

Утверждаю

Управляющий  
(должность)

Н.В. Геркен  
(Ф.И.О.)

"15" января 2020 г.



**Пояснительная записка  
к Отчету о достижении целевых и прочих показателей  
Программы энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности АО «ШЗГ» за 2015-2019 гг.**

Организация, осуществляющая  
регулируемую деятельность: Акционерное общество «Шахтинский завод  
Гидропривод»  
Отчетный период: 2015-2019 гг.

г. Шахты  
2020 г.

**Общая информация** Полное наименование организации: Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод» (далее по тексту – АО «ШЗГ»)

ИНН организации: 6155010796

Местонахождение организации: 346513, Ростовская обл., г. Шахты, ул. Якутская, 2 Руководитель организации: Управляющий Геркен Н.В. Лицо, ответственное за подготовку данного пакета документов Бреус Р.С.  
Контактные телефоны: 8(863) 204 - 17 - 88.

**Основные виды деятельности организации:** Производство продукции машиностроительного комплекса; Регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения потребителей г. Шахты; Регулируемая деятельность в сфере услуг по передаче электрической энергии сетевым и сбытовым организациям.

**Сведения о наличии зданий административного и административно--производственного назначения** здания АО «ШЗГ» размещаются на арендуемых и находящихся в собственности земельных участках.

**Сведения о наличии автотранспорта** АО «ШЗГ» в наличии 13 ед. - автомобили грузового назначения; 7 ед. - легковых автомобилей; 2 ед. - спецтранспорта.

**Сведения о количестве точек приёма (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации**

По состоянию на 01.01.2020 г. АО «ШЗГ» имеет 14 точек приема электрической энергии (мощности), 44 точки поставки электрической энергии (мощности) потребителям, 9 точек отдачи электрической энергии (мощности) смежным сетевым организациям.

Количество точек приема, поставки, отдачи может меняться в соответствии с изменениями структуры электрической сети предприятия.

**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, а также Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов**

Ввиду отсутствия приборов учета, определяющих уровень потребления электроэнергии на хозяйственные нужды, данные расходы определяются расчетным путем.



**Показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;**

Фактические показатели за 2019 г.

Поступление в сеть всего: 83 540,815 тыс. кВт/ч, из них 69 721,386 тыс. кВт/ч ВН, 13 819,429 тыс. кВт/ч – СН2.

Отпуск электрической энергии (отпуск из сети) всего: 69 686,900 тыс. кВт/ч, в т.ч. на ВН – 37 565,386 тыс. кВт/ч, СН2 – 32 121,514 тыс. кВт/ч. Потери электрической энергии (всего): 1 484,380 тыс. кВт/ч, в т.ч. на ВН - 848,906 тыс. кВт/ч, или 1,02%; СН2 – 635,474 тыс. кВт/ч. Собственное потребление (совмещение деятельности) – 12 270,472 тыс. кВт/ч. Хозяйственный и собственные нужды сети – 99,063 тыс. кВт/ч.

При разработке Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ШЗГ», а именно: планировании целевого показателя доли потерь электроэнергии при ее передаче по сетям в 2014 г. плановый показатель включал уровень потерь электроэнергии на ВН, согласно схеме электрических сетей. Количество условных единиц в отчетном периоде составило 548,43 у.е. Собственное энергооборудование используется для передачи электрической энергии на уровне напряжения ВН. Арендованное энергооборудование используется для передачи электрической энергии на уровне напряжения СН2. Соответственно в Отчете, о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности, фактический уровень потерь электроэнергии за 2019 г, отражен в сопоставимой оценке, на ВН.

**Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации**

Организация ежегодно выполняет мероприятия, направленные в том числе на энергосбережение и повышение энергоэффективности.

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

Информация представлена в прилагаемых таблицах Отчета о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

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

Данные предприятий-аналогов в открытом доступе отсутствуют, что не позволяет провести анализ.

**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**

Информация представлена в Приложениях к Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ШЗГ».

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

Затраты на энергоресурсы на хозяйственные нужды учитываются в составе Общехозяйственных расходов предприятия.

**Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы**

Информация представлена в Отчете о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

**Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения**

Информация представлена в Отчете о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

**Увязка результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации**

Увязка результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений в АО «ШЗГ» отсутствует.

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

Информация представлена в Приложениях

**Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы**

Ежегодные, ежеквартальные, ежемесячные отчеты, представляемые в регулирующие органы.

Начальник ЭО



Р.С. Бреус



Приложение № 4

к требованиям к форме программы  
в области энергосбережения и повышения  
энергетической эффективности  
для организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности,  
и отчетности о ходе ее реализации



Управляющий

(должность)

Геркен Николай Валерьевич

(Ф.И.О.)

"15" января 2020 г.

**СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА  
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
АО «Шахтинский завод Гидропривод»  
за 2019 год**

Наименование программы	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Почтовый адрес	346513, Ростовская обл., г. Шахты, пер. Якутский 2
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Начальник ЭО Бреус Р.С., контактный телефон: 8(863)204-17-88 e-mail emogidro4@yandex.ru
Даты начала и окончания действия программы	2015-2019 годы

Период	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)													
	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС			Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности в т. ч. хозяйственные нужды					
					в т. ч. капитальные		в т. ч.		в т. ч. руб. без НДС		в т. ч. руб. без НДС		в т. ч. руб. без НДС	
за отчетный год	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение		
	0,7	0,7	0	3,5	3,5	0	-	-	-	-	-	-		
	0	0	0	3,5	3,5	0	-	-	-	-	-	-		
нарастающим итогом	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение		
	0	0	0	3,5	3,5	0	-	-	-	-	-	-		
	0	0	0	3,5	3,5	0	-	-	-	-	-	-		

**ОТЧЕТ  
О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2014 г	Плановые показатели целевых и прочих показателей по годам						Фактические значения целевых и прочих показателей по годам						Отклонение, ед.						Отклонение, %							
						2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26						
1	Целевые показатели																														
1.1	расход электрической энергии на собственные нужды	тыс. кВтч				57	56,5	56	55,5	55	62,11	62,15	55,984	55	55	5,11	5,65	-0,016	-0,5	0	108,965	110,0	100,0	99,1	100,0						
1.2	доля пассива (потерь) электрической энергии при ее передаче в сетях предприятия ВН	%				2,01	1,97	1,93	1,89	1,85	2,03	2,07	1,74	1,44	1,02	-	-	-	-	-	0,02	0,1	-0,192	-0,45	-0,83						
1.3	ввод / выбытие (демонтаж) электрической мощности	МВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1.4	коэффициент использования присоединенной мощности	%				90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
1.5	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				5	10	30	50	75	5	10	30	50	75	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0					
1.6	произведенные (планируемые) затраты на установку приборов учета (средств коммерческого учета), всего:	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	в том числе:																														
	за счет собственных средств	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	за счет средств потребителей	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
2	Прочие показатели		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					

\*Базовый год - предшествующий год году начала действий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение № 6 к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

		Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн.руб. (без НДС)						
№ п/п	Наименование мероприятия	план		факт		Всего накопительным итогом				В отчетном году				Всего накопительным итогом				В отчетном году				план		факт	
		Всего накопительным итогом за годы реализ. программ ы	В отчетн ом году	Всего накопительным итогом за годы реализ. програм мы	В отчетн ом году	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, млн.руб.	Всего накопительным итогом за годы реализаци и програм мы	В отчетно м году	Всего накопите льным итогом за годы реализаци и програм мы	В отчетно м году	Всего накопите льным итогом за годы реализаци и програм мы	В отчетно м году		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
1	Оценка аварийности и потерь, анализ договоров на предмет выявления положений, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности, анализ оптимизации установленной мощности, схем энергосбережения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	0,4	2	0,4	0,4		
2	Разработка нормативов потерь электрической энергии		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,25	0,25	1,25	0,25			
3	Оптимизация схемных режимов и работы ТП	тыс.кВт/ч	-	-	-	-	23	7,95	0,081	4,6	1,59	0,02	23	7,95	0,104	4,6	1,59	0,026	-	-	-	-			
4	Проведение мероприятий по внедрению системы энергосберегающего освещения (замена ламп накаливания на светодиодные, промывка окон, окраска стен в светлые тона)	тыс.кВт/ч	15 шт	5 шт	15 шт	5 шт	27	9,27	0,1178	9,4	3,2	0,047	27	9,27	0,132	9,4	3,2	0,053	0,15	0,03	0,15	0,03	0,03		
5	Снижение потребления электрической энергии на собственные нужды подстанции путем применения современного электротехнического оборудования	тыс.кВт/ч	-	-	-	-	2,5	0,85	0,011	0,5	0,17	0,0025	2,5	0,85	0,0115	0,5	0,17	0,0028	0,1	0,02	0,1	0,02	0,02		