

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

Субъект РФ	Иркутская область
Период регулирования	2019
Наименование организации	ООО Энергетическая компания "Радиан"
ИНН	3810051697
КПП	381001001
	Адрес организации
Юридический адрес	664048 г.Иркутск, ул.Розы Люксембург, 184
Почтовый адрес	664048 г.Иркутск, ул.Розы Люксембург, 184
Телефон	8(3952)444-657
Факс	8(3952)444-657
e-mail	8(3952)444-657
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Труфанов Валерий Николаевич
Должность	Исполнительный директор
	Главный бухгалтер
Фамилия, имя, отчество	Кибальник Ирина Васильевна
Должность	
	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Аверина Лидия Андреевна
Должность	Ведущий инженер
Контактный телефон	8(3952)444-657
e-mail	8(3952)444-657
Дата составления документа:	29.03.2018
Передача электрической энергии является основной деятельностью организации?	да

№ п.п.	Показатели	2017 факт (млн. кВтч)						2018 утверждено Службой (млн. кВтч)						2019 план (млн. кВтч)					
		Всего	ВН	СН1	СН11	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
1.	Поступление эл. энергии (мощности) в сеть, ВСЕГО	#####	0,00000	0,00000	103,12232	0,00000	91,26200	90,35700	0,00000	0,90500	0,00000	78,15256	77,24756	0,00000	0,90500	0,00000	0,00000		
1.1.	От поставщиков (в т.ч.):	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
1.1.1.	от АО-энерго	0,00000					0,00000					0,00000							
1.1.2.		0,00000					0,00000					0,00000							
1.1.3.		0,00000					0,00000					0,00000							
1.2.	От сетевых (в т.ч.):	#####	0,00000	0,00000	103,12232	0,00000	91,26200	90,35700	0,00000	0,90500	0,00000	78,15256	77,24756	0,00000	0,90500	0,00000	0,00000		
2	ОАО "Иркутская Энергосетевая компания"	#####			103,12232		90,35700	90,35700				77,24756	77,24756						
7	ОГУЭП "Облкоммунаэнерго"	0,00000					0,90500					0,90500							
1.3.	От несетевых предприятий (от прочих) в т.ч.:	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
1.3.	Трансформировано из своей смежной сети высшего напряжения, в т.ч.:	x	x	0,00000	0,00000	0,00000	x	x	0,00000	0,00000	0,00000	x	x	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
1.3.1.	из сети ВН	0,00000	x			x	0,00000	x			x	0,00000	x			x			
1.3.2.	из сети СН1	0,00000	x	x			0,00000	x	x			0,00000	x	x					
1.3.3.	из сети СН11	0,00000	x	x	x		0,00000	x	x	x		0,00000	x	x	x				
2.	Потери электроэнергии в сети	0,10168			0,10168		1,63559	1,61739				1,39893	1,38273						
2.1.	то же в %	0,09860	#ДЕЛО!	#ДЕЛО!	0,09860	#ДЕЛО!	1,79000	1,79000	#ДЕЛО!	1,79006	#ДЕЛО!	1,79000	1,79000	#ДЕЛО!	1,79000	#ДЕЛО!	1,79000	#ДЕЛО!	
3.	Всего полезный отпуск из сети в т.ч. на собственные производственные и хозяйственные нужды	#####	0,00000	0,00000	103,02064	0,00000	89,62841	88,73961	0,00000	0,88880	0,00000	76,75363	75,86483	0,00000	0,88880	0,00000	0,88880	0,00000	
3.1.	Всего полезный отпуск из сети сторонним потребителям	0,00000					0,00000					0,00000							
4.	Всего полезный отпуск из сети в т.ч. отпуском сетевым предприятиям:	#####	0,00000	0,00000	103,02064	0,00000	89,62841	88,73961	0,00000	0,88880	0,00000	76,75363	75,86483	0,00000	0,88880	0,00000	0,88880	0,00000	
4.1.	ОАО "Иркутская Энергосетевая компания"	36,57236	0,00000	0,00000	36,57236	0,00000	45,45110	45,45110	0,00000	0,00000	0,00000	48,41883	48,41883	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
2		12,17991			12,17991		22,40000	22,40000				22,40000	22,40000						
24	ООО Сетевая компания "Радян"	14,65980			14,65980		14,05110	14,05110				17,01883	17,01883						
26	филиал "Забайкальский" АО "Оборонэнерго"	9,73265			9,73265		9,00000	9,00000				9,00000	9,00000						
4.2.	Отпуск остальным потребителям, в т.ч.:	66,44828	0,00000	0,00000	66,44828	0,00000	44,17731	43,28851	0,00000	0,88880	0,00000	28,33480	27,44600	0,00000	0,88880	0,00000	0,88880		
4.2.1.	отпуск прочим потребителям	66,44828			66,44828		44,17731	43,28851				0,88880	0,88880						
4.2.2.	отпуск населению и приравненным к населению категориям потребителей	0,00000					0,00000	0,00000				0,00000	0,00000						
5.	Баланс	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
		0,0%					0,0%					0,0%							

Пояснения



Руководитель организации: И.И. Шуваев
М.П.

Таблица 1.4

Дата 29.03.2018

Вариант

КОТЛОВОЙ

№ п.п.	Показатели	2017 факт (МВт)						2018 утверждено Службой (МВт)						2019 план (МВт)					
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	17		
1.	Поступление эл. энергии (мощности) в сеть, ВСЕГО	30,02960	0,00000	0,00000	30,02960	0,00000	30,04100	29,64100	0,00000	0,40000	0,00000	30,03767	29,63767	0,00000	0,40000	0,00000	0,00000		
1.1.	От поставщиков (в т.ч.):	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
1.1.1.	от АО-энерго	0,00000					0,00000					0,00000							
1.1.2.	0	0,00000					0,00000					0,00000							
1.1.3.	0	0,00000					0,00000					0,00000							
1.2.	От сетевых (в т.ч.):	30,02960	0,00000	0,00000	30,02960	0,00000	30,04100	29,64100	0,00000	0,40000	0,00000	30,03767	29,63767	0,00000	0,40000	0,00000	0,00000		
2	ОАО "Иркутская Электросетевая компания"	30,02960			30,02960		30,04100	29,64100		0,40000		30,03767	29,63767		0,40000				
7	ОГУЭП "Облкоммуэнерго"	0,00000					0,00000					0,00000							
1.3.	От сетевых предприятий (от прочих) в т.ч.:	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
1	ООО "Сибирский кедр"	0,00000					0,00000					0,00000							
1.3.	Трансформировано из своей смежной сети высшего напряжения, в т.ч.:	x	x	0,00000	0,00000	0,00000	x	x	0,00000	0,00000	0,00000	x	x	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
1.3.1.	из сети ВН	0,00000	x			x	0,00000	x			x	0,00000	x				x		
1.3.2.	из сети СН1	0,00000	x	x			0,00000	x	x			0,00000	x	x			x		
1.3.3.	из сети СН11	0,00000	x	x	x		0,00000	x	x	x		0,00000	x	x			x		
2.	Потери электроэнергии в сети	0,02960			0,02960		0,53773	0,53070		0,00703		0,53767	0,53051		0,00716				
2.1.	то же в %	0,09837	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,09857	#ДЕЛ/0!	1,78999	1,79043	#ДЕЛ/0!	1,75750	#ДЕЛ/0!	1,79000	1,79000	#ДЕЛ/0!	1,79000	#ДЕЛ/0!			
3.	Всего полезный отпуск из сети	30,00000	0,00000	0,00000	30,00000	0,00000	29,50327	29,11030	0,00000	0,39297	0,00000	29,50000	29,10716	0,00000	0,39284	0,00000	0,00000		
3.1.	в т.ч. на собственные производственные и хозяйственные нужды	0,00000					0,00000					0,00000							
4.	Всего полезный отпуск из сети сторонним потребителям	30,00000	0,00000	0,00000	30,00000	0,00000	29,50327	29,11030	0,00000	0,39297	0,00000	29,50000	29,10716	0,00000	0,39284	0,00000	0,00000		
4.1.	в т.ч. отпуск сетевым предприятиям:	9,25440	0,00000	0,00000	9,25440	0,00000	9,60310	9,60310	0,00000	0,00000	0,00000	10,65000	10,65000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
2	ОАО "Иркутская Электросетевая компания"	4,00000			4,00000		4,00000	4,00000				4,00000	4,00000						
24	ООО Сетевая компания "Радлан"	3,25440			3,25440		3,60310	3,60310				4,65000	4,65000						
26	филиал "Забайкальский" АО "Оборонэнерго"	2,00000			2,00000		2,00000	2,00000				2,00000	2,00000						
4.2.	Отпуск остальным потребителям, в т.ч.:	20,74560	0,00000	0,00000	20,74560	0,00000	19,90017	19,50720	0,00000	0,39297	0,00000	18,85000	18,45716	0,00000	0,39284	0,00000	0,00000		
4.2.1.	отпуск прочим потребителям	20,74560			20,74560		19,90017	19,50720		0,39297		18,85000	18,45716		0,39284				
4.2.2.	отпуск населению и приравненным к населению категориям потребителей	0,00000					0,00000					0,00000							
5.	Баланс	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		

Пояснения



Руководитель организации:

Иркутская область, Иркутск

М.П.

Предложения ООО Энергетическая компания "Радман" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2019 год в регионе: Иркутская область

№ п/п	Наименование	Единица измерения	План 2017 Год	Факт 2017 Год	План 2018 Год	План 2019 Январь	План 2019 Февраль	План 2019 Март	План 2019 Апрель	План 2019 Май	План 2019 Июнь	План 2019 Июль	План 2019 Август	План 2019 Сентябрь	План 2019 Октябрь	План 2019 Ноябрь	План 2019 Декабрь	План 2019 Год	
																			1
Электроэнергия																			
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	94,07000	103,12232	91,26290	9,76234	8,62957	7,89433	6,16282	5,37868	4,33895	3,44587	3,70611	4,10453	5,65554	8,93752	10,13630	78,15256	
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	1,68385	0,10168	1,63361	0,17475	0,15447	0,14131	0,11031	0,09628	0,07767	0,05168	0,06534	0,07347	0,10123	0,15998	0,18144	1,39893	
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,68385	0,10168	1,63361	0,17475	0,15447	0,14131	0,11031	0,09628	0,07767	0,05168	0,06534	0,07347	0,10123	0,15998	0,18144	1,39893	
3	Относительные потери	%	1,79000	0,09860	1,79000	1,79004	1,79001	1,79002	1,78993	1,79003	1,79006	1,78997	1,79002	1,78997	1,78993	1,78998	1,79000	1,79000	
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	92,38615	103,02064	89,62929	9,58759	8,47510	7,75302	6,05251	5,28240	4,26128	3,38419	3,63977	4,03106	5,55431	8,77754	9,95486	76,75363	
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
4.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	92,38615	103,02064	89,62929	9,58759	8,47510	7,75302	6,05251	5,28240	4,26128	3,38419	3,63977	4,03106	5,55431	8,77754	9,95486	76,75363	
Мощность																			
5	Поступление в сеть	МВт	30,54680	30,02960	30,04100	30,03767	30,03767	30,03767	30,03767	30,03767	30,03767	30,03767	30,03767	30,03767	30,03767	30,03767	30,03767	30,03767	
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,54680	0,02960	0,53773	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	
6.1	собственное потребление	МВт	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,54680	0,02960	0,53773	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	0,53767	
7	Относительные потери	%	1,79004	0,09857	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	1,78999	
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	30,00000	30,00000	29,50327	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	
8.1	собственного потребления	МВт	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
8.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	30,00000	30,00000	29,50327	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	
9	Заявленная мощность	МВт	30,00000	30,00000	29,50327	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	
9.1	собственное потребление	МВт	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
9.2	сторонним потребителям (субабонентов)	МВт	30,00000	30,00000	29,50327	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	29,50000	



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

