

Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии
(мощности) - потерям в электрических сетях (организация)

Субъект РФ	Оренбургская область
Период регулирования	2020
По данным участника	участник
Наименование организации	ООО ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"
ИНН	5614077607
КПП	561401001
Год окончания учета в СПБ	
	Адрес организации
Юридический адрес	462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Союзная д. 3.офис 3
Почтовый адрес	462407, Оренбургская область, г. Орск, ул. Союзная д. 3.офис 3
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Ваганов Виталий Владимирович
Должность	Директор
	Главный бухгалтер
Фамилия, имя, отчество	Серкбаева Нарима Тулепбергеновна
Должность	Главный бухгалтер
	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Ваганов Виталий Владимирович
Должность	Директор
Контактный телефон	(3537) 26-31-81
e-mail	set2@orupk.ru

Предложения ООО ВПО "СЕТЬ-ЭНЕРГОТРАНС" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2020 год в регионе: Оренбургская область

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018		2019		2020												Комментарии	
			Факт	План	Факт	План	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		План
			Год	Год	Год	Год													Год	Год
Предложение участника																				
Электроэнергия																				
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	7,9832	6,8981	0,6516	0,6506	0,6642	0,6113	0,6338	0,6496	0,6521	0,5340	0,4571	0,5272	0,5338	0,5922	7,1576			
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,6591	0,4500	0,0579	0,0578	0,0590	0,0543	0,0563	0,0577	0,0579	0,0474	0,0406	0,0468	0,0474	0,0526	0,6356			
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,6591	0,4500	0,0579	0,0578	0,0590	0,0543	0,0563	0,0577	0,0579	0,0474	0,0406	0,0468	0,0474	0,0526	0,0000			
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч																		
3	Относительные потери	%	8,2561	6,512	8,872	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800			
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	7,3241	6,8662	0,5938	0,5929	0,6052	0,5571	0,5776	0,5919	0,5941	0,4866	0,4165	0,4804	0,4864	0,5396	6,5220			
4.1	собственного потребления	млн.кВтч															0,0000			
4.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	7,3241	6,8662	0,5938	0,5929	0,6052	0,5571	0,5776	0,5919	0,5941	0,4866	0,4165	0,4804	0,4864	0,5396	6,5220			
Мощность																				
5	Поступление в сеть	МВт	1,9374	1,8930	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574			
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,1599	0,1160	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294			
6.1	собственное потребление	МВт																		
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,1599	0,1160	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294			
7	Относительные потери	%	8,2535	6,1278	8,872	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800			
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	1,7775	1,7770	1,4030	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280			
8.1	собственного потребления	МВт															0,0000			
8.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	1,7774	1,7770	1,4030	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280			
9	Заявленная мощность	МВт	1,7774	1,7770	1,4030	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280			
9.1	собственное потребление	МВт															0,0000			
9.2	сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	1,7774	1,7770	1,4030	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280			

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



Предложения ООО ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2020 год в регионе: Оренбургская область (поквартально)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2020				IV квартал 2020
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1	2	3	4	5	6	7	
Предложение участника							
Электроэнергия							
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	1,9665	1,8948	1,6431	1,6532	
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,1746	0,1683	0,1459	0,1468	
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,1746	0,1683	0,1459	0,1468	
3	Относительные потери	%	8,8800	8,8800	8,8800	8,8800	
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	1,7918	1,7265	1,4972	1,5064	
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,7918	1,7265	1,4972	1,5064	
Мощность							
5	Поступление в сеть	МВт	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	
7	Относительные потери	%	8,8800	8,8800	8,8800	8,8800	
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	
8.1	собственного потребления	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	
9	Заявленная мощность	МВт	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	
9.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов



Информация по нормативам потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России по ООО ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС" на 2020 год в регионе: Оренбургская область

Если в 2019 году организация не получала норматив, то укажите год, когда этот норматив был получен в последний раз.

2019					2020				
Отпуск э/энергии в сеть (млн.кВтч)	Норматив потерь электроэнергии		Приказ		Отпуск э/энергии в сеть (млн.кВтч)	Норматив потерь электроэнергии		Приказ	
	Абсол. величина (млн.кВтч)	%	Дата	Номер		Абсол. величина (млн.кВтч)	%	Дата	Номер
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6,8981	0,6124	8,88	26.09.2017	887	7,1576	0,6356	8,88	26.09.2017	887

Предложения ООО ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2020 год в регионе: Оренбургская область

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	План 2018		Факт 2018		План 2019	План 2020																		
				Год	Год	Год	Год		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июль	Июль	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	План 2020	План 2020	План 2020	Год		
				3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
	Всего	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,7774	1,7774	1,4030	1,7770	1,4030	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280		
1	оенские сетевые организации	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,7774	1,7774	1,4030	1,7770	1,4030	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	
	Добавить организации																										

Предложения ООО ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2020 год в регионе: Оренбургская область (поквартально)

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	2020				IV квартал 2020
				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1	Всего	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280
1	смежные сетевые организации	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях

№	Показатели	ед. измерения	2018 утверждено				2018 ожидаемое				2019 план			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.	Условно-постоянные потери	млн.кВтч	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00
1.1	Потери электроэнергии холостого хода в силовом трансформаторе (автотрансформаторе)	млн.кВтч			0,38				0,38				0,35	
1.2	Потери электроэнергии в шунтирующих реакторах (ШР) и соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств в подстанциях (СПС)	млн.кВтч												
1.3	Потери электроэнергии в синхронных компенсаторах	млн.кВтч												
1.4	Потери электроэнергии в статических компенсирующих устройствах - батареях статических конденсаторов (БК) и статических тиристорных компенсаторах (СТК)	млн.кВтч												
1.5	Потери электроэнергии в вентильных разрядниках (РВ), ограничителях перенапряжений (ОПН), измерительных трансформаторах тока (ТТ) и напряжения (ТН) и устройствах присоединения ВЧ связи (УПВЧ)	млн.кВтч												
1.6	Потери электроэнергии на корону	млн.кВтч												
1.7	Потери электроэнергии от токов утечки по изоляторам воздушных линий	млн.кВтч												
1.8	Расход электроэнергии на плавку гололеда	млн.кВтч												
1.9	Потери электроэнергии в изоляции силовых кабелей	млн.кВтч												
1.10	Расход электроэнергии на собственные нужды (СН) подстанций	млн.кВтч												
2.	Условно переменные потери	млн.кВтч			0,25	0,03			0,25	0,03			0,23	0,03
2.1	Нагрузочные потери электроэнергии	млн.кВтч			0,25	0,03			0,25	0,03			0,23	0,03
3.	Потери электроэнергии обусловленные допустимой погрешностью системы учета электроэнергии	млн.кВтч												
4.	Итого:	млн.кВтч	0,00	0,00	0,63	0,03	0,00	0,00	0,63	0,03	0,00	0,00	0,58	0,03

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

млн. кВтч

№ п.п.	Показатели		2018 утверждено					2018 ожидаемое					2019 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2		13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВтч	7,98	0,00	0,00	7,98	0,24	7,98	0,00	0,00	7,98	0,24	6,90	0,00	0,00	6,90	0,25
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,24	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,24	0,25	0,00	0,00	0,00	0,25
	в том числе из сети																
	МСК	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
	ВН	млн.кВтч															
	СН1	млн.кВтч															
	СН2	млн.кВтч					0,24					0,24					0,25
1.2.	от электростанций ПЭ	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВтч	7,98			7,98		7,98			7,98		6,90			6,90	
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	0,66	0,00	0,00	0,63	0,03	0,66	0,00	0,00	0,63	0,03	0,61	0,00	0,00	0,58	0,03
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%	8,25	0,00	0,00	7,86	12,76	8,25	0,00	0,00	7,86	12,76	8,88	0,00	0,00	8,40	13,49
3.	Расход электроэнергии на произв и хозяйды	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
4.	Полезный отпуск из сети	млн.кВтч		0,00	0,00	7,35	0,21		0,00	0,00	7,35	0,21		0,00	0,00	6,32	0,21
4.1.	в т.ч. собственным потребителям	млн.кВтч	7,32			7,11	0,21	7,32			7,11	0,21	6,29			6,07	0,21
	из них:	млн.кВтч															
	потребителям, присоединенным к центру питания на	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
	потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля)	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
4.2.	потребителям оптового рынка	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
4.3.	сальдо переток в другие организации	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
4.4.	сальдо переток в сопредельные регионы	млн.кВтч	0,00					0,00					0,00				
5.	проверка	млн.кВтч		-	-	- 0,0	0,0		-	- 0,0	-	0,0		-	-	- 0,0	-

Директор ООО ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"

В. В. Ваганов