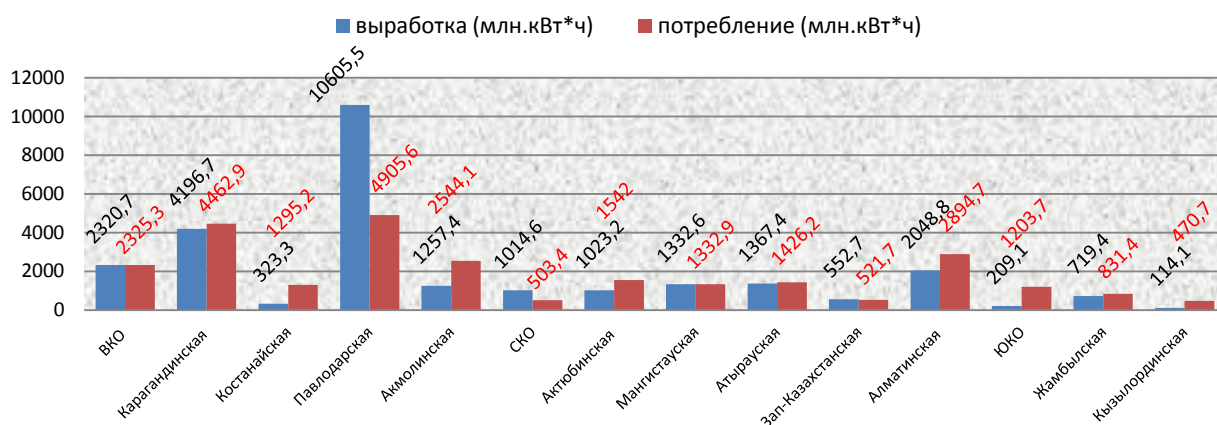


Рис. 3. Производство-потребление в разрезе по Казахстану за 1 квартал 2017 года

Из рисунка видно, что энергоизбыточными областями являются Павлодарская, Северо-Казахстанская области. Остальные области Казахстана являются энергодефицитными.

Доли выработки электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан в 1 квартале 2017 года показаны на рисунке 4 ниже:

Таблица 6.

Цены, сложившихся по итогам централизованных торгов за 1 квартал 2017 г.

период	спот-торги в режиме «за день вперед»		торги на средне- и долгосрочные периоды		в течение операционных суток	
	MIN цена тг/кВт*ч (без НДС)	MAX цена тг/кВт*ч (без НДС)	MIN цена тг/кВт*ч (без НДС)	MAX цена тг/кВт*ч (без НДС)	MIN цена тг/кВт*ч (без НДС)	MAX цена тг/кВт*ч (без НДС)
январь	7.1	7.3	6.5	8.42	4.5	10.5
февраль	7.1	7.1	6.5	7.9	4.5	10.5
март	5.5	7.1	4.5	8.39	4.5	10.5
Итого 1 кв. 2017	5.5	7.3	4.5	8.42	4.5	10.5

2.2 Результаты спот-торгов в режиме «за день вперед»

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах в режиме «за день вперед» зарегистрировано 96 субъектов ОРЭ. В течение 1 квартала 2017 года в Торговой системе получили регистрацию новые участники – ТОО «Асыл Арман», ТОО «Осирис Энерго».

Основные участники

- ТОО «Шиели Жарыгы»;
- ДТОО «КызылордаЭнерго»;
- ТОО «Даулетэнерго»;
- ТОО «СолтустикэнергоОрталык»;
- ТОО «Куат Энергия»;
- ТОО «СА Petro Group»;
- ТОО «Станция ЭГРЭС-2»;
- ТОО «Энергоснаб 21»;
- ТОО «Жезказганэнергосбыт»;
- ТОО «Отустик Жарык Транзит»;
- АО «СевКазЭнерго»;
- АО «Экибастузская ГРЭС-1»;
- АО «Евроазиатская энергетическая корпорация».

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов в 1 квартале 2017 года было заключено 55 сделок объемом 32904 тыс. кВт*ч на общую сумму 221 480,1 тыс. тенге (таблица 7).

Таблица 7.

Уровень спроса, предложения, сделок по спот-торгам в режиме «за день вперед» в 1 квартале 2016-2017гг.

Период	СПРОС				ПРЕДЛОЖЕНИЕ				СДЕЛКИ		
	Суммарный объем спроса	Неудовлетворенный объем спроса	Min цена	Max цена	Суммарный объем предложения	Нереализованный объем предложения	Min цена	Max цена	Объем	Min цена	Max цена
	тыс.кВт*ч		тг/кВт*ч (без НДС)		тыс. кВт*ч		тг/кВт*ч (без НДС)		тыс.кВт*ч	тг/кВт*ч (без НДС)	
январь	26832	7824	8	8.5	190608	171960	7.7	9	19008	8.2	8.65
февраль	23760	1296	7.3	8.65	237840	215376	7.2	8.65	22464	7.28	8.4
март	8736	432	7	8.649	184104	175800	7.49	8.65	8304	7.49	7.5
1 кв. 2016	59328	9552	7	8.65	612552	563136	7.2	9	49776	7.28	8.65
январь	12288	6720	7.1	7.3	17088	11520	7.1	9.7	5568	7.1	7.3
февраль	9192	144	6.2	7.1	13920	4872	7.1	7.8	10296	7.1	7.1
март	31296	13008	5.5	7.1	55872	37584	5.5	8.42	17040	5.5	7.1
1 кв. 2017	52776	19872	5.5	7.3	86880	53976	5.5	9.7	32904	5.5	7.3

Из таблицы видно, что суммарный объем спроса за 1 квартал 2017 года составил 52776 тыс. кВт*ч при уровне предложения 86880 тыс. кВт*ч. Суммарный объем предложения в 1,6 раз превышает объем спроса, это означает что у энергопроизводящих организаций в 1 квартале 2017 года был объем нереализованной мощности. Неудовлетворенный спрос составил 19872 тыс.кВт*ч - это заявки покупателей, которые заявляли цену ниже клиринговых цен на данный период. Нереализованное предложение за 1 квартал 2017 года составило 53976 тыс.кВт*ч – это заявки продавцов, которые заявляли цену выше клиринговых цен на рассматриваемый период и нереализованные заявки на продажу. Далее в таблице 3 представлены заявленные и клиринговые цены на спот-торгах в режиме «за день вперед».

Таблица 8.

Заявленные и клиринговые цены на спот-торгах в режиме «за день вперед»

месяц	Заявленные цены, тг/кВтч (без НДС)				Клиринговые цены, тг/кВтч (без НДС)	
	min - покупка	max - покупка	min - продажа	max - продажа	min	max
январь	8	8.5	7,7	9	8.2	8.65
февраль	7,3	8.65	7.2	8.65	7.28	8.4
март	7	8.649	7.49	8,65	7.49	7.5
Итого 1 кв. 2016 г:	7	8.65	7.2	9	7.28	8.65
январь	7.1	7.3	7.1	9.7	7.1	7.3
февраль	6.2	7.1	7.1	7.8	7.1	7.1
март	5	7.1	5.5	8.42	5.5	7.1
Итого 1 кв. 2017 г:	5	7.3	5.5	9.7	5.5	7.3

Из таблицы видно, что минимальная заявленная цена на покупку зафиксирована в марте текущего года на уровне 5 тг/кВт*ч, максимальная заявленная цена на покупку зафиксирована в январе на уровне 7,3 тг/кВт*ч, минимальная заявленная цена на продажу зафиксирована в марте на уровне 5,5 тг/кВт*ч, максимальная заявленная цена на продажу зафиксирована в январе на уровне 9,7 тг/кВт*ч. Минимальная клиринговая цена за 1 квартал 2017 года на торгах зафиксирована в марте на уровне 5,5 тг/кВт*ч, максимальная клиринговая цена на торгах зафиксирована в январе на уровне 7,3 тг/кВт*ч. Динамика объемов заключенных сделок по месяцам представлена на рисунке 6.

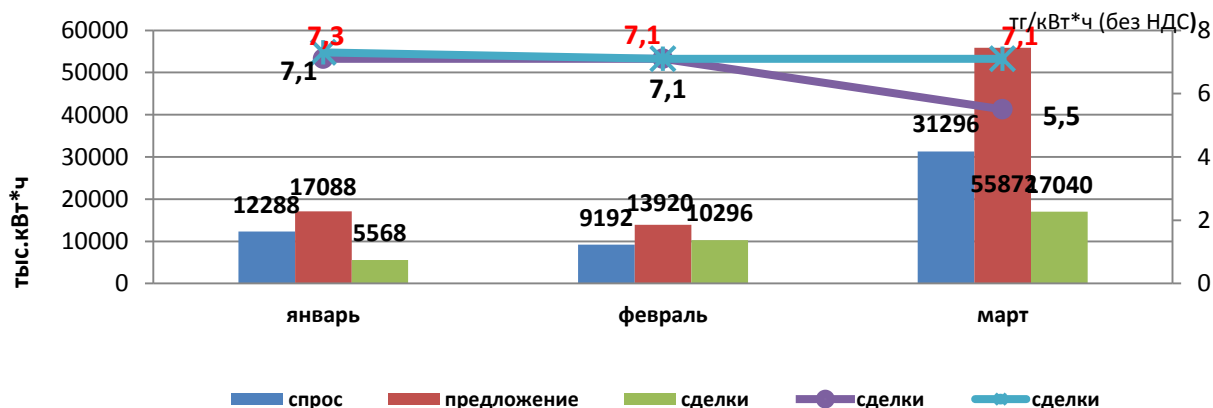


Рис. 6. Объемы спроса, предложения и заключенных сделок на спот-торгах в 1 квартале 2017 года

Всего за 1 квартал 2017 года по спот-торгам в режиме «за день вперед» было заключено 55 сделок объемом 32904 тыс. кВт*ч на общую сумму 221480,1 тыс. тенге в ценовом диапазоне от 5,5 тг/кВт*ч без НДС до 8,6 тг/кВт*ч без НДС. В 1 квартале 2017 года на спот-торгах наблюдается участие энергопроизводящих организаций с ценой предложения порядка – 5,5-7,1 тг/кВт*ч без НДС.

За аналогичный период 2016 года по спот-торгам в режиме «за день вперед» было заключено 304 сделки в объеме 49776 тыс. кВт*ч на общую сумму 387007,3 тыс. тенге. Объем сделок, заключенных за 1 квартал 2017 года на 44% меньше, чем за аналогичный период 2016 года. Это обусловлено уменьшением количества постоянных участников спот-торгов «за день вперед» в связи с активным участием на торгах на средне- и долгосрочный период.

Далее в таблице 4 представлены данные по заявкам и объемам поступивших в торговую систему по спот-торгам «за день вперед» на покупку – продажу за 1 квартал 2016 года и 1 квартал 2017 года.

Таблица 9.
Количество заявок на покупку-продажу по спот-торгам за 1 квартал 2016-2017 гг.

месяц	Спрос		Предложение		Сделки
	количество заявок	тыс.кВт*ч	количество заявок	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч
январь	133	26832	109	190608	19008
февраль	272	23760	126	237840	22464
март	149	8736	184	184104	8304
Итого 1 кв. 2016	554	59328	419	612552	49776
январь	27	14808	20	18600	5568
февраль	25	15336	9	15360	10296
март	72	45552	49	67392	17040
Итого 1 кв. 2017	124	75696	78	101352	32904

Из данных приведенных в таблице видно, что в 1 квартале 2017 года общий объем спроса был на 28% больше объема спроса на аналогичный период 2016 года. По количеству заявок на покупку по спот-торгам в 1 квартале 2017 года зафиксировано снижение в 4 раза по сравнению с количеством заявок на покупку за аналогичный период 2016 года.

По общему объему предложения за 1 квартал 2017 года также зафиксировано снижение в 6 раз по сравнению с аналогичным периодом 2016 года. Количество поданных заявок в торговую систему на продажу по спот-торгам в 1 квартале 2017 года снизилось в 5 раз по сравнению с количеством заявок на продажу на аналогичный период 2016 года.

Анализируя данные за 1 квартал 2017 года в сравнении с 1 кварталом 2016 года, то видно, что активность покупателей и продавцов на спот-торгах в режиме «за день вперед» немного снизилась, что подтверждает наглядно динамика объемов проведенных спот-торгов, которая приведена на рисунке 7.

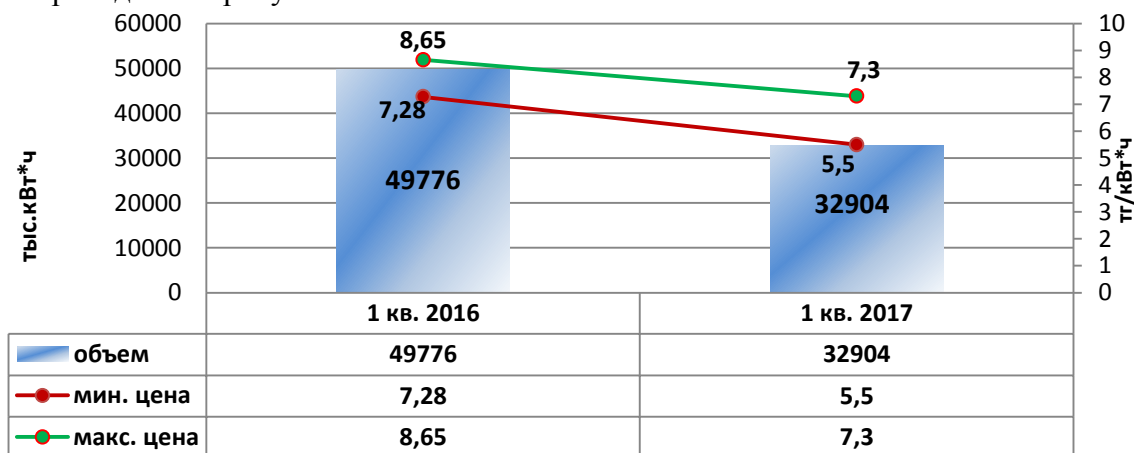


Рис. 7. Динамика объемов проведенных спот-торгов в режиме «за день вперед» за 1 квартал 2016-2017 гг.

Из графика видно, что объем сделок на спот-торгах в режиме «за день вперед» заключенных в 1 квартале 2017 года на 44% ниже объема сделок за аналогичный период

2016 года. Это обусловлено уменьшением количества участников спот-торгов и участием их на торгах на средне- и долгосрочный период.

Динамика минимальных и максимальных клиринговых цен по спот-торгам в режиме «за день вперед» за 1 квартал 2017 года в сравнении с аналогичным периодом 2016 года показывает, что в 1 квартале текущего года снижение минимальной клиринговой цены составило 32%, а снижение максимальной клиринговой цены – 18,5%.

2.3 Результаты спот-торгов в течение операционных суток

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах «в течение операционных суток» зарегистрировано 78 субъектов ОРЭ. В течение 1 квартала 2017 года в Торговой системе АО «КОРЭМ» получили регистрацию 2 новых субъектов ОРЭ – ТОО «Асыл Арман», ТОО «Осирис Энерго».

Основные участники

Участниками централизованных торгов электрической энергией «в течение операционных суток» за 1 квартал 2017 год стали:

- ТОО «Анкил»;
- ТОО «Алатау Энерготрейд Лимитед»;
- АО «Акмолинская РЭК»;
- ТОО «Онтустик Жарык»;
- ТОО «Югэнергоимпульс»;
- ТОО «ЭнергоСнаб21»;
- ТОО «КокшетауЭнергоЦентр»;
- ТОО «СолтустикЭнергоОрталык»;
- ТОО «ЭлектроДил»;
- ТОО «Ремэнерго»;
- ТОО «Промснаб-Астана»;
- ТОО «Онтустик Энерго Трейд»;
- ТОО «Казэнергоцентр»;
- ТОО «Жезказганэнергосбыт»;
- ТОО «Гарантэнерго»;
- ТОО «АВ - Энерго»;
- ТОО «Energy Trade»;
- ДТОО «Энергосервис»;
- ТОО «Энергокомпани-ПВ»;
- АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»;
- АО «СевКазЭнерго»;
- АО «Ст. ЭГРЭС-2»;
- ТОО «ЭГРЭС-1».

Итоги, проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 1 квартал 2017 года было заключено 5951 сделка объемом 117 011 тыс. кВт*ч на общую сумму 804 369,7 тыс. тенге.

Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 10,5 тг/кВт*ч (без НДС).

Динамика объемов заключенных сделок за 1 квартал 2016 – 2017 года представлена ниже на рисунке 8.

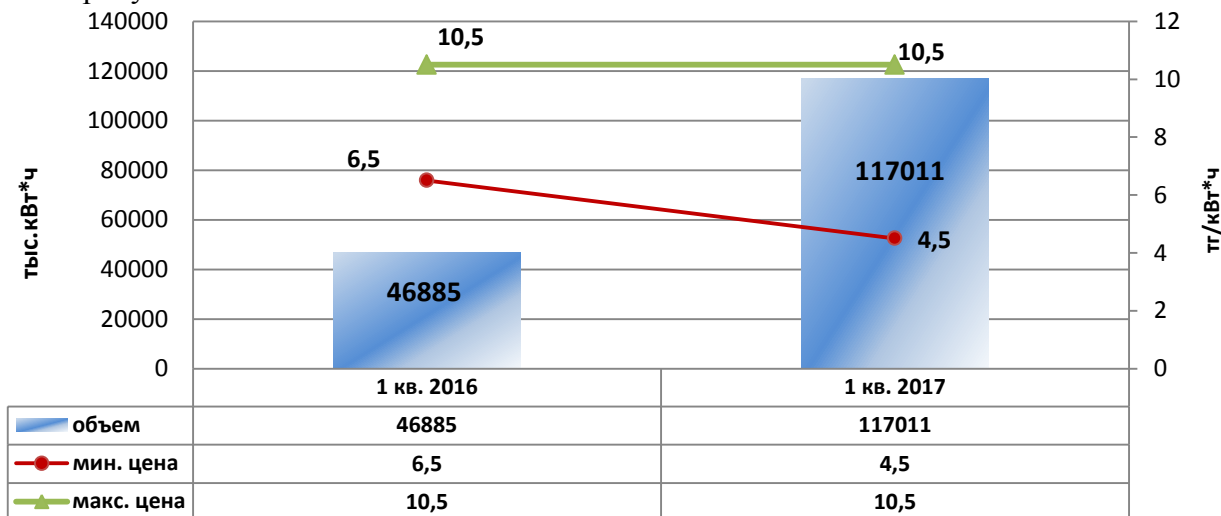


Рис. 8. Динамика объемов заключенных сделок по спот - торгам «в течение операционных суток» за 1 квартал 2016-2017 гг.

Из графика видно, что объем сделок на спот-торгах «в течение операционных суток» заключенных в 1 квартале 2017 года в 2,5 раза больше объема сделок, заключенных за аналогичный период 2016 года. Высокая ликвидность в 1 квартале 2017 года спот-торгов «в течение операционных суток» в основном связана с увеличением количества участников торгов.

2.4 Итоги централизованных торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды

В торговой системе по централизованным торгам на среднесрочный и долгосрочный периоды зарегистрировано 111 субъектов ОРЭ. В течение 1 квартала 2017 года в Торговой системе АО «КОРЭМ» получили регистрацию новые участники торгов - ТОО «Акбарс-Энерго», ТОО «Асыл Арман», ТОО «Осирис Энерго», ТОО «МАЭК-Казатомпром».

Основные участники

Участниками централизованных торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды в 1 квартале 2017 году стали:

- ТОО «Темиржолэнерго»;
- АО «Батыс транзит»;
- ТОО «Жезказганэнергосбыт»;
- ТОО «Energy Trade»;
- ТОО «Прометей 2003»;
- ТОО «Уранэнерго-Пул»;
- ТОО «Промснаб-Астана»;
- ТОО "AB Energo" (АБ Энерго);
- ТОО «Казэнергоцентр»;
- ТОО «Феррум-Втор»;
- ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;
- ТОО "Global Smart";
- ТОО «Алем-Павлодар»;
- ТОО «Kaz Electro»;
- ТОО «Алматыэнергосбыт»;
- ТОО «Алтыналмас Энерго»;
- ТОО «Анкил»;
- ТОО «Астанаэнергосбыт»;
- ТОО «Гарантэнерго»;
- ТОО «Даулетэнерго»;
- ТОО «ЖамбылЖарыкСауда»;
- ТОО «Карагандаэнергосбыт»;
- ТОО «Онтустик Энерго Трейд»;
- ТОО «Осирис Энерго»;
- ТОО «Ремэнерго»;
- ТОО «Шиели Жарыгы»;
- ТОО «Самга Энерго»;
- ТОО «Электро Дил»;
- ТОО «Энергокомпани ПВ»;
- ТОО «Энергопоток»;
- ТОО «ЭнергоСнаб21»;
- ТОО «Югэнергоимпульс»;
- ТОО «КокшетауэнергоЦентр»;
- ТОО «СолтустикЭнергоОрталык»;
- Филиал «Канал им. К.Сатпаева»;
- ТОО «Казсбытгрупп»;
- ТОО «Энергопром техно»;
- АО «Ст. ЭГРЭС-2»;
- ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»;
- АО «Евроазиатская Энергетическая Корпорация»;
- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»;
- ТОО «Kazakhmys Energy»;
- АО «СевКазЭнерго».

Итоги проведенных торгов

По итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды было заключено 200 сделок объемом 6 287 808 тыс. кВт*ч на общую сумму 40032194,16 тыс. тенге в том числе:

- **контрактов с поставкой на неделю** было заключено 90 объемом 491904 тыс. кВт*ч на общую сумму 3165039 тыс. тенге. Контракты с поставкой на неделю были заключены по ценам:

- 2 контракта по цене 5 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 26880 тыс. кВт*ч;
- 4 контракта по цене 5,5 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 39480 тыс. кВт*ч;
- 12 контрактов по цене 6 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 106008 тыс. кВт*ч;
- 27 контрактов по цене 6,5 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 166656 тыс. кВт*ч;
- 1 контракт по цене 6,51 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 336 тыс. кВт*ч;
- 3 контракта по цене 6,9 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 15120 тыс. кВт*ч;
- 24 контракта по цене 7,1 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 117720 тыс. кВт*ч;
- 12 контрактов по цене 7,3 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 14784 тыс. кВт*ч;
- 4 контракта по цене 7,5 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 5880 тыс. кВт*ч;
- 1 контракт по цене 8,42 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 5040 тыс. кВт*ч.

- **контрактов с поставкой на месяц** было заключено 47 объемом 1042728 тыс. кВт*ч на общую сумму 6 771 238 тыс. тенге. Контракты с поставкой на месяц были заключены по ценам:

- 10 контрактов по цене 6 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 222480 тыс. кВт*ч;
- 22 контракта по цене 6,5 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 659832 тыс. кВт*ч;
- 12 контрактов по цене 7,1 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 142896 тыс. кВт*ч;
- 2 контракта по цене 7,5 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 13800 тыс. кВт*ч;
- 1 контракт по цене 7,9 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 3720 тыс. кВт*ч.

- **контрактов с поставкой на квартал** было заключено 50 объемом 4 584 216 тыс. кВт*ч на общую сумму 29335597 тыс. тенге. Контракты с поставкой на квартал были заключены по ценам:

- 2 контракта по цене 5,5 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 238920 тыс. кВт*ч;
- 1 контракт по цене 5,9 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 2184 тыс. кВт*ч;
- 20 контрактов по цене 6 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 1640184 тыс. кВт*ч;
- 16 контрактов по цене 6,5 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 2022384 тыс. кВт*ч;
- 1 контракт по цене 6,8 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 2184 тыс. кВт*ч;
- 1 контракт по цене 6,9 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 21840 тыс. кВт*ч;
- 5 контрактов по цене 7,1 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 359304 тыс. кВт*ч;
- 1 контракт по цене 7,5 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 15288 тыс. кВт*ч;
- 1 контракт по цене 8,39 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 98280 тыс. кВт*ч;
- 1 контракт по цене 8,4 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 98280 тыс. кВт*ч;
- 1 контракт по цене 8,6 тг/кВт*ч (без НДС) объемом 4368 тыс. кВт*ч.

- **контрактов с поставкой в период природоохранных попусков воды** было заключено 13 объемом 168960 тыс. кВт*ч на общую сумму 760320 тыс. тенге. Контракты с поставкой в период природоохранных попусков воды были заключены по цене 4,5 тг/кВт*ч (без НДС).

Динамика, проведенных торгов за 1 квартал 2016-2017 гг. приведена на рисунке 9.

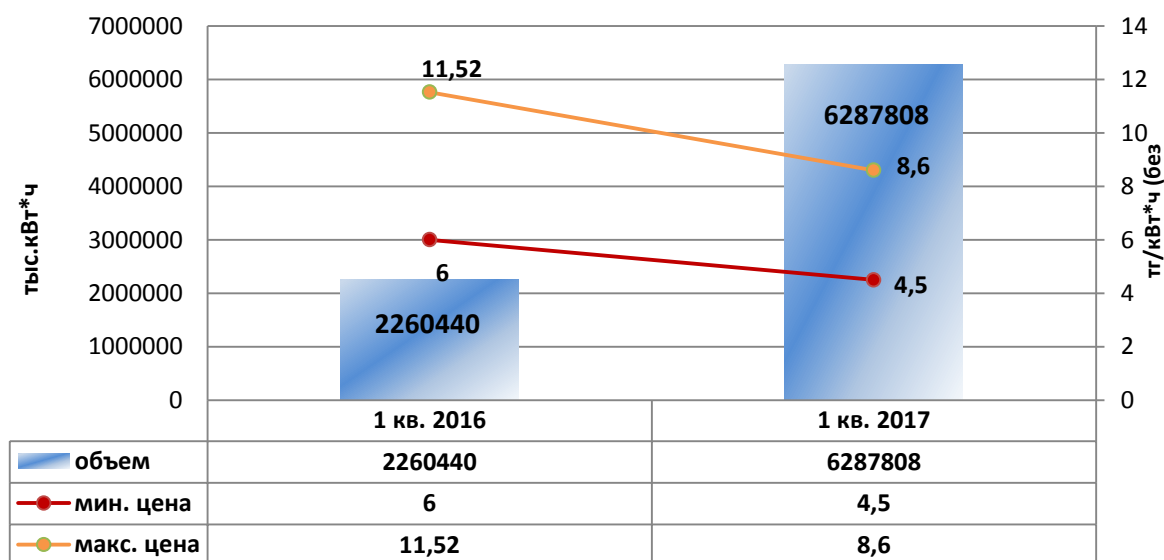


Рис. 9. Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 1 квартал 2016 г. – 1 квартал 2017 г.

В 1 квартале 2016 года на торгах на среднесрочный и долгосрочный периоды была заключена 41 сделка объемом 2 260 440 тыс. кВт*ч на общую сумму 16 597 123,464 тыс. тенге. Объем сделок, заключенных в 1 квартале 2017 года в 2,8 раз больше, чем за аналогичный период 2016 года. Положительная динамика торгов в 1 квартале 2017 года связана с тем, что в данный период времени продавцы электроэнергией применили новую тарифную политику, которая основывалась на снижении тарифа. Применение новой тарифной политики энергопроизводящими организациями привело к активизации

потребителей на централизованных торгах и увеличению объемов торгов в 1 квартале 2017 года.

Динамика объемов заключенных сделок за 1 квартал 2017 года по месяцам представлена на рисунке 10.

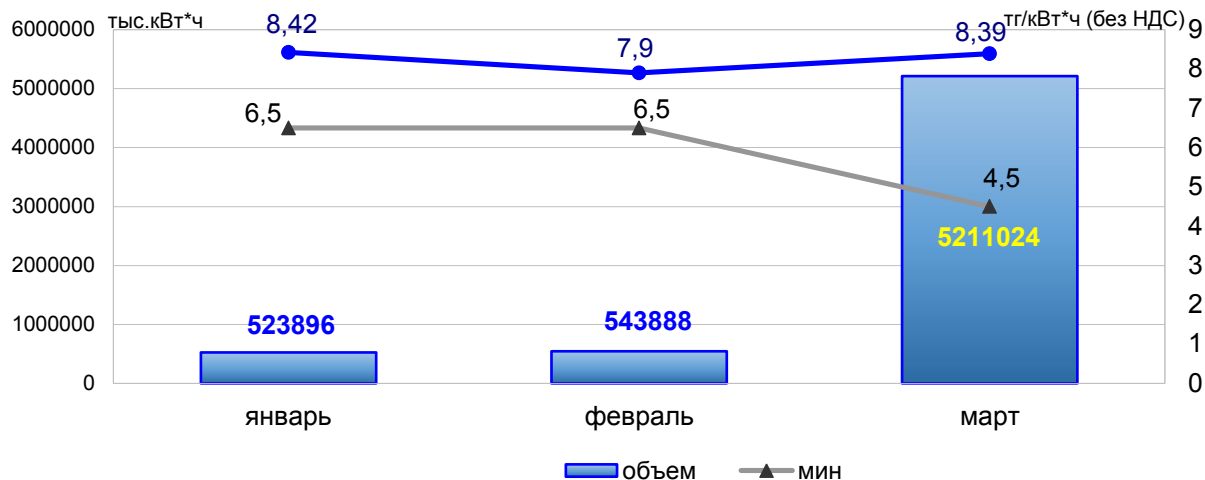


Рис. 10. Объемы, максимальные и минимальные цены сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 1 квартал 2017 года

Из графика видно, что максимальный объем заключенных сделок в 1 квартале 2017 года зафиксирован на март в объеме 5211024 тыс. кВт*ч, а минимальный объем заключенных сделок был зафиксирован в январе текущего года в объеме 523896 тыс. кВт*ч.

Объемы электрической энергии, купленной/проданной по видам заключаемых контрактов с диаграммой максимальных и минимальных цен представлены на рисунке (недельные контракты, контракты на месяц, контракты на квартал, контракты в период природоохранного попуска воды).

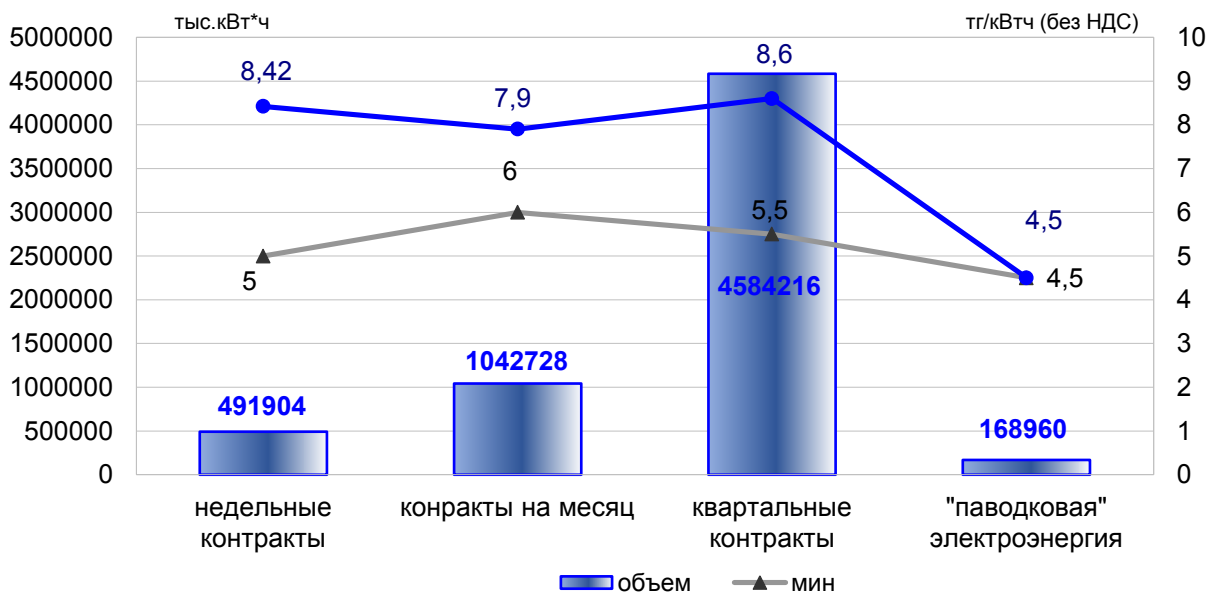


Рис. 11. Объемы купленной/проданной электроэнергии по видам контрактов за 1 квартал 2017 года

Наибольшие объемы были заключены с поставкой на квартал - 50 контрактов, общий объем заключенных сделок составил 4584216 тыс. кВт*ч, контрактов на месяц было заключено 47, в объеме 1042728 тыс. кВт*ч, недельных контрактов было заключено 90, в объеме 491904 тыс. кВт*ч, контрактов в период природоохранного попуска воды заключено 13, в объеме 168960 тыс. кВт*ч.

Отчет подготовлен совместно с АО «КОРЭМ».