



ҚАЗАҚСТАН ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ ҚАУЫМДАСТЫҒЫ
КАЗАХСТАНСКАЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ АССОЦИАЦИЯ
НАРЫҚ КЕҢЕСІ
СОВЕТ РЫНКА

ОТЧЕТ
о функционировании рынка электрической энергии и мощности
за 1-ое полугодие 2018 года

г. Астана

1. МОНИТОРИНГ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЕЭС РК ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2018 ГОДА

Производство электроэнергии за первое полугодие 2018 года в республике составило **54669,8 млн. кВт*ч**, что на 7,6% больше производства за аналогичный период 2017 года.

Из них было выработано:

тепловыми электростанциями – 44537,5 млн. кВт*ч, что составляет 81,5% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

газотурбинными электростанциями – 4578 млн. кВт*ч, что составляет 8,4 % всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

гидроэлектростанциями – 5302,6 млн. кВт*ч, что составляет 9,7 % всей производимой в Казахстане электроэнергии;

ветряными электростанциями – 199,6 млн. кВт*ч, что составляет 0,4% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

солнечными электростанциями – 52,1 млн. кВт*ч, что составляет 0,1% всей выработанной в Казахстане электроэнергии;

Потребление электроэнергии за 1 полугодие 2018 года в республике составило **51471,6 млн. кВт*ч**, что на 6% больше потребления за аналогичный период 2017 года.

Сальдо-переток электроэнергии по республике за 6 месяцев 2018 года характеризуется следующими показателями:

переток (выдача) электроэнергии Казахстан – Россия составляет -3197,3 млн. кВт*ч;

переток (выдача) электроэнергии Казахстан - Центральная Азия составляет -0,9 млн. кВт*ч.

Баланс электроэнергии в разрезе трех основных энергетических зон и в целом по Казахстану за 6 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года приведен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс Республики Казахстан за 1 полугодие 2018 года
в сравнении с 1 полугодием 2017 года ***

НАИМЕНОВАНИЕ	Объем, млн. кВт*ч				Отклонение 6м. 2018/ 6м. 2017	
	1 кв.	2 кв.	6 мес. 2018 г.	6 мес. 2017 г.	млн. кВт*ч	%
Производство электроэнергии в целом по Казахстану	29339.2	25330.6	54669.8	50786.7	3883.1	7.6%
тепловыми электростанциями	24746.7	19790.8	44537.5	40333.7	4203.8	10.4%
газотурбинными электростанциями	2449.8	2128.2	4578	4160.5	417.5	10%
гидроэлектростанциями	2028.9	3273.7	5302.6	6080.7	-778.1	-12.8%
ВЭС	97.1	102.5	199.6	168.4	31.2	18.5%
СЭС	16.7	35.4	52.1	43.4	8.7	20%
В том числе по зонам:						
- Северная зона	22506.8	19671.5	42178.3	39255.6	2922.7	7%
- Южная зона	3306.3	2566.2	5872.5	5497.9	374.6	7%
- Западная зона	3526.1	3092.9	6619	6033.2	585.8	10%
Потребление электроэнергии в целом по Казахстану	27763.3	23708.3	51471.6	48548.9	2922.7	6%
В том числе по зонам:						
- Северная зона	18268.7	15739.1	34007.8	32538.3	1469.5	5%
- Южная зона	5942.5	4841.8	10784.3	9921.2	863.1	9%
- Западная зона	3552.1	3127.4	6679.5	6089.4	590.1	10%
Сальдо Республики	-1575.9	-1622.3	-3198.2	-2237.8	-960.4	
в т.ч. Казахстан - Россия	-1575.3	-1622	-3197.3	-2237.7	-959.6	
Казахстан - Центральная Азия	-0.6	-0.3	-0.9	-0.1	-0.8	

Примечание: * данные НДЦ СО АО «KEGOC»

На рисунке 1 и 2 изображены доли производства и потребления электроэнергии по зонам Республики Казахстан в 1 полугодии 2018 года.

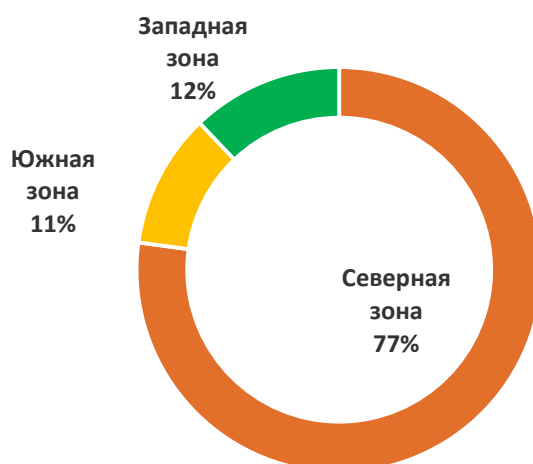


Рис. 1. Доли производства электроэнергии по зонам ЕЭС РК в 1 полугодии 2018 г.

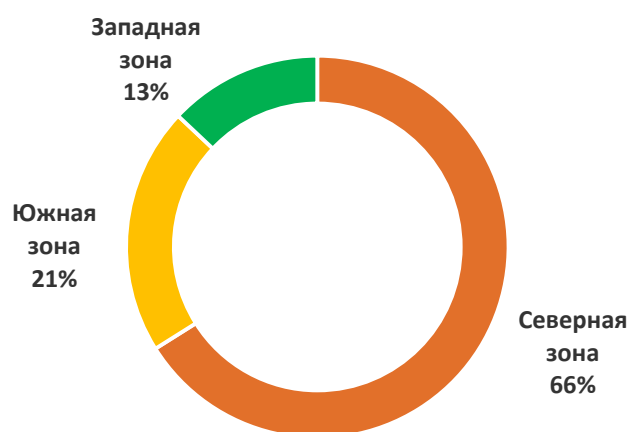


Рис. 2. Доли потребления электроэнергии по зонам ЕЭС РК в 1 полугодии 2018 г.

1.1. Потребление электроэнергии

За первое полугодие 2018 года потребление электроэнергии в Казахстане составило всего **51471,6 млн. кВт*ч**, что на 2922,7 млн. кВт*ч (или на 6%) больше потребления электроэнергии за аналогичный период прошлого года. Потребление электроэнергии за 1 полугодие 2018 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2017 года представлено в таблице 2.

Таблица 2

Потребление электрической энергии по областям РК за 1 полугодие 2018 года *

Наименование области РК	Потребление в Республике Казахстан				Отклонение 6 мес. 2018/6 мес. 2017	
	1 кв.	2 кв.	6 мес. 2018	6 мес. 2017	млн. кВт*ч	%
Восточно-Казахстанская	2402.7	2099	4501.7	4296.9	204.8	5%

Карагандинская	4657.6	4006.6	8664.2	8291.4	372.8	4%
Костанайская	1313.4	1107.6	2421	2372	49	2%
Павлодарская	5044.3	4687.2	9731.5	9379.8	351.7	4%
Акмолинская	2680	1983.1	4663.1	4381.7	281.4	6%
Северо-Казахстанская	506	390.1	896.1	881.6	14.5	2%
Актюбинская	1664.7	1465.5	3130.2	2934.9	195.3	7%
Мангистауская	1407.2	1210.3	2617.5	2472.1	145.4	6%
Атырауская	1581.8	1461.2	3043	2680.3	362.7	14%
Западно-Казахстанская	563.1	455.9	1019	937	82	9%
Алматинская	3073.6	2370.2	5443.8	5195.8	248	5%
Южно-Казахстанская	1270.5	1109.1	2379.6	2239.7	139.9	6%
Жамбылская	1117.4	999.4	2116.8	1656.1	460.7	28%
Кызылординская	481	363.1	844.1	829.6	14.5	2%
Всего:	27763.3	23708.3	51471.6	48548.9	2922.7	6%

Примечание: * данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Из таблицы видно, что за 1 полугодие 2018 года рост потребления электроэнергии в сравнении с аналогичным периодом 2017 года зафиксирован во всех областях Казахстана.

В Актюбинской области за 1 полугодие 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года отмечается увеличение потребления АО «ТНК «Казхром» (АЗФ) (рост на 126 млн. кВт*ч).

В Атырауской области рост потребления связан с увеличением потребления следующих потребителей: нефтедобывающая компания «Кашаган» AGIP KCO NCOC (рост на 68,6 млн. кВт*ч), ТОО «Тенгизшевройл» (рост на 12,2 млн. кВт*ч), ТОО «АНПЗ» (рост на 143,7 млн. кВт*ч).

В Павлодарской области рост за 1 полугодие 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года связан с увеличением потребления следующих потребителей: АО «Казахстанский электролизный завод» (рост на 34,1 млн. кВт*ч), АО «Павлодарский алюминиевый завод» (рост на 1 млн. кВт*ч).

В Карагандинской области рост потребления электроэнергии связан с увеличением потребления у следующих потребителей: АО «Арселор Миттал Темиртау» (рост на 72,4 млн. кВт*ч), ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка (рост на 16,4 млн. кВт*ч).

В Костанайской области рост потребления связан с увеличением потребления электроэнергии АО «ССГПО» (рост на 20,1 млн. кВт*ч).

Рост потребления в Жамбылской области связан с увеличением потребления электроэнергии ТОО «Таразский металлургический завод» (рост на 44,8 млн. кВт*ч) и ТОО «Казфосфат» (рост на 309 млн. кВт*ч).

В Восточно-Казахстанской области рост потребления электроэнергии связан с увеличением потребления у следующих потребителей: АО «УКТМК» (рост на 77 млн. кВт*ч), ТОО «Казцинк» (рост на 26,1 млн. кВт*ч).

Увеличение потребления электрической энергии по областям Казахстана в 1 полугодии 2018 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года связано в основном с увеличением потребления электроэнергии в промышленном секторе страны (таблица 3).

Динамика потребления по крупным потребителям Республики Казахстан за 6 месяцев 2018 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года представлена в таблице 3.

Таблица 3

Динамика потребления по крупным потребителям РК за 1 полугодие 2018-2017 гг. *

№ п/п	Наименование потребителя	Объем		Отклонение бм. 2018/бм. 2017	
		1 полугодие 2018 года	1 полугодие 2017 года	млн. кВт*ч	%
1	АО «Арселор Миттал Темиртау»	2100.8	2028.4	72.4	4%

2	АО «Аксуский ферросплавный завод»	2757.4	2803.4	-46	-2%
3	ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка	514.5	531.5	-17	-3%
4	ТОО «Kazakhmys Smelting»	469.7	526.6	-56.9	-11%
5	ТОО «Казцинк»	1351.4	1325.3	26.1	2%
6	АО «С-Сарбайский ГПО»	893.9	873.8	20.1	2%
7	ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка	105.9	89.5	16.4	18%
8	ТОО «Темиржолэнерго» для АО «НК КТЖ»	1716.7	1624.2	92.5	6%
9	АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром»	1516	1390	126	9%
10	ТОО «АНПЗ»	309.6	165.9	143.7	87%
11	РГП «Канал им. Сатпаева»	108.9	115.6	-6.7	-6%
12	ТОО «Казфосфат»	995.7	686.7	309	45%
13	ТОО «Тараз. Металлургический комбинат»	116	71.2	44.8	63%
14	АО «УКТМК» (Усть-Каменогорский титаномагниевого комбинат)	285.7	208.7	77	37%
15	ТОО «Тенгизшевройл»	944.6	932.4	12.2	1%
16	ЭС «Кашаган» AGIP KCO NCOC	575.1	506.5	68.6	14%
17	АО «Павлодарский Алюминевый завод»	471.8	470.8	1	0%
18	АО «Казахстанский электролизный завод»	1825	1790.9	34.1	2%
	ВСЕГО:	17058.7	16141.4	917.3	6%

Примечание: * данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

Из таблицы видно, что в целом за 6 месяцев текущего года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года крупные промышленные потребители Казахстана показали увеличение потребления электроэнергии на 917,3 млн.кВт*ч или 6%.

1.2. Выработка электроэнергии

За 1 полугодие 2018 года производство электроэнергии по Казахстану составило всего **54669,8 млн. кВт*ч**, что на 3883,1 млн. кВт*ч (или на 7,6%) выше уровня производства 1 полугодия 2017 года.

Производство электроэнергии за 1 полугодие 2018 года в разрезе областей Республики Казахстан в сравнении с аналогичным периодом 2017 года представлено в таблице 4.

Таблица 4

Производство электрической энергии по областям РК в 1 полугодии 2018 года *

Наименование области РК	Производство в Республике Казахстан, млн. кВт*ч				Отклонение 6 м. 2018/6 м. 2017	
	1 кв.	2 кв.	6 мес. 2018	6 мес. 2017	млн. кВт*ч	%
Восточно-Казахстанская	2094.9	2810.3	4905.2	5379.2	-474	-9%
Карагандинская	4100.8	3375.4	7476.2	7670.3	-194.1	-3%
Костанайская	287.1	230.9	518	593.1	-75.1	-13%
Павлодарская	12797.4	10728.5	23525.9	19846.1	3679.8	19%
Акмолинская	1278	976.6	2254.6	2131	123.6	6%
Северо-Казахстанская	872.1	697.3	1569.4	1795	-225.6	-13%
Актюбинская	1076.5	852.5	1929	1840.9	88.1	5%
Мангистауская	1462.3	1232.3	2694.6	2461.2	233.4	9%
Атырауская	1434.3	1369.2	2803.5	2572.2	231.3	9%
Западно-Казахстанская	629.5	491.4	1120.9	999.8	121.1	12%
Алматинская	2046.8	1726.2	3773	3818.8	-45.8	-1%
Южно-Казахстанская	308	145	453	322.9	130.1	40%
Жамбылская	818.5	593.1	1411.6	1196	215.6	18%

Кызылординская	133	101.9	234.9	160.2	74.7	47%
Всего:	29339.2	25330.6	54669.8	50786.7	3883.1	7.6%

Примечание: * данные НДЦ СО АО «КЕГОС»

Исходя из данных, приведенных в таблице видно, что в 1 полугодии 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года рост производства электроэнергии зафиксирован в следующих областях:

- Кызылординская область 47% (или на 74,7 млн.кВт*ч);
- Южно-Казахстанская область 40% (или на 130,1 млн.кВт*ч);
- Павлодарская область 19% (или на 3679,8 млн.кВт*ч);
- Жамбылская область 18% (или на 215,6 млн.кВт*ч);
- Западно-Казахстанская область 12% (или на 121,1 млн.кВт*ч);
- Мангистауская область 9% (или на 233,4 млн.кВт*ч);
- Атырауская область 9% (или на 231,3 млн.кВт*ч);
- Акмолинская область 6% (или на 123,6 млн.кВт*ч);
- Актюбинская область 5% (или на 88,1 млн.кВт*ч).

Рост генерации в вышеперечисленных областях за 1 полугодие 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года связан с возросшим спросом на электроэнергию среди потребителей регионов Республики Казахстан, а также экспортными поставками в Российскую Федерацию.

Снижение производства электроэнергии в 1 полугодии 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года произошло в следующих областях Казахстана:

- Северо-Казахстанская область 13% (или на 225,6 млн.кВт*ч);
- Костанайская область 13% (или на 75,1 млн.кВт*ч);
- Восточно-Казахстанская область 9% (или на 474 млн.кВт*ч);
- Карагандинская область 3% (или на 194,1 млн.кВт*ч);
- Алматинская область 1% (или на 45,8 млн.кВт*ч).

Выработка электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан за 1 полугодие 2018 года приведена в таблице 5.

Таблица 5

Выработка электроэнергии электрическими станциями РК за 1 полугодие 2018 года*

Наименование	Объем, млн. кВт*ч				Отклонение 6 м. 2018/6 м. 2017	
	1 кв.	2 кв.	6 мес. 2018	6 мес. 2017	млн. кВт*ч	%
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"	5286.8	4599.9	9886.7	6516.2	3370.5	52%
АО "Ст. Экибастузская ГРЭС-2"	1638.5	1083.2	2721.7	2628.0	93.7	4%
АО "ЕЭК"	4113	3590.6	7703.6	7393.0	310.6	4%
АО "Жамбылская ГРЭС им.Батурова"	678.1	481.1	1159.2	986.7	172.5	17%
ТОО "ГРЭС-2 Топар"	1080.8	920.2	2001.0	2245.1	-244.1	-11%
ТОО "МАЭК-Казатомпром" (ТЭЦ-1,2, ТЭС)	1275.2	1072.2	2347.4	2291.9	55.5	2%
АО "АлЭС" (ТЭС)	1428.0	829.2	2257.2	2089.1	168.1	8%
АО "Павлодарэнерго" (ПТЭЦ-2,3)	1071.6	872.9	1944.3	2015.6	-71.3	-4%
ТОО "Караганда-Энергоцентр" (Кар.ТЭЦ-3)	1246.7	1007.9	2254.6	2083.9	170.7	8%

АО "СевКазЭнерго" ПТЭЦ-2	871.3	695.6	1566.9	1792.5	-225.6	-13%
АО "Астана-Энергия" (Акм.ТЭЦ-2)	957.7	730.6	1688.3	1643.3	45.0	3%
АО "Атырауская ТЭЦ"	587.3	536.4	1123.7	997.0	126.7	13%
АО "Усть-Каменогорская ТЭЦ"	538.9	370.6	909.5	813.4	96.1	12%
Бухтарминский ГЭК ТОО "Казцинк"	616.7	959.1	1575.8	1862.0	-286.2	-15%
ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"	366.8	553.2	920.0	1028.8	-108.8	-11%
ТОО "АЭС Шульбинская ГЭС"	332.1	743.0	1075.1	1250.9	-175.8	-14%
ТЭЦ АО "Алюминий Казахстана" (ПТЭЦ-1)	647.8	554.9	1202.7	1248.6	-45.9	-4%
Капшагайская ГЭС АО "АлЭС"	274.1	362.9	637.0	795.9	-158.9	-20%
ГТЭС КПК "КПО б.в."	261.6	225.0	486.6	484.3	2.3	0%
Жанажолская ГТЭС-56	217.8	120.9	338.7	363.5	-24.8	-7%
ГТЭС Акшабулак ТОО "Кристалл менеджмент"	191.9	171.5	363.4	331.8	31.6	10%
Прочие энергоисточники	5656.5	4849.7	10506.4	9925.2	581.2	6%
Всего:	29339.2	25330.6	54669.8	50786.7	3883.1	7.6%

Примечание: * данные НДЦ СО АО «KEGOC»

Из данных представленных в таблице 5 видно, что наибольший рост производства электроэнергии за 1 полугодие 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года был зафиксирован у следующих энергопроизводящих организаций: ТОО «ЭГРЭС-1» - 52%, АО «Жамбылская ГРЭС им. Батурова» - 17%, АО «Атырауская ТЭЦ» - 13%, АО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» - 12%, ГТЭС Акшабулак ТОО «Кристалл менеджмент» - 10%, ТОО «Караганда-Энергоцентр» (Кар.ТЭЦ-3) - 8%, АО «ЕЭК» - 4%, АО «Ст. Экибастузская ГРЭС-2» - 4%, АО «Астана-Энергия» (Акм.ТЭЦ-2) - 3%.

Рост производства электроэнергии в 1 полугодии 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года на АО «Ст. Экибастузская ГРЭС-2», АО «ЕЭК», АО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ТОО «Караганда-Энергоцентр», АО «Астана-Энергия» обусловлен возросшим потреблением электроэнергии прямых потребителей станций.

Рост генерации у ТОО «ЭГРЭС-1» обусловлен осуществлением экспортных поставок электроэнергии с января текущего года и увеличением отпуска потребителям оптового рынка, что позволило увеличить генерацию в 1 полугодии 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года на 3370,5 млн. кВт*ч.

При этом в 1 полугодии 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года снижение генерации произошло на следующих электростанциях: Капшагайская ГЭС АО «АлЭС» (-158,9 млн. кВт*ч или 20%), Бухтарминский ГЭК ТОО «Казцинк» (-286,2 млн. кВт*ч или 15%), ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» (-175,8 млн. кВт*ч или 14%), АО «СевКазЭнерго» (-225,6 млн. кВт*ч или 13%), ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» (-108,8 млн. кВт*ч или 11%), ТОО «ГРЭС Топар» (-244,1 млн. кВт*ч или 11%), Жанажолская ГТЭС-56 (-24,8 млн. кВт*ч или 7%), ТЭЦ АО «Алюминий Казахстана» (ПТЭЦ-1) (-45,9 млн. кВт*ч или 4%), АО «Павлодарэнерго» (ПТЭЦ-2,3) (-71,3 млн. кВт*ч или 4%).

Снижение генерации в 1 полугодии 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года на ТОО «АЭС Усть-Каменогорской ГЭС», Капшагайской ГЭС АО «АлЭС», Бухтарминский ГЭК ТОО «Казцинк», ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» обусловлен пониженным расходом воды на ГЭС. Режим работы ГЭС Казахстана определялся водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой.

Ниже на рисунке 3 представлены производство и потребление электроэнергии в разрезе областей Казахстана за 1 полугодие 2018 года.

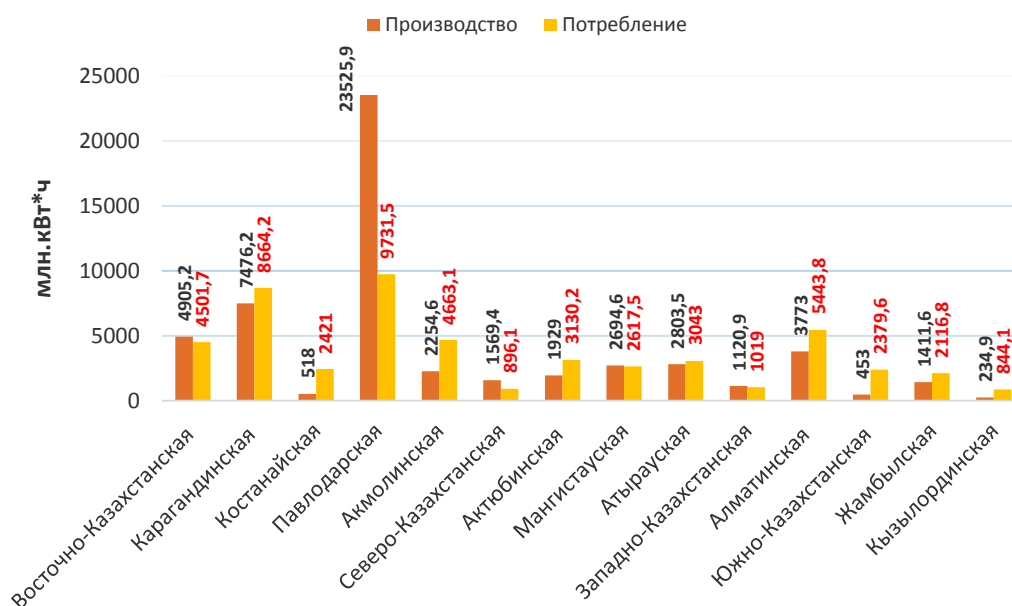


Рис. 3. Производство-потребление в разрезе по Казахстану за 1 полугодие 2018 года

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

Доминирующее положение по выработке электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии в 1 полугодии 2018 году занимали 4 ведущих ГРЭС страны:

- ТОО «Экибастузская ГРЭС-1» - 18,1 %;
- АО «ЕЭК» - 14,1%;
- АО «Станция ЭГРЭС-2» - 5 %;
- ТОО «ГРЭС-2 Топар» - 3,7 %.

В целом, на долю выработки электроэнергии этими станциями в 1 полугодии 2018 года приходилось 40,8% от общей выработки электроэнергии по Казахстану.

Доли выработки электроэнергии электрическими станциями Республики Казахстан в 1 полугодии 2018 года показаны на рисунке 4:

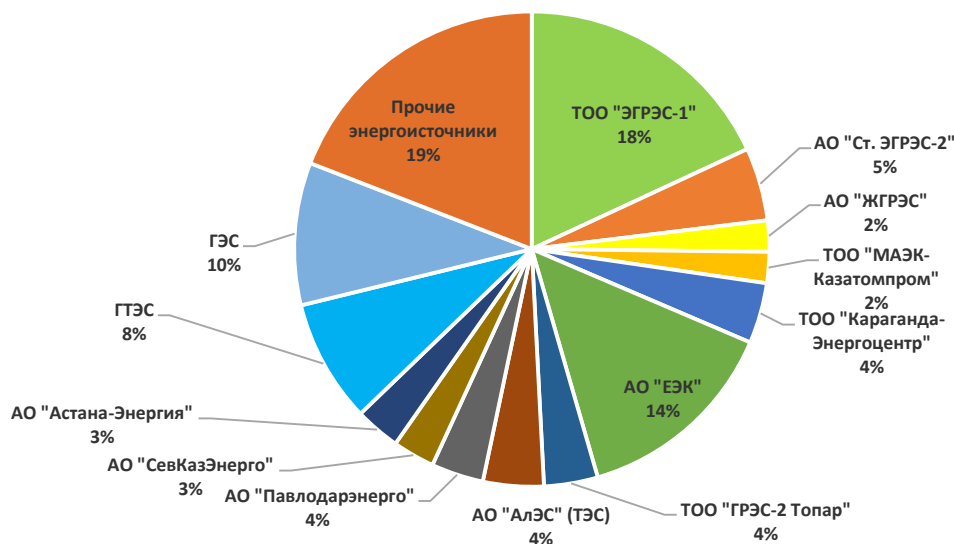


Рис. 4. Доли выработки электроэнергии электростанциями РК за 1 полугодие 2018 года

2 ИТОГИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ТОРГОВЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

2.1. Общие итоги рынка централизованных торгов

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией за 6 месяцев 2018 года было заключено 9800 сделок в объеме 13 262 298 тыс. кВт*ч на общую сумму 93 762 043,832 тыс. тенге (включая, спот-торги в режиме «за день вперед» и «в течение операционных суток», а также торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

- по спот-торгам в режиме «за день вперед» была заключена 341 сделка в объеме 72 854 тыс. кВт*ч на общую сумму 437 320 ,6 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 9,5 тг/кВт*ч (без НДС).

- по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 9227 сделок в объеме 60 628 тыс. кВт*ч на общую сумму 327 090,04 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 6 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 11,13 тг/кВт*ч (без НДС).

- по торгам электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды были заключены 232 сделки в объеме 13 128 816 тыс. кВт*ч на общую сумму 92 997 633,192 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 4,2 тг/кВт*ч (без НДС), максимальная – 9,5 тг/кВт*ч (без НДС).

Объем заключенных сделок за 6 месяцев 2018 года на 7,6 % больше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Так, за 6 месяцев 2017 года объем заключенных сделок составил всего 12 321 618 тыс. кВт*ч (рис. 5).

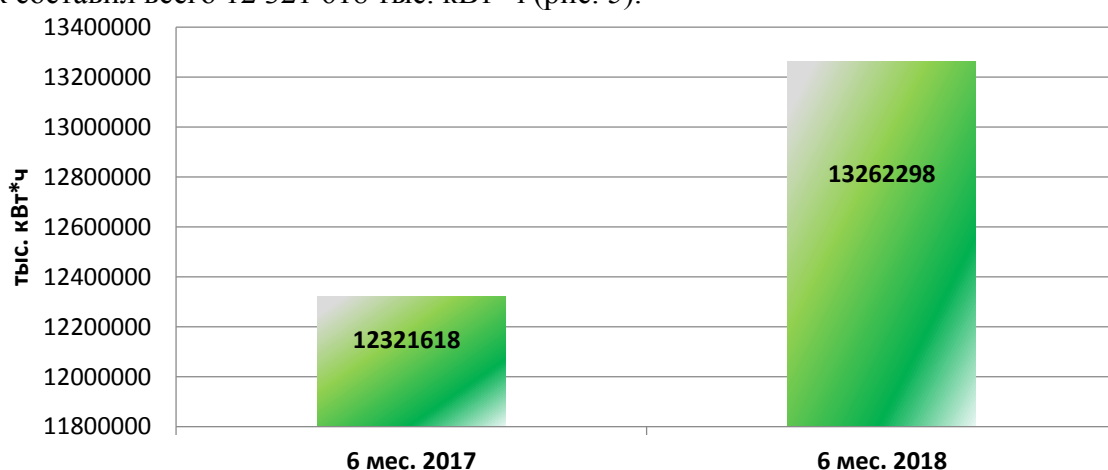


Рис. 5. Динамика объемов централизованных торгов за 1 полугодие 2017-2018 гг.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов за 6 месяцев 2017 года и за 6 месяцев 2018 года представлена в таблице 6.

Таблица 6

Цены, сложившихся по итогам централизованных торгов за 1 квартал 2018 г.*

период	спот-торги в режиме «за день вперед»		торги на средне- и долгосрочные периоды		спот-торги «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
апрель	5.8	6.1	4.5	10.5	4.5	10.5
май	5	5.9	4.5	7.1	4.5	6
июнь	5.62	6	4.5	8.686	4.5	11.5

Итого 6 мес. 2017	5	7.3	4.5	10.5	4.5	11.5
январь	5.2	9.5	7	9.5	4.5	9.5
февраль	9.5	9.5	7	9.5	4.5	7.5
март	4.8	5.3	4.2	9.5	7.5	7.5
апрель	4.5	8.8	4.5	9.5	8.8	9.5
май	7.2	7.2	4.5	9	4.5	11.3
июнь	6	7.59	7.4	8.691	4.5	6.5
Итого 6 мес. 2018	4.5	9.5	4.2	9.5	4.5	11.3

Примечание: * данные АО «КОРЭМ»

Из таблицы видно, что наметившаяся тенденция снижения цен на централизованных торгах в 2017 году продолжилась и текущем 2018 году:

- зафиксировано снижение клиринговых цен на спот-торгах в режиме «за день вперед» (минимальная цена - снижение на 10%);

- на средне- и долгосрочный период (минимальная цена - снижение на 7%, а максимальная цена снизилась на 10%).

- на спот-торгах «в течение операционных суток» (минимальная цена – осталась на прежнем уровне, а максимальная цена снизилась на 2%).

Незначительное повышение цен на централизованных торгах в 1 полугодии текущего года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года отметим на спот-торгах «в режиме за день вперед» - максимальная цена повысилась на 30%, что обусловлено изменением ценообразования по данному виду торгов.

Снижение цен на централизованных торгах в 1 полугодии текущего года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года обусловлено общей ситуацией на оптовом рынке электроэнергии Республики Казахстан, а именно наличием избытка электрических мощностей и изменению ценовой политики энергопроизводящих организаций.

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

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах в режиме «за день вперед» зарегистрировано 99 субъекта ОРЭ. За 6 месяцев 2018 года были зарегистрированы новые участники: ТОО «ЭнергоИнновации», ТОО «Экибастуэнерго», ТОО «Горэлектросеть», ТОО «КазЭнергоСбыт», ТОО «СПСТ Компани», ТОО «КарагандаЖылуСбыт».

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией в режиме «за день вперед» за 6 месяцев 2018 года стали:

Покупатели	
АО "KEGOC"	ТОО "АВ Energo" (АВ Энерго)
ТОО "Актобээнергоснаб"	ТОО "Казсбытгрупп"
ТОО "Анкил"	ТОО "ЭнергоСнаб 21"
ТОО "Шыгысэнерготрейд"	ТОО "Югэнергоимпульс"
ТОО "Жезказганэнергосбыт"	ТОО "Самга-энерго"
ДТОО "Энергосервис"	ТОО "Алем-Павлодар"
ТОО "Экибастуэнерго"	ТОО "Куат Энергия"
ТОО "Темиржолэнерго"	ТОО "ГарантЭнерго"
ТОО "Шиели Жарыгы"	ТОО "Мангыстау энерго сату"
ДТОО "КызылордаЭнерго"	ТОО "Коммерческий центр ERG"
ТОО "AllianceEnergoSnab"	ТОО "ЭнергоИнновации"
ТОО "Даулетэнерго"	ТОО "Горэлектросеть"
ТОО "Астанинская Энергосбытовая Компания"	ТОО "Онтустик Жарык Транзит"

Продавцы	
ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
ТОО "АЭС Шувльбинская ГЭС"	КГП на ПХВ "Кызылордатаеплоэлектроцентр"

Итоги проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 6 месяцев 2018 года была заключена 341 сделка в объеме 72 854 тыс. кВт*ч на общую сумму 437 320,6 тыс. тенге в ценовом диапазоне от 4,5 тг/кВт*ч до 9,5 тг/кВт*ч. За аналогичный период 2017 года по спот-торгам в режиме «за день вперед» были заключены 252 сделки в объеме 80 352 тыс. кВт*ч на общую сумму 491 773,8 тыс. тенге, при этом минимальная цена на спот-торгах составила 5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 7,3 тг/кВт*ч (без НДС).

На спот-торгах в режиме «за день вперед» в январе-феврале текущего года максимальные клиринговые цены были зафиксированы на уровне 9,5 тг/кВт*ч без НДС. Это обусловлено участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения – 9,5 тг/кВт*ч без НДС.

В марте текущего года сделки на спот-торгах в режиме «за день вперед» заключались по клиринговым ценам – 4,8-5,3 тг/кВт*ч без НДС, что обусловлено участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения порядка – 4,8-5,3 тг/кВт*ч без НДС.

В апреле месяце на спот-торгах в режиме «за день вперед» зафиксировано снижение минимальной клиринговой цены до уровня 4,5 тг/кВт*ч без НДС, что обусловлено участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения – 4,5 тг/кВт*ч без НДС, что в последствии повлияло на увеличение объема продаж в рассматриваемый период.

В мае на спот-торгах в режиме «за день вперед» отмечается тенденция по увеличению клиринговой цены и снижению объема спот-торгов, что обусловлено участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения – 7,2 тг/кВт*ч без НДС.

В июне на спот-торгах в режиме «за день вперед» увеличение объема спот-торгов связано с участием в спот-торгах энергопроизводящих организаций с ценой предложения на уровне – 5,3-6,3 тг/кВт*ч без НДС.

Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 1 полугодие 2018 года по месяцам представлена на рисунке 6.

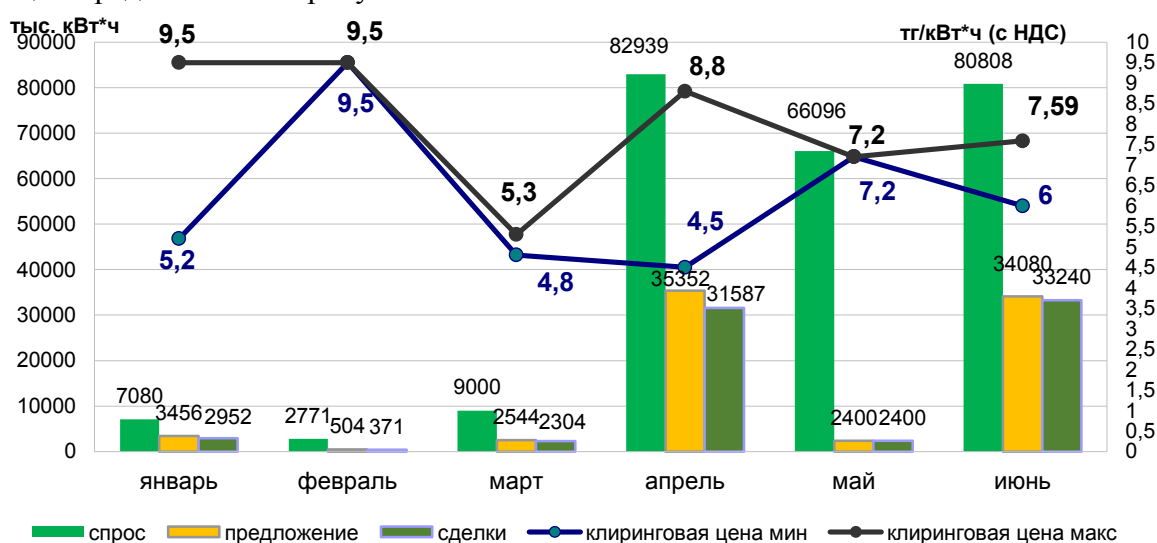


Рис. 6. Динамика объемов заключенных сделок на спот-торгах за 6 месяцев 2018 года

В 1 полугодии текущего года на спот-торгах в режиме «за день вперед» суммарный объем предложения составил 78 336 тыс. кВт*ч, при уровне спроса 248 694 тыс. кВт*ч. (таблица 7). Суммарный объем спроса в 1 полугодии 2018 года в 3 раза превышает объем предложения, что соответственно указывает на дефицит генерирующих мощностей на рынке по приемлемым ценам.

Таблица 7

**Уровень спроса, предложения, сделок по спот-торгам
в режиме «за день вперед» в 1 полугодие 2017-2018 гг.**

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	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
апрель	3384	3336	5	6.1	1560	1512	5.8	6.1	48	5.8	6.1
май	26352	8496	4.5	6.1	55488	37632	5	6.3	17856	5	5.9
июнь	33278	3734	5.5	6.1	79540	49996	5.62	8.42	29544	5.62	6
2 кв. 2017	63014	15566	4.5	6.1	136588	89140	5	8.42	47448	5	6.1
6 м. 2017	115790	35438	4.5	7.3	223468	143116	5	9.7	80352	5	7.3
январь	7080	4128	5.3	11.1	3456	504	5.1	10	2952	5.2	9.5
февраль	2771	2400	4.5	9.5	504	133	9.5	9.5	371	9.5	9.5
март	9000	6696	5	7	2544	240	4.8	5.3	2304	4.8	5.3
1 кв. 2018	18851	13224	4.5	11.1	6504	877	4.8	10	5627	4.8	9.5
апрель	82939	51352	4.5	8.8	35352	3765	4.5	8.8	31587	4.5	8.8
май	66096	63696	4.5	7.9	2400	0	7.2	7.2	2400	7.2	7.2
июнь	80808	47040	4.5	8	34080	840	5.3	6.3	33240	6	7.59
2 кв. 2018	229843	162088	4.5	8.8	71832	4605	4.5	8.8	67227	4.5	8.8
6 м. 2018	248694	175312	4.5	8.8	78336	5482	4.5	10	72854	4.5	9.5

Примечание: * данные АО «КОРЭМ»

По данным указанных в таблице видно, что за 1 полугодие 2018 года минимальная заявленная цена на покупку зафиксирована в феврале на уровне 4,5 тг/кВт*ч, максимальная заявленная цена на покупку зафиксирована в январе на уровне 11,1 тг/кВт*ч, минимальная заявленная цена на продажу зафиксирована в апреле на уровне 4,5 тг/кВт*ч, максимальная заявленная цена на продажу зафиксирована в январе на уровне 10 тг/кВт*ч. Минимальная клиринговая цена за 1 полугодие 2018 года на спот-торгах зафиксирована в апреле на уровне 4,5 тг/кВт*ч, максимальная клиринговая цена на торгах зафиксирована в январе текущего года на уровне 9,5 тг/кВт*ч.

2.3. Результаты спот-торгов в течение операционных суток

В торговой системе АО «КОРЭМ» на спот-торгах «в течение операционных суток» зарегистрирован 71 субъект ОРЭ, за 6 месяцев текущего года были зарегистрированы новые участники: ТОО «Алатауэнерготрейд Лимитед», ТОО «Экибастузэнерго», ТОО

«Горэлектросеть», ТОО «КазэнергоСбыт», ТОО «СПСТ Компани», ТОО «Мангистау ЭнергоСату».

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией «в течение операционных суток» за 6 месяцев 2018 года стали:

Покупатели	
АО "Кызылординская РЭК"	ТОО "КЭЛ"
ДТОО "Энергосервис"	ТОО "Мангыстау энерго сату"
ТОО "Energy Trade Co."	ТОО "Шыгысэнерготрейд"
ТОО "Алатау Энерготрейд Лимитед"	ТОО "Энергетический комплекс Т"
ТОО "ВостокЭнергоТрейд"	ТОО КокшетауЭнергоЦентр
Продавцы	
АО "СевКазЭнерго"	ТОО "АЭС Усть-Каменогорская ГЭС"
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	ТОО "Караганда Энергоцентр"
КГП на ПХВ "Кызылордатеэлектроцентр"	ТОО "Экибастузская ГРЭС-1"

Итоги, проведенных торгов

По итогам проведенных торгов за 6 месяцев 2018 года было заключено 9227 сделок в объеме 60 628 тыс. кВт*ч на общую сумму 327 090,04 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт*ч (без НДС), а максимальная цена – 11,3 тг/кВт*ч (без НДС). Динамика объемов проведенных спот-торгов «в течение операционных суток» за 6 месяцев 2017 года и 6 месяцев 2018 года приведена на рисунке 7.

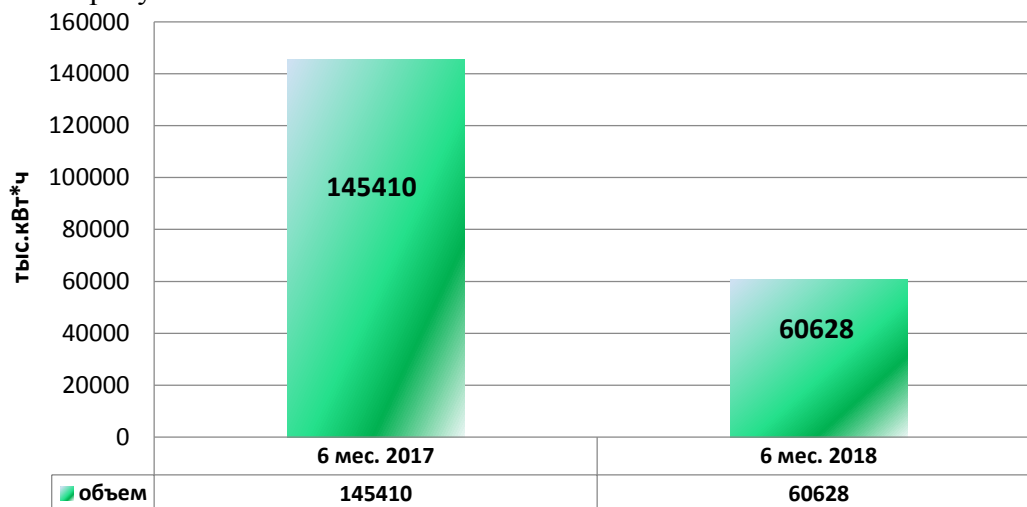


Рис. 7. Динамика объемов заключенных сделок по спот - торгам «в течение операционных суток» за 1 полугодие 2017-2018 гг.

За аналогичный период 2017 года по спот-торгам «в течение операционных суток» было заключено 9197 сделки в объеме 145410 тыс. кВт*ч на. Объем сделок, заключенных за 6 месяцев 2018 года на 58,3% меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Снижение ликвидности спот-торгов «в течение операционных суток» обусловлено снижением объема контрактов участников торгов.

2.4. Итоги централизованных торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды

На централизованных торгах электрической энергией на среднесрочный и

долгосрочный периоды в Торговой системе за 1 полугодие 2018 года зарегистрировано 122 субъекта ОРЭ. За 6 месяцев текущего года были зарегистрированы новые участники централизованных торгов - ТОО «Энергоинновации», ТОО «Экибастуэнерго», ТОО «Горэлектросеть», ТОО «КазЭнергоСбыт», ТОО «КарагандаЖылуСбыт», ТОО «МангистауЭнергоСату».

Основными участниками централизованных торгов электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 6 месяцев 2018 года стали:

Покупатели	
АО «KEGOC»	ТОО «Жезказганэнергосбыт»
ГГКП Жетысу Водоканал	ТОО «Казсбытгрупп»
ТОО «Ferrum-Vtor»	ТОО «Казэнергоцентр»
ТОО «Богатырь Комир»	ТОО «Караганда Энергосбыт»
Филиал «Канал им. Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз»	ТОО «Коммерческий центр ERG»
КГП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр»	ТОО «Компания Астана энерго холдинг»
АО «Батыс транзит»	ТОО «Отанэнерго»
АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания»	ТОО «Промснаб-Астана»
КГП «Балхашэнерго»	ТОО «Ремэнерго»
ТОО «Жамбылские электрические сети»	ТОО «Самга-энерго»
ТОО «Онтустик Жарык Транзит»	ТОО «Темиржолэнерго»
ТОО «Central Asia Services»	ТОО «Уранэнерго-Пул»
ДТОО «КызылордаЭнерго»	ТОО «Экибастуэнерго»
ДТОО «Энергосервис»	ТОО «ЭлектроДил»
ТОО «AB Energo»	ТОО «ЭнергоИнновации»
ТОО «Global Smart»	ТОО «Энергопоток»
ТОО «SilkWayEnergy»	ТОО «ЭнергоСнаб 21»
ТОО «Алем-Павлодар»	ТОО «Энергострой-Industry»
ТОО «Алматыэнергосбыт»	ТОО «ЭПК Атика»
ТОО «АлтынЭнергоСервис»	ТОО «Югэнергоимпульс»
ТОО «АРЭК-Энергосбыт»	ТОО «Южный поток»
ТОО «Астанаэнергосбыт»	ТОО «КокшетауЭнергоЦентр»
ТОО «ГарантЭнерго»	ТОО «Солтустик Энерго Орталык»
ТОО «Горэлектросеть»	ТОО «AllianceEnergoSnab»
ТОО «ЖамбылЖарыкСауда 2030»	
Продавцы	
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	ТОО «Караганда Энергоцентр»
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»
КГП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр»	ТОО «AB Energo»
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	ТОО «Energy Trade Co.»
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	ТОО «Караганда Энергосбыт»
ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	ТОО «Промснаб-Астана»
ТОО «Казцинк»	ТОО «Южный поток»

Итоги проведенных торгов

По итогам торгов электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды было заключено 232 сделок в объеме 13 128 816 тыс. кВт*ч на общую сумму 92 997 633,192 тыс. тенге в том числе:

- контрактов с поставкой на неделю, было заключено 69 в объеме 477 624 тыс. кВт*ч;
- контрактов с поставкой на месяц, было заключено 62 в объеме 2 928 048 тыс. кВт*ч;
- контрактов с поставкой на квартал, было заключено 91 в объеме 9 297 987 тыс. кВт*ч;
- контрактов в период природоохранных попусков воды, было заключено 10 в объеме 425160 тыс. кВт*ч .

Динамика заключенных сделок по итогам торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды за 6 месяцев 2018 года по месяцам представлена ниже на рисунке 8.

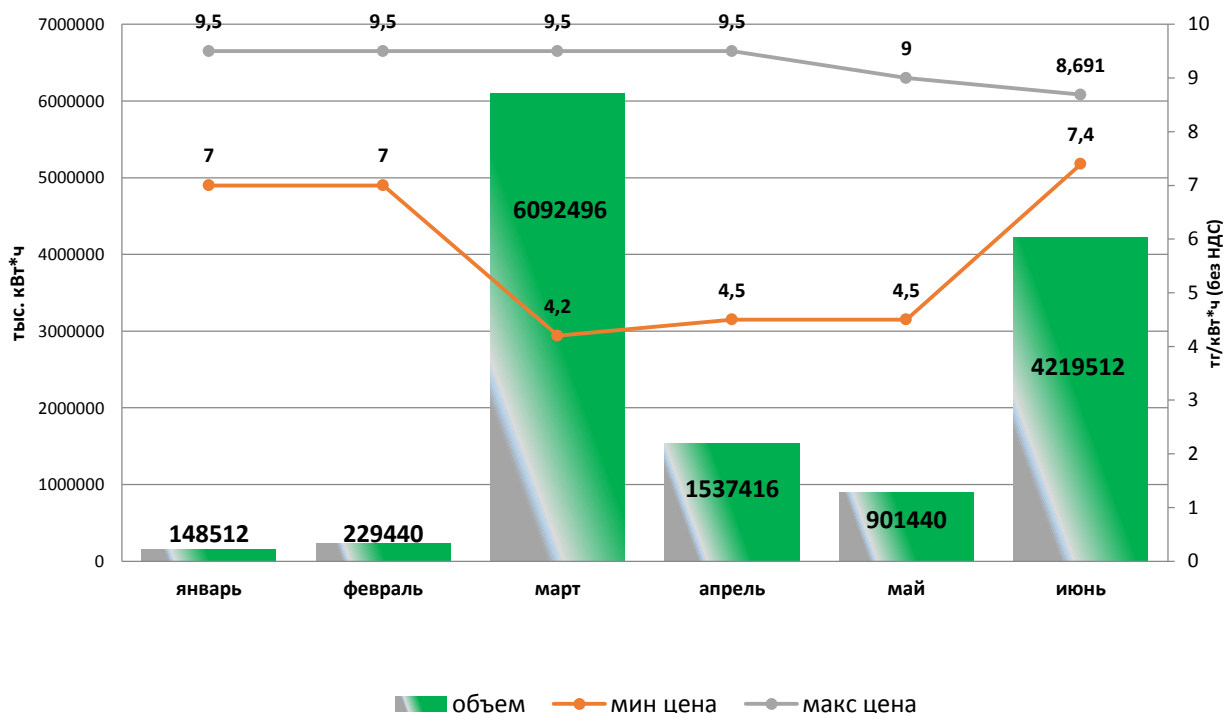


Рис. 8. Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 1 полугодие 2018 г.

Из графика видно, что наибольшие объемы сделок были заключены в марте и июне текущего года, что обусловлено проведению в этот период централизованных торгов с поставкой электрической энергии на квартал.

Наименьшая цена сделок, заключенных на торгах электрической энергии на средне- и долгосрочный периоды за 6 месяцев 2018 года была зафиксирована в марте и составила 4,2 тг/кВт*ч (без НДС), что обусловлено периоду проведения торгов электроэнергией с поставкой на квартал и проведению торгов электроэнергией вырабатываемой ГЭС в период природоохранных попусков воды.

Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 6 месяцев 2017 года и 6 месяцев 2018 года, приведена ниже на рисунке 9.

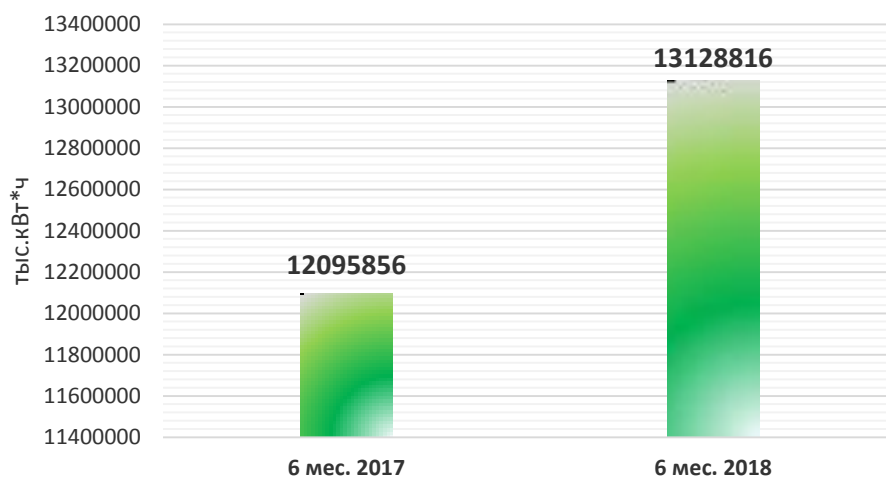


Рис. 9. Динамика объемов заключенных сделок по торгам электрической энергией на среднесрочный и долгосрочный периоды за 1 полугодие 2017-2018 гг.

В 1 полугодии 2018 года на торгах на среднесрочный и долгосрочный периоды было заключено 232 сделки в объеме 13 128 816 тыс. кВт*ч на общую сумму 92 997 633,192 тыс. тенге. За первое полугодие 2017 года на торгах на средне- и долгосрочный периоды было заключено 377 сделок в объеме 12 095 856 тыс. кВт*ч на общую сумму 75 104 864,976 тыс. тенге. Объем сделок, заключенных за первое полугодие 2018 года на 8,5% больше, чем за аналогичный период 2017 года. Положительная динамика торгов в 1 полугодии 2018 года связана с увеличением активности участников торгов.

Объемы электрической энергии, купленной/проданной по видам заключаемых контрактов (недельные контракты, контракты на месяц, контракты на квартал и контракты в период природоохранных попусков воды) представлены на рисунке 10 вместе с динамикой цен сделок.

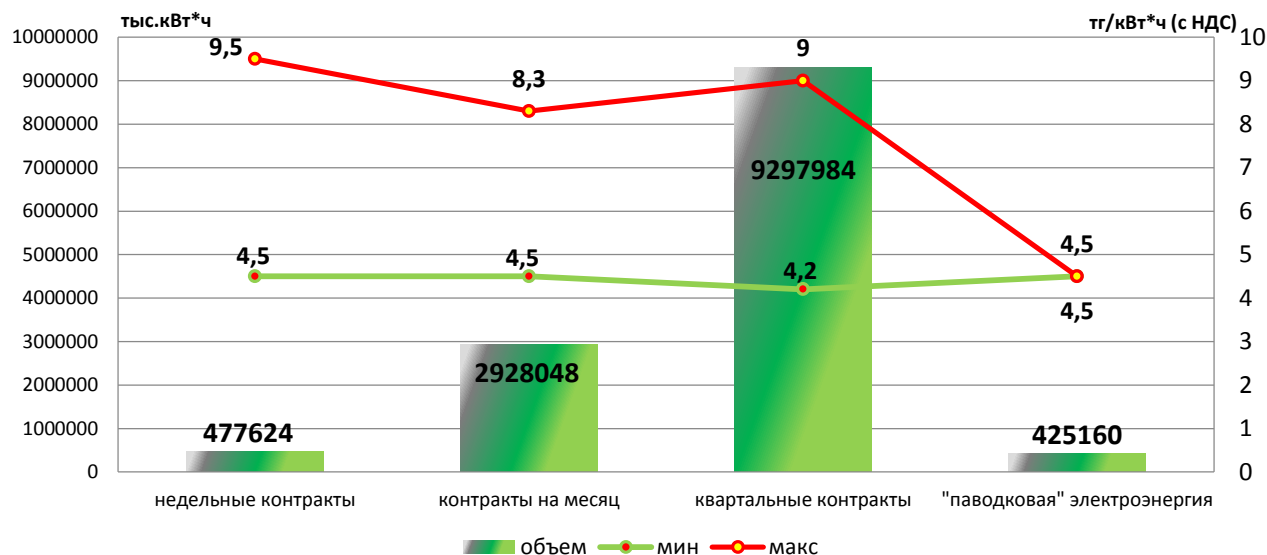


Рис. 10. Объемы купленной/проданной электроэнергии по видам контрактов за 1 полугодие 2018 года

Наибольшие объемы были заключены с поставкой на квартал - 91 контракт, общий объем заключенных сделок составил 9 297 984 тыс. кВт*ч, контрактов на поставку электроэнергии на месяц было заключено 62, в объеме 2 928 048 тыс. кВт*ч, контрактов в период природоохранных попусков воды было заключено 10 объемом 425 160 тыс. кВт*ч, недельных контрактов было заключено 69, в объеме 477 624 тыс. кВт*ч.

Отчет подготовлен совместно с АО «КОРЭМ».