

**Информация о деятельности
ООО «Химзавод»
в 2019 году.**

В целях исполнения пункта 11 постановления Правительства РФ от 21 января 2004 года №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации оптового и розничных рынков электрической энергии» ООО «Химзавод», расположенный по адресу Ивановская область г.Заволжск ул.Заводская д.1, сообщает следующие:

Фактический размер потерь электрической энергии в сетях ООО «Химзавод» в 2019 году составил 1312,258 тыс.кВт*ч. Количество переданной электрической энергии за 2019г. составляет 4120,162тыс.кВт*ч. Уровень нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ООО «Химзавод» составляет 17,39%.

Порядок расчета и обоснования нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям утвержден Приказом Минпромэнерго от 04 октября 2005 года №267.

Договор на покупку электроэнергии в 2019 году был заключен с ООО «Энергосбыт». Договор на покупку электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь на 2019 год заключен с ООО «Энергосбытовая компания Гарант». В 2019 году было поставлено 445,773 тыс.кВтч. на сумму 1 404 209-89рублей.

Индивидуальный тариф на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями устанавливается Постановлением Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области №6-э/1 от 15.02.2019 года.

Необходимая валовая выручка и долгосрочные параметры регулирования установлены Постановлением № 127-э/1 от 29.12.2016года.

Проведены контрольные измерения нагрузок и уровней напряжения 19 июня 2019 года и 18 декабря 2019 года.

Для подачи заявок на осуществление технологического присоединения необходимо обратиться по адресу :г.Заволжск ул. Заводская д.1

тел: 8-49333-6-00-12 доб.260; получить и выполнить технические условия.

Подключений к сетям ООО «Химзавод» с 2013года не было.

Технологическое присоединение к сетям ООО «Химзавод» производится безвозмездно.

Аварийных отключений в 2019 году по границам зон деятельности предприятия не зафиксировано.

На предприятии разработана, утверждена и выполнена программа в области энергосбережения и повышении энергетической эффективности.

Резервируемая мощность 2019году составляет: СН11 0,899МВт и НН 0,098МВт.

На 2019 инвестиционная программа не разрабатывалась.

ООО «Химзавод» в 2019году не осуществляло закупок, необходимых для производства регулируемых услуг.

Мероприятия по снижению потерь электроэнергии в сетях ООО «Химзавод»:

-отключение параллельно работающих трансформаторов , при сохранении надежности энергоснабжения потребителей на 0,4кВ, что приведет к снижению потерь холостого хода данных трансформаторов;

-премирование сотрудников с учетом повышения показателей энергосбережения;

Балансовые показатели в 2019г.

тыс. кВтч, кВт

Показатель	ВН		СН1		СН2		НН	
	э/э	мощ.	э/э	мощ.	э/э	мощ.	э/э	мощ.
Поступление в сеть	7521,165	1468			5038,746	1076	1416,855	407
Потери	393,677	51			813,601	105	104,983	15
Полезный отпуск, в т.ч.								
- собственное потребление	2088,742	341						
- прочие потребители					2808,290	564	1311,872	392
- население								
- транзит в нижестоящие сети								

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "Химзавод"ИНН: 3710006404КПП: 370301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		При чан
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7326	8428	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.			
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	67	56	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	3863	4694	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0	0	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	3396	3678	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	657	657	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.		0	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	350	0	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	70	0	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	280	0	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	

1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)	тыс. руб.	0	0	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
1.5	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	21	21	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	25	25	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	118,95	118,95	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	105	105	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	42,536	42,536	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0	0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	

Примечание:

⁵ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии столбце <план> указываются соответствующие значения.