

Согласовано:

Главный инженер

  
В.М. Ситников

Главный энергетик

  
I.V. Подсевалов

Утверждаю:

Генеральный директор

  
А.А. Козлов

## Программа

энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
Акционерного общества «Омский агрегатный завод» (АО «ОАЗ»)  
на 2016-2018 годы

Омск 2016 г.

## Пояснительная записка

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Омский агрегатный завод» (АО «ОАЗ») на 2016-2018 годы разработана в соответствии с требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии, транспортировке холодной воды и стоков на 2016 - 2018 годы, утвержденных приказом РЭК Омской области № 40/20 от 12.05.2016 г.

### 1. Информация об организации:

#### 1.1. Основные виды деятельности организации:

-сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества.

#### 1.2. Регулируемые (не основные) виды деятельности организации:

- услуги по передаче электроэнергии;
- услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям;
- услуги по транспортировке воды;
- услуги по технологическому присоединению к сетям водопровода;
- услуги по транспортировке стоков;
- услуги по технологическому присоединению к сетям канализации.

1.3. Здания административного и административно-производственного назначения, затраты на содержание и эксплуатацию которых относятся на общехозяйственные нужды АО «ОАЗ»:

Наименование	Площадь здания, м <sup>2</sup>	Отапливаемый объем, м <sup>3</sup>
Здание заводоуправления 4-х этажное, ул. Герцена 48	1334,7	4988

#### 1.4. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники: -

1.5. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета:

- 7 точек приема электрической энергии из сетей ПАО «МРСК Сибири»- «Омскэнерго», которые оснащены электронными приборами учета класса точности 0,2S.

- 34 точки поставки электрической энергии Субабонентам, присоединенным к сетям АО «ОАЗ», которые оснащены электронными приборами учета класса точности не ниже 0,5S.

1.6.1 Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических

ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета:

- 2 точки поставки электрической энергии, которые оснащены приборами учета;

- 1 точка поставки тепловой энергии, которая оснащена прибором учета;

- 1 точка поставки холодной воды, которая оснащена прибором учета;

1.7. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе разделение по видам ресурсов:

Период*	Электропотребление кВт/тыс.руб без НДС	Теплопотребление, Гкал/тыс.руб без НДС	Водопотребление, куб.м/тыс.руб без НДС
С 30.03. по 31.08. 2016 г.	45360/101,79	9,7/12,96	15/0,422

Примечание: \* 29 марта 2016 г. осуществлена государственная регистрация Акционерного общества «Омский агрегатный завод» (АО «ОАЗ»), созданного в порядке выделения из Акционерного общества «Акционерная Компания «Омскаягаз» (АО «АК «Омскаягаз»)).

### 1.8.показатели баланса электрической энергии (период с 30.03. по 31.08. 2016 г.\*):

Наименование показателя	Код строки	Электроэнергия (тыс. кВт ч)			
		Всего	ВН	СН1	СН2
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	10	8531,8840			8531,8840
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	50	6098,1400			6098,1400
СН2	80	6098,1400			6098,1400
НН	90	0,0000			
Отпуск из сети, в том числе:	100	2106,6950			2060,9020
конечные потребители - юридические лица (кроме совмещающих с передачей)	110	2106,6950			2060,9020
Отпуск в сеть других уровней напряжения	150	6098,1400			6098,1400
Собственное потребление (совмещение деятельности)	180	5982,3840			5982,3840
Потери, в том числе:	190	442,8050			372,8420
относимые на собственное потребление	200	327,5688			260,1107
			Мощность (МВт)		
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	300	4,4310			4,4310
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	340	2,5210			2,5210
СН2	370	2,5210			2,5210
НН	380	0,0000			
Отпуск из сети, в том числе:	390	1,9100			1,7160
Отпуск в сеть других уровней напряжения	440	2,5210			2,5210
Собственное потребление (совмещение деятельности)	470	2,2900			2,2900
Потери, в том числе:	480	0,2310			0,1940
относимые на собственное потребление	490	0,1265			0,1001
			Мощность (МВт)		
Заявленная мощность	600	1,6960			1,6290
Максимальная мощность	610	6,6070			6,4600
Резервируемая мощность	620	5,6310			5,6310

		Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч)	
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	700	2106,6950	2060,9020
по одноставочному тарифу	710	2106,6950	2060,9020
компенсация потерь	740	115,2362	112,7313
		Стоимость услуг (тыс. руб.)	
Полезный отпуск конечным потребителям, в том числе:	800	1497,9193	1440,5672
по одноставочному тарифу	810	1477,0458	1440,5672
по двухставочному тарифу, в том числе:	820	9,1517	36,4786
мощность	830	11,6218	9,1517
компенсация потерь	840	256,1153	250,5283
			5,5870

2. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации - -

3. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет -

4. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний - -

5. Экономические показатели программы организации, включающие в себя:

- затраты организации на программу в натуральном выражении;

- затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы - -;

- источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам : *самофинансирование*

6. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменении потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы:

Период*	Технологический расход (поmeter) электрической энергии(мощвр) МВт	Затраты на покупку потерь млн. руб. без НДС
С 30.03. по 31.12. 2016 г.	291,028	0,646
2017г.	454,655	1,072
2018 г.	453,444	1,124

7. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы:

Период*	Электропотребление МВт/тыс.руб без НДС	Теплопотребление, Гкал/тыс.руб без НДС	Водопотребление, куб.м/тыс.руб без НДС
С 30.03. по 31.12. 2016 г.	108,216/262,644	81,3279/108,268	27/0,896
2017г.	153,628/400,635	186,2233/263,011	36/0,1075
2018 г.	153,628/421,067	186,2233/276,425	36/0,1130

8. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы - -

9. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы:

<i>Период*</i>	<i>Целевые показатели тыс. кВт.ч/Ткал./м.куб</i>
<i>С 30.03. по 31.12. 2016 г.</i>	<i>399,244/81,3279/27</i>
<i>2017 г.</i>	<i>640,8783/186,2233/36</i>
<i>2018 г.</i>	<i>639,6673/186,2233/36</i>

10. Распределение целевых показателей программы по направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения--

11. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КИР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения--

12. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы:

- *Проведение энергетического обследования 2017-2018 г.- 600 тыс. руб. без НДС;*

- *отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя и более трансформаторами – снижение затрат на покупку технологических потерь на 0,02%.*

-*замеры качества передаваемой электроэнергии- 133 тыс. руб. без НДС;*

13. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КИР:

*Контроль за исполнением возложен на Главного инженера АО «ОАЗ».*

14. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы:

*Контроль за исполнением возложен на Главного инженера АО «ОАЗ»*

15. Иная информация.

## ПАСПОРТ

программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Омский агрегатный завод»  
(АО «ОАЗ») на 2016-2018 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес		г. Омск ул. Герцена 48									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Кизим Роман Николаевич тел. +7-913-646-06-19 e-mail:KizimRN@omskagregat.ru Лукьянов Сергей Валерьевич тел. +7-913-966-56-74 e-mail:LukjanovSV@agr.local									
Даты начала и окончания действия программы		2016 г.- 2018 г.									
Год	Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	Всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				МВт.ч.	млн. руб. без НДС	МВт.ч.	млн. руб. без НДС	МВт.ч./ Гкал./м3	млн. руб. без НДС	МВт.ч.	млн. руб. без НДС
за период с 30.03. по 31.16.2016г	0	0	0	291,028	0,646	-	-	108,216/81,3 279/27	0,372	0	0
2017	223	0	0	454,655	1,072	-	-	153,628/186, 223/36	0,664	0	0
2018	690	0	0	453,444	1,124	-	-	153,628/186, 223/36	0,698	1,211	0,003003
ВСЕГО	913	0	0	1199,127	2,842	-	-	415,47/453,7 7/99	1,733	1,211	0,003003

**Целевые показатели**  
**программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного общества «Омский агрегатный завод» (АО «ОАЗ»), осуществляющего деятельность по передаче электрической энергии**  
**на 2016-2018 годы**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) <2015 г.>	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2016 г. (с 30.03. по 31.12)	2017 г.	2018 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Целевые показатели							
1.1.	Технологический расход (потери) электрической энергии	%/тыс.кВт	-	-		5,47/291,028	5,82%/454,655	5,80/453,444
1.2.	Расход энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией Электроснабжение: Теплоснабжение: Водоснабжение:	кВт.ч Гкал м.куб.	-	-	начало деятельности АО "ОАЗ" с 30.03.2016г.	108,216 81,3279 27	153,628 186,2233 36	153,628 186,2233 36
1.3.	Прочие показатели по усмотрению	-	-	-	-	-	-	-

**Перечень обязательных мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности**

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы		Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2017 г.	2018 г.	ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2017 г.				2018 г.				дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.		2017 г.	2018 г.		
								численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. куб.м	численное значение экономии, тыс. квт.ч	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. куб.м	численное значение экономии, тыс. квт.ч	численное значение экономии, тыс. руб.								
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	тыс.руб.	733	133	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	600	Услуги сторонних организаций	собственные средства	
1.1.	Проведение энергетического обследования	тыс.руб.	600	-	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600	Услуги сторонних организаций	собственные средства	
1.2.	Анализ качества предоставляемых услуг (замеры качества передаваемой электроэнергии)	тыс.руб.	133	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	-	Услуги сторонних организаций	собственные средства	
2	Оценка аварийности и потерь	чел./ч.	90	45	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	12	ФОТ	собственные средства	
3	Разработка нормативов потерь	чел./ч.	170	85	85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23	23	ФОТ	собственные средства	
4	Анализ и оптимизация установленной мощности	чел./ч.	60	30	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	8	ФОТ	собственные средства	
5	Анализ схем электроснабжения, распределения электрической нагрузки	чел./ч.	230	115	115	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47	47	ФОТ	собственные средства	
6	Прочие мероприятия	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



Показатели  
энергетической эффективности объектов, создание  
или модернизация которых планируется инвестиционными  
программами регулируемой организации

№ п/п	Наименование объекта	Снижение потерь электроэнергии	
		%	тыс. кВт. ч.
1	2	3	4
1	-	-	-

Целевые и прочие показатели  
программы энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности в сфере холодного водоснабжения

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2015 г. (базовый)*	Плановые значения		
						2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
1.1.	Показатели качества питьевой воды							
1.1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	X	X	-	0	0	0
1.1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	X	X	-	0	0	0
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения							
1.2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	X	X	-	0	0	0

1.3.	Показатели качества обслуживания абонентов							
1.3.1.	Количество абонентов, обратившихся с жалобой в ресурсоснабжающую организацию, в общем количестве абонентов, обратившихся с жалобой в ресурсоснабжающую организацию	%			-	0	0	0
1.4.	Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды при транспортировке							
1.4.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%			-	0	0	0
1.4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/к уб.м			-	0	0	0
1.4.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/к уб.м			-	0	0	0
2	Прочие показатели (по усмотрению регулируемой организации) <*>							
2.1.	Оснащенность абонентов приборами учета, в общем количестве абонентов	%			-	100	100	100

<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<\*> В составе прочих показателей программы с разбивкой по видам осуществляемой деятельности приводятся сведения о планируемом значении

Целевые и прочие показатели  
программы энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности в сфере водоотведения

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2015 г. (базовый)*	Плановые значения целевых			
						2016 г.	2017 г.	2018 г.	
1		2	3	4	5	6	7	8	9
Целевые показатели									
1.1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения								
1.1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	X	X	-	0	0	0	0
1.2.	Показатели качества обслуживания абонентов								
1.2.1.	Количество абонентов, обратившихся с жалобой в ресурсоснабжающую организацию, в общем количестве абонентов, обратившихся с жалобой в ресурсоснабжающую организацию	%	X	X	-	0	0	0	0
1.3.	Показатели качества очистки сточных вод								
1.3.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	X	X	-	100	100	100	100
1.3.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	X	X	-	0	0	0	0

1.3.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%			-	0	0	0
1.4.	Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды при транспортировке							
1.4.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч / куб.м			-	0	0	0
1.4.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ку б.м			-	0	0	0
2	Прочие показатели (по усмотрению регулируемой организации) <*>							
2.1.					-			

<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<\*> В составе прочих показателей программы с разбивкой по видам осуществляемой деятельности приводятся сведения о планируемом значении

Перечень  
обязательных мероприятий, основной целью  
которых является энергосбережение и (или) повышение  
энергетической эффективности

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы				Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы										Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам		Статья затрат	Источник финансиро вания
		ед. изм.	всего	2017 г.	2018 г.	ед. изм.	2017 г.				2018 г.				дисконтירו ванный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.	2017 г.		2018 г.			
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, тыс. куб.м	численное значение экономии, тыс. квт.ч	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указ. размерности	численное значение экономии, тыс. куб.м	численное значение экономии, тыс. квт.ч	численное значение экономии, тыс. руб.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	тыс. руб.	600	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600	-	Услуги сторонних организаций	самофинансирование
1.1.	Проведение энергетического обследования	тыс. руб.	600	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600	-	Услуги сторонних организаций	самофинансирование
1.2.	Оценка количества прекращений подачи холодного, горячего водоснабжения и водоотведения в результате технологических нарушений на сетях		+	+	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	Оплата труда	самофинансирование
1.3.	назначение лица, ответственного за информационное и аналитическое обеспечение выполнения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации и ежеквартальный и годовой мониторинг выполнения мероприятий Программы		+	+	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	Оплата труда	самофинансирование
2	мероприятия по модернизации насосного оборудования, используемого для транспортировки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергоресурсов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Мероприятия по оснащению приборами учета холодного, горячего водоснабжения и водоотведения на границах раздела балансовой принадлежности сетей водоснабжения и водоотведения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Прочие мероприятия	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатели  
энергетической эффективности объектов, создание  
или модернизация которых планируется инвестиционными  
программами регулируемой организации

№ п/п	Наименование объекта	Снижение потерь воды	
		%	тыс.м.куб.
1	2	3	4
1	-	-	-

Прочитано,  
пронумеровано,  
скреплено  
печатью  
На 14 (четырнадцать)  
листах

