

## Электроэнергетика Азербайджанской Республики



Энергетика Азербайджанской Республики на протяжении всей истории является динамично развивающейся отраслью и играет доминирующую роль в южно-кавказском регионе.

В последнее десятилетие фактор экспорта углеводородов был основной движущей силой экономического роста, но главная задача, стоящая на нынешнем этапе, - добиться опережающего развития не

нефтяного сектора, повысить эффективность и конкурентоспособность экономики, обеспечить ее прогресс на инновационной основе.

В целях глубокого анализа нынешнего состояния экономики и подготовки новой стратегии экономического развития для обеспечения устойчивости осуществляемых в стране экономической политики и реформ указом Президента Азербайджанской Республики от 6 декабря 2016 года №1138 были утверждены стратегические дорожные карты по национальной экономике и основным секторам экономики.

Стратегические дорожные карты включают стратегию экономического развития и план мероприятий на 2017-2020 годы, долгосрочный взгляд на период до 2025 года и целевой взгляд на период после 2025 года. Одной из стратегической дорожной карты является «Стратегическая дорожная карта относительно развития коммунальных услуг (электрическая и тепловая энергия, вода и газ) в Азербайджанской Республике». Разрабатывается программа развития энергетического сектора Азербайджанской Республики на 2017-2030 годы. В ней предусмотрен ежегодный рост потребления электроэнергии на уровне 4%.

Создана связь между энергосистемой Азербайджанской Республики и энергосистемами Российской Федерации, Грузии, Ирана и Турции. Это также является одним из серьезных факторов, содействующих еще большему развитию взаимосвязей между странами, сохранению мира, стабильности и безопасности в регионе.



«Мингечаур» ГЭС



«Варвара» ГЭС

Следует отметить, что в 2016 году на Мингечаурской ГЭС завершена реконструкция 1-го и 3-го гидроагрегатов. После реконструкции мощности 1-го и 3-го гидроагрегатов составили по 71,5 МВт. Мингечаурская ГЭС является самой большой гидроэлектростанцией в Азербайджане, установленная мощность которой после реконструкции составила 424,6 МВт. Завершена реконструкция на Варваринской ГЭС. После реконструкции установленная мощность станции составила 18 МВт.

В поселке Шувялан города Баку в 2002 году построена парогазовая установка установленной мощностью 400 МВт. В настоящие времена рядом с существующей станцией продолжается строительство 2-го энергоблока «Шимал-2» с установленной мощностью 409 МВт.



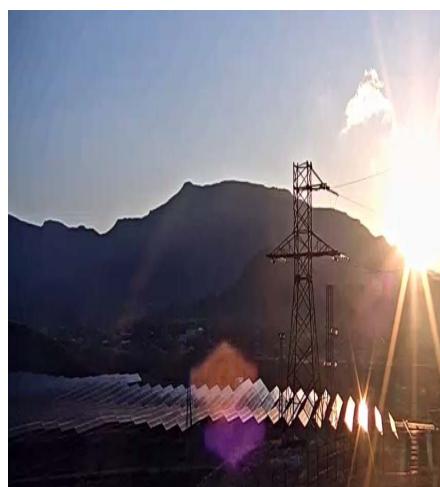
**Электростанция «Шимал-1» установленной мощностью 400 МВт**



**Строящаяся электростанция «Шимал-2» установленной мощностью 409 МВт**

На юге Азербайджана в Лерикском районе закончено строительство электростанции «Лерик» мощностью 16,5 МВт. В перспективе предусматривается строительство парогазовой электростанции «Яшма» установленной мощностью 920 МВт.

С вводом в эксплуатацию новых электростанций в Нахчыванской Автономной Республике, полностью решены проблемы ее энергетической безопасности. Город Нахчыван хорошеет и благоустраивается, реализуются социальные программы, успешно осуществляются проекты социальной инфраструктуры. В автономной республике реализуются важные проекты, связанные с альтернативными и возобновляемыми источниками энергии. 1 декабря 2015 года в Нахчыванской АР введена в эксплуатацию солнечная электростанция мощностью 20 МВт.



**Солнечная электростанция мощностью 20 МВт в Нахчыванской АР**

Новая солнечная электростанция построена вблизи села Хал-хал Бабекского района. Под сооружение этой энергетической установки выделен земельный участок площадью 35 гектаров. Работа была проведена на основе договора, заключенного между Государственным энергетическим агентством Нахчыванской Автономной Республики и компанией Soltech Королевства Бельгия.

Потребности в электроэнергии Нахчыванской Автономной Республики полностью удовлетворяются за счет внутренних возможностей. Кроме того, с каждым годом увеличиваются возможности автономной республики в области экспорта электроэнергии. Нахчыван уверенно и успешно развивается, реализуются большие инфраструктурные проекты.

11 января 2017 года в Нахчыванской Автономной Республике состоялась церемония закладки фундамента Ордубадской гидроэлектростанции мощностью 36 МВт. Станция деривационного типа будет расположена на реке Араз. На станции будут установлены 3 агрегата, мощность каждого 12 МВт. Сдача в эксплуатацию таких станций еще раз демонстрирует успешное продолжение социально-экономической политики, осуществляющейся в Азербайджане, в том числе Нахчыванской АР.

В последнее время во всем мире интенсивно развивается малая гидроэнергетика, связанная с ее очевидными экологическими преимуществами. Развитие альтернативной энергетики обещает в перспективе Азербайджану серьезные инвестиции и одновременно создает предпосылки для существенного уменьшения зависимости от нефтегазовых ресурсов.

Современная гидроэнергетика по сравнению с другими традиционными видами электроэнергетики является наиболее экономичным и экологически безопасным способом получения электроэнергии. По подсчетам специалистов, в различных регионах республики на горных реках и оросительных каналах можно осуществить строительство сотен малых гидроэлектростанций. 10 августа 2016 года Президент Азербайджанской Республики Ильхам Алиев принял участие в открытии гидроэлектростанции «Исмаиллы-2» установленной мощностью 1,6 МВт. Вода, выходящая из нижнего бьефа гидроэлектростанции «Исмаиллы-1», поступает на гидроэлектростанцию «Исмаиллы-2». Таким образом, Исмаиллинская гидроэлектростанция представляет собой каскад гидроэлектростанций общей мощностью 3,2 МВт.



Гидроэлектростанция «Исмаиллы-2» установленной мощностью 1,6 МВт

В Балаканском районе республики построена малая гидроэлектростанция «Балакан» мощностью 1,4 МВт. В настоящее время станция вырабатывает электроэнергию в тестовом режиме. Продолжается строительство в Огузском районе гидроэлектростанций «Огуз-1», «Огуз-2», «Огуз-3» и в Астаринском районе - «Астара».

**Структура и краткие характеристики генерирующих мощностей (на 1.01.2017)**  
 (данные по ОАО "Азерэнержи" и Нахчыванской АР)

№	Наименование электростанции	Установленная мощность генерирующих установок (МВт)	Количество генерирующих установок	Установленная мощность электростанции (МВт)
<i>Тепловые электростанции</i>				
1.	«Азербайджан» ТЭС	300	8	2400
2.	«Ширван» ТЭС	150	6	900
3.	«Джануб» ЭС	ПГУ- паровая (2×136) газовая (4×127)	6	780
4.	«Сумгайит» ЭС	ПГУ- паровая (1×188) газовая (2×168,5)	3	525
5.	«Шимал» ЭС	ПГУ- 400	1	400
6.	«Сангачал» ЭС	16,6	18	300
7.	«Бакы» ТЭЦ	53,5	2	107
8.	«Бакы» ЭС	8,7	12	104,4
9.	«Астара» ЭС	8,7	10	87
10.	«Шеки» ЭС	8,7	10	87
11.	«Хачмаз» ЭС	8,7	10	87
12.	«Шахдаг» ЭС	8,7	12	104,4
13.	«Нахчыван» ГТ ЭС (Нахчыванская АР)	16	4	64
14.	«Нахчыван» ЭС (Нахчыванская АР)	8,7	10	87
<i>Гидравлические электростанции</i>				
15.	«Мингечевир» ГЭС	71,5 70,4	2 4	424,6
16.	«Шамкир» ГЭС	190	2	380
17.	«Еникенд» ГЭС	37,5	4	150
18.	«Варвара» ГЭС	5,948	3	18
19.	«Тертер» ГЭС	25	2	50
20.	«Физули» ГЭС	6,3	4	25,2
21.	«Тахта Кёрпю» ГЭС	8,3	3	25
22.	«Шамкирчай» ГЭС	4,1	6	24,44
23.	«Араз» ГЭС (Нахчыванская АР)	11	2	22
24.	«Арпачай-1» ГЭС (Нахчыванская АР)	2×8,1, 1×4,5	3	20,7

25.	«Биляв» ГЭС (Нахчыванская АР)	9,99	2	19,98
<i>Малые гидроэлектростанции</i>				
26.	«Гусар» МГЭС	0,32	3	0,96
27.	«Геокчай» МГЭС	1,0	3	3
28.	«Исмаиллы-1» МГЭС	0,527	3	1,581
29.	«Исмаиллы-2» МГЭС	0,527	3	1,581
30.	«Балакан» МГЭС	0,48	3	1,44
31	«Вайхир» МГЭС (Нахчыванская АР)	1,50	3	4,5
32	«Арпачай-2» МГЭС (Нахчыванская АР)	0,7	2	1,4
<i>Возобновляемые источники энергии</i>				
33	Солнечная ЭС (Нахчыванская АР)			20

**Ввод в эксплуатацию и вывод из эксплуатации энергетических мощностей на электростанциях**

Годы		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
<b>Ввод в эксплуатацию энергетических мощностей (МВт)</b>		356,5	104,4	300	629,7	20		26	830,3	2,84	44,4	25,9
В т.ч.	ТЭС	352	104,4	300	629,7				780			
	ГЭС (выше 10 МВт)					20		25	45,7		24,4	24,3
	Малые ГЭС (10 МВт и ниже)	4,5						1	4,58	2,84		1,58
	Альтернативные и возобновляемые источники энергии										20	
<b>Выход из эксплуатации энергетических мощностей (МВт)</b>												
В т.ч.	ТЭС	24		230		150						

**Перечень введенных в эксплуатацию новых генерирующих мощностей в 2016 году**

№	Наименование электростанций и генерирующих мощностей	Мощность (МВт)
1.	«Исмаиллы-2» МГЭС	1,581

В качестве одного из приоритетных направлений развития энергосистемы Азербайджанской Республики рассматривается расширение межгосударственных линий электропередачи с энергосистемами сопредельных государств.

С целью дальнейшего развития двухстороннего сотрудничества в области параллельной работы энергосистем Азербайджанской Республики и Российской Федерации 6 июня 2013 года было подписано межправительственное Соглашение «О мерах по обеспечению параллельной работы Единой энергетической системы России и энергетической системы Азербайджана», которое было утверждено Президентом Азербайджанской Республики 24 июля 2013 года. Данное Соглашение предусматривает меры Сторон по организации параллельной работы, в том числе заключение пакета договоров и технических соглашений нового формата.

В настоящее время уполномоченными организациями Сторон подготовлены проекты документов, предусмотренные Соглашением. 13 мая 2015 года подписан новый Договор «о параллельной работе ЕЭС России и ЭС Азербайджанской Республики». Азербайджанская энергосистема работает параллельно с ЕЭС России и энергосистемой Грузии. Также осуществляется обмен электроэнергией в «островном» режиме с энергосистемой Ирана. В мае 2016 года сдана в эксплуатацию ВЛ-500 кВ «Самух-Гардабани». Введена в эксплуатацию ВЛ-330 кВ «Муган», по которой осуществляется обмен электрической энергии между Азербайджанской Республикой и Исламской Республикой Иран.



ПС-330 кВ «Имишли»



ВЛ-330 кВ «Муган»

С целью увеличения технических способностей по обмену электроэнергией между Азербайджаном и Ираном завершается строительство воздушной линии 220 кВ «ПС Масаллы-ПС Астара (ИИР)». В соответствии с Государственными программами «Социально-экономического развития регионов Азербайджанской Республики на 2014-2018 годы», «Социально-экономического развития города Баку и его окрестностей» осуществляются проекты, как по генерации, так и развитию сетей передачи.

Выполнение задач, поставленных главой государства перед энергетиками по дальнейшему укреплению энергетической независимости, полному обеспечению

потребностей населения и экономики страны в электроэнергии, созданию в республике экспортного потенциала электроэнергии, успешно продолжается.

### **Электрические сети и высоковольтные подстанции**

Электрическая сеть Азербайджана состоит из нескольких сот подстанций и линий электропередачи различных уровней напряжения. По распоряжению Президента Азербайджанской Республики за номером 1045 с 10.02.2015 года распределение электрической энергии по республике осуществляют ОАО «Азеришыг». На территории Нахчыванской Автономной Республики распределение электроэнергии осуществляет Государственная Служба Энергетики Нахчыванской АР.

Условно электрическая сеть разделена на три части: системообразующая, питающая и распределительная. Системообразующая сеть включают в себя подстанции и линии электропередачи напряжением 220, 330 и 500 кВ, питающая сеть - 110 кВ, распределительная сеть - 0,4, 6, 10, 35 и 110 кВ. В ведении ОАО "Азерэнержи" находятся межгосударственные линии электропередачи, системообразующие и питающие.

<i>№</i>	<i>Системообразующие электрические подстанции</i>	<i>Количество (шт)</i>	<i>Трансформаторная мощность (MVA)</i>
	<b>ПС напряжением 500 кВ</b>	<b>2</b>	<b>2667</b>
1	500/330/220/10 кВ “Апшерон”		1999
2	500/330/10 кВ “Самух”		668
	<b>ПС напряжением 330 кВ</b>	<b>8</b>	<b>3745</b>
1	330/220/110/10 кВ “Яшма”		640
2	330/230/110/35/10 кВ “Имишли”		780
3	330/110/10 кВ “Агджабеди”		560
4	330 кВ РП “Геранбай”		
5	330/110/10 кВ “Гянджа”		450
6	330/110/35/10 кВ “Гянджа Ал.Завод”		705
7	330/110/10 кВ “Агстафа”		250
8	330/110/10 кВ “Хачмаз”		360
	<b>ПС напряжением 220 кВ</b>	<b>12</b>	<b>4473</b>
1	220/110/10 кВ “Хырдалан”		750
2	220/110/10 кВ “Мушвиг”		750
3	220/110/10 кВ “Сангачал”		325
4	220/110/10 кВ “Говсан”		400
5	220/110/35 кВ “Низами”		250
6	220/110/10 кВ “Забрат”		360
7	220/110/10 кВ “Сенай Говшагы”		400
8	220/110/10 кВ “Масаллы”		250
9	220/110/10 кВ “Сальян”		250
10	220/110/10 кВ “Агсу”		126
11	220/110/10 кВ “Агдаш”		360
12	220/10-10 кВ “Габала”		252
	<b>ПС напряжением 110 кВ</b>	<b>61</b>	<b>5101,8</b>

## Линии электропередачи 110-500 кВ

<i>№</i>	<i>Напряжение, кВ</i>	<i>Количество (шт)</i>	<i>Протяженность (км)</i>
1.	500 кВ	3	476,84
2.	330 кВ	25	1566
3.	230 кВ	1	30,7
4.	220 кВ	29	1485
5.	110 кВ	188	3868

По государственной программе социально-экономического развития города Баку и его окрестностей проведена реконструкция на подстанциях 220 кВ «Низами», «Мушвиг» и 110 кВ «Сураханы», «Дубянды». Старое оборудование было заменено новым. Масляные выключатели заменены элегазовыми.



**Подстанция 220 кВ «Мушвиг»**

В связи со строительством олимпийского спортивного комплекса часть двухцепной линии 220 кВ 1 и 2-я «Низами» и линии 110 кВ 4-я «Раманы», были заменены кабелем.



**Переходное сооружение ВЛ 220кВ на кабель**



**Кабельное сооружение 220кВ**

**Межгосударственные линии электропередачи**

<i>№</i>	<i>Страна</i>	<i>Наименование ЛЭП</i>	<i>Наименование подстанций начала и конца ЛЭП</i>	<i>Напряжение (кВ)</i>	<i>Общая длина (км)</i>	<i>Длина по террит. гос-ва (км)</i>	<i>Пропускная способность (MVA)</i>
1.	Грузия	Самух – Гардабани	п/ст. Самух – п/ст. Гардабани (Грузия)	500		162,3	700
2.	Грузия	Гардабани	п/ст. Акстафа – п/ст. Гардабани (Грузия)	330		43,6	340
3.	Россия	Дербентская	п/ст. Яшма - п/ст. Дербент (Россия)	330		170,1	350
4.	Иран	Муганская	п/ст. Имишли - п/ст. Муган (Иран)	330		24,0	400
5.	Иран	Парсабад	п/ст. Имишли - п/ст. Муган (Иран)	230		30,7	250
6.	Турция	Игдыр	п/ст. Бабек - п/ст. Игдыр (Турция)	154		94	160
7.	Иран	Араз	п/ст. Араз – п/ст. Араз (Иран)	132		0,25	100
8.	Иран	Джульфа	п/ст. Джульфа – п/ст. Джульфа (Иран)	132		4,6	100
9.	Иран	Астара	п/ст. Астара - п/ст. Астара (Иран)	110		7,5	80
10.	Россия	Билиджи	п/ст. Ялама - п/ст. Билиджи (Россия)	110		3	30

**Основные технико-экономические показатели работы энергосистемы**  
 (по ОАО "Азерэнержи" и Нахчыванской АР)

<b>Годы</b>		<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	
<b>Производство ЭЭ</b> (млрд кВт·ч)		<b>23,8</b>	<b>21,4</b>	<b>21,2</b>	<b>18,6</b>	<b>18,4</b>	<b>20,0</b>	<b>21,34</b>	<b>21,53</b>	<b>22,69</b>	<b>22,52</b>	<b>22,66</b>	
В т.ч.	ТЭС	21,3	19,0	19,0	16,3	15,0	17,3	19,54	20,06	21,4	20,9	20,7	
	ГЭС (выше 10 МВт)	2,5	2,4	2,2	2,3	3,4	2,7	1,8	1,47	1,28	1,6	1,9	
	Малые ГЭС (10 МВт и ниже)	0,0022	0,0049	0,0027	0,0056	0,0133	0,0127	0,0118	0,015	0,0104	0,0115	0,03	
	ВИЭ (Солнечная ЭС)									0,0009	0,03		
<b>Потребление ЭЭ</b> (млрд кВт·ч)		<b>24,7</b>	<b>21,2</b>	<b>20,61</b>	<b>17,68</b>	<b>18,06</b>	<b>19,29</b>	<b>20,80</b>	<b>21,16</b>	<b>22,32</b>	<b>22,37</b>	<b>21,68</b>	
Межгосударственный обмен ЭЭ (млрд кВт·ч)	передача (экспорт)	0,9	0,79	0,8	0,38	0,46	0,8	0,68	0,495	0,489	0,265	1,1	
	получение (импорт)	1,8	0,5	0,22	0,11	0,1	0,13	0,14	0,127	0,124	0,107	0,114	
<b>Установленная мощность электростанций</b> (МВт)		<b>5624</b>	<b>5728</b>	<b>5797</b>	<b>6427</b>	<b>6297</b>	<b>6297</b>	<b>6323</b>	<b>7153</b>	<b>7156</b>	<b>7200</b>	<b>7226</b>	
В т.ч.	Тепловых	4599	4703	4773	5402	5252	5252	5252,3	6032	6032	6032	6032	
	На жидкокомпактном топливе и газе	3450	3450	3450	3450	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	
	На газе	898	1002,4	751,6	856	856	856	856	856	856	856	856	
	ПГУ и ГТУ	251	251	571	1096	1096	1096	1096	1876	1876	1876	1876	
	Гидравлических	1024,6	1025	1025	1025	1045	1045	1070,5	1121	1124	1148	1174	
	Малые ГЭС (10 МВт и ниже)	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	5,5	10	12,9	12,9	14,5	
	ВИЭ (Солнечная ЭС)									20	20		
	Абсолютный максимум нагрузки (МВт)	4318	4392	3824	3722	3289	3456	3673	3777	3788	3750	3681	
Частота в максимум нагрузки (Гц)		50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	
Расход ЭЭ на СН эл. станций (млрд.кВт·ч)		1,00	0,9	0,86	0,67	0,62	0,66	0,72	0,74	0,76	0,74	0,71	
Расход ЭЭ на произв. и хоз. нужды эн. сист. (млрд.кВт·ч)		0,018	0,016	0,011	0,020	0,018	0,015	0,010	0,015	0,016	0,012	0,014	
Расход ЭЭ на транспорт в сетях (%)		8,53	7,86	7,68	8,12	9,3	9,3	8,91	8,87	8,64	4,12	1,84	
Расход ЭЭ на транспорт в сетях (млрд.кВт·ч)		2,074	1,647	1,567	1,453	1,672	1,792	1,837	1,853	1,906	0,901	0,408	
Уд. расход топлива на отпуск ЭЭ (г/кВт·ч)		367,8	352,8	345,9	327,93	317,6	313,5	314,24	303,65	293,55	291,96	285,73	
Уд. расход топлива на отпуск ТЭ (кг/Гкал)		191,9	184,5	204,9	198,9	259,55	260,26	253,10	244,86	237,36	222,56	250,03	
Расход топлива	Условного, т.у.т.	7587	7557	6381	5204	4653	5307	5993	5940	6138	5946	5776	
	Газа	млн. м <sup>3</sup>	5218	4516	5043	4411	4086	4538	5116	5202	5393	4756	
		%	78,94	78,90	90,35	96,6	99,9	97,9	97,7	100	99,9	91,1	
	Мазута	тыс. т	1314	1015	451	129,3	1,3	81,32	97,8	0	3,1	388,94	
		%	23,6	21,10	9,65	3,4	0,1	2,1	2,3	0	0,01	8,1	
<b>Полезный отпуск ЭЭ</b> (млрд. кВт·ч)		<b>21,4</b>	<b>19,2</b>	<b>16,2</b>	<b>13,6</b>	<b>13,7</b>	<b>14,8</b>	<b>16,5</b>	<b>17,0</b>	<b>18,2</b>	<b>17,9</b>	<b>18,7</b>	
<b>Средний тариф на ЭЭ</b> (ш/кВт·ч)													
В т.ч.	Промышленность	6,8	7,0	7,41	7,47	7,52	7,63	6,54	6,54	6,54	3,3*	5,1	
	Население	6,8	7,0	7,41	7,47	7,52	7,63	7,65	7,65	7,65	3,9*	4/6,2**	

\* С учетом 21.12.2015 года 1\$ = 1,55 манат.

\*\* Месячное потребление э/э до 250 кВт·ч 4 цента / свыше 250 кВт·ч 6,2 цента.

## Помесячное производство и потребление электроэнергии в 2016 году

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Производство электроэнергии (млн. кВтч)	2046,6	1904,6	1942,9	1676	1581,8	1629,1	1918,4	2115,3	1673,9	1881,3	2065	2230,4
Потребление электроэнергии (млн. кВтч)	2040,8	1869,1	1907,1	1651,7	1554,7	1608	1827,2	1968,2	1536,2	1731,8	1914,9	2074,9

### Суточный график в день годового максимума нагрузки (25.11.2016 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	2458	2317	2230	2160	2180	2299	2548	2776	3072	3194	3297	3271
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	3218	3211	3176	3247	3347	3681	3616	3543	3346	3298	3069	2774

### Выбросы загрязняющих веществ

Год	Топливо газ/мазут (млн. м <sup>3</sup> /тыс.т)	Калорийность (ккал/м <sup>3</sup> , ккал/кг)	Зольность (%)	Содержание серы (%)	Выбросы загрязняющих атмосферу веществ (тонн/год)		
					Оксиды серы	Оксиды азота	Летучая зола
Отчетные данные							
2006	5218 1314,6	7780 9521	0 0,03	0 0,324	9394,5	22548,2	395,1
2007	4491,1 1015,4	8005 9521	0 0,03	0 0,324	6407,2	21113,9	278,98
2008	5043,7 451,8	8001 9521	0 0,03	0 0,324	3365,4	18839,8	136,13
2009	4405,6 129,3	7976 9520	0 0,03	0 0,324	970,4	19682,1	32,2
2010	4084,8 1,3	7966 9520	0 0,03	0 0,324	69,3	14166,1	2,3
2011	4520,2 81,3	8012 9520	0 0,03	0 0,324	591,5	16667,1	20,1
2012	5106,7 97,8	8015 9520	0 0,03	0 0,324	711,0	18858,6	24,9
2013	5201,2 0,0	7991 0,0	0,0	0,0	0,0	16781,5	0,0
2014	5309,5 3,1	7960 9520	0 0,03	0 0,324	18,9	12335,2	0,7
2015	4755,9 388,9	7968 9519	0 0,03	0 0,324	2477,9	11988,7	83,7
2016	4343,0 614,2	7955 9517	0 0,03	0 0,324	7432,4	11119,3	340,5

## **Структурная схема управления энергетической отраслью Азербайджанской Республики**



### **Законодательные и правовые акты в области энергетики.**

#### **Законы Азербайджанской Республики**

- "Об использовании энергетических ресурсов". 30.05.1996.
- "О недрах". 13.02.1998.
- "Об электроэнергетике". 03.04.1998.
- "О газоснабжении". 30.06.1998.
- "Об энергетике". 24.11.1998.
- "Об электрических и тепловых станциях". 06.04.2000.
- "О нефти и газе".
- "Об антимонопольной деятельности".
- "О защите иностранных инвестиций".
- "Об охране окружающей среды".

## **Рынок электрической энергии**

Правовое регулирование отношений субъектов хозяйствования в электроэнергетике Азербайджанской Республики осуществляется на основе Закона "Об электроэнергетике" и соответствующих нормативных документов.

### **Государственные регулирующие органы**

Соответствующие органы исполнительной власти (Кабинет Министров, Министерство Экономики, Министерство Энергетики, Государственный Тарифный Совет) несут ответственность за:

- выдачу специального разрешения на выработку, передачу, распределение и продажу электрической энергии;
- заключение договоров, дающих право в пределах определенной территории на транспортировку и распределение электрической энергии;
- регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию;
- демонополизацию деятельности по выработке электрической энергии;
- выдачу специального разрешения на осуществление операций по экспорту и импорту электрической энергии;
- ведение государственного контроля за эффективным, безопасным и надежным производством, транспортировкой, распределением и потреблением энергии;
- определение общих правил и стандартов по выработке, передаче, продаже, распределению электрической энергии, а также по безопасному, надежному строительству электрических и тепловых установок, ведение контроля соблюдения указанных общих правил и стандартов.

Специальное разрешение на выработку, транспортировку и распределение энергии выдается юридическим и физическим лицам, независимо от формы собственности, в порядке, установленном законодательством, путем проведения тендера.

### **Разделение работы сети, генерации и поставки**

Системы генерации, передачи электроэнергии, а также соответствующие функции являются составными частями ОАО "Азерэнержи" и его деятельности.

По распоряжению Президента Азербайджанской Республики за номером 1045 с 10.02.2015 распределение электрической энергии по республике осуществляют ОАО «Азеришыг».

На территории Нахчыванской Автономной Республики генерацию, передачу и распределение электроэнергии осуществляет Государственное агентство энергетики Нахчыванской АР.

### **Система ценообразования**

Тарифы на электроэнергию рассматриваются Государственным Тарифным Советом Азербайджанской Республики и утверждаются Кабинетом Министров.

## **Межгосударственная передача электроэнергии**

Экспортно-импортные тарифы при пересечении национальных границ, а также тарифы на транзит электроэнергии устанавливаются на основе заключенных контрактов с последующим согласованием в вышестоящих органах. Данные тарифы могут быть предметом переговоров.

Управление межгосударственными сделками осуществляется на основе двухсторонних межправительственных соглашений и заключенных контрактов.

## **Инвестиции в генерирующие мощности**

Инвестиции в генерирующие мощности регулируются в рамках существующего законодательства и защищены положениями закона "О защите иностранных инвестиций".

В соответствии с законом "Об электрических и тепловых станциях" каждое юридическое или физическое лицо, не ограничивающее права третьего лица, обладает правом строительства, реконструкции и эксплуатации электрических станций.

## **Инфраструктура передачи электроэнергии**

Решения о строительстве новых объектов передающей сети принимаются ОАО "Азерэнержи" и утверждаются Кабинетом Министров.

Центральное диспетчерское управление ОАО "Азерэнержи" составляет баланс мощности электроэнергии. Регулирование баланса мощности осуществляется с учетом параллельной работы с энергосистемой Российской Федерации.

Центральная диспетчерская служба обеспечивает разработку режима работы электростанций и электросетей высокого напряжения, оперативно подчиненных ОАО "Азерэнержи", а также координацию параллельной работы с электроэнергетическими компаниями других государств. Местная диспетчерская служба отвечает за безопасную, надежную и эффективную работу электрической сети, находящейся на управляемой ей территории. Деятельность центральной и местной диспетчерской службы регулируется соответствующими инструкциями.

## **Регулирование торговли и поставок электроэнергии.**

ОАО "Азерэнержи" осуществляет оптовую продажу электроэнергии ОАО «Азеришыг» и по ценам с учетом тарифных зон крупным потребителям алюминиевой и химической промышленности. ОАО «Азеришыг» осуществляет розничную продажу электроэнергии, а также покупает электроэнергию у самостоятельных электростанций и альтернативных источников энергии. Цены на электроэнергию регулируются Тарифным Советом.