

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

Регион РФ	Новосибирская область
------------------	-----------------------

Период регулирования	2020
-----------------------------	-------------

Дата последнего обновления реестра организаций:

Наименование организации	МУЭП "Промтехэнерго"
---------------------------------	----------------------

ИНН	5433161180
------------	------------

КПП	543301001
------------	-----------

Дата последнего обновления реестра МР/МО:

Муниципальный район	Поселок Кольцово
----------------------------	------------------

Муниципальное образование	Поселок Кольцово
----------------------------------	------------------

ОКТМО	507400000
--------------	-----------

Адрес организации

Юридический адрес:	630559,Новосибирская область, Новосибирский район, р.п.Кольцово, зд.20
Почтовый адрес:	630559,Новосибирская область, Новосибирский район, р.п.Кольцово, зд.20

Руководитель

Фамилия, имя, отчество:	Скляревский Николай Иванович
Контактный телефон:	336-66-63

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество:	Зуева Анна Владимировна
Контактный телефон:	336-66-62

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Фамилия, имя, отчество:	Мищерякова Ольга Эдуардовна
Должность:	инженер
Контактный телефон:	306-38-50
e-mail:	moa@pte-nsk.ru

Предложения МУЭП "Промтехэнерго" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2020 год в регионе: Новосибирская область

№ п.п.	Наименование		План 2018 год	Факт 2018 год	План 2019 Год	План 2020 Январь	План 2020 Февраль	План 2020 Март	План 2020 Апрель	План 2020 Май	План 2020 Июнь	План 2020 Июль	План 2020 Август	План 2020 Сентябрь	План 2020 Октябрь	План 2020 Ноябрь	План 2020 Декабрь	План 2020 Год	План 2020 1 кв.	План 2020 2 кв.	План 2020 1 полугодие	План 2020 3 кв.	План 2020 4 кв.	План 2020 2 полугодие
Электроэнергия																								
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	36,104	37,787	40,302	4,3107	4,1105	3,6044	3,4634	3,4008	3,7171	3,4628	3,7569	3,8176	3,8330	4,1926	4,2005	45,8703	12,0256	10,5813	22,6069	11,0373	12,2261	23,2634
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч																						
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	1,704	1,600	1,902	0,182	0,174	0,153	0,147	0,144	0,157	0,147	0,159	0,162	0,162	0,177	0,178	1,9403	0,5087	0,4476	0,9563	0,4669	0,5171	0,9840
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,704	1,600	1,902	0,1823	0,1739	0,1525	0,1465	0,1439	0,1572	0,1465	0,1589	0,1615	0,1621	0,1773	0,1777	1,9403	0,5087	0,4476	0,9563	0,4669	0,5171	0,9840
3	Относительные потери	%	4,72	4,23	4,72	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,2300	4,2301	4,2301	4,2301	4,2302	4,2295	4,2298
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	34,400	36,187	38,400	4,1284	3,9366	3,4519	3,3169	3,2569	3,5599	3,3163	3,5980	3,6561	3,6709	4,0153	4,0228	43,9300	11,5169	10,1337	21,6506	10,5704	11,7090	22,2794
4.1	собственного потребления	млн.кВтч			0,000													0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	34,400	36,187	38,400	4,1284	3,9366	3,4519	3,3169	3,2569	3,5599	3,3163	3,5980	3,6561	3,6709	4,0153	4,0228	43,9300	11,5169	10,1337	21,6506	10,5704	11,7090	22,2794
Мощность																								
5	Поступление в сеть	МВт	4,980	4,980	5,278	6,831	6,524	6,478	6,319	6,194	5,891	5,522	6,098	6,282	6,635	6,866	6,925	6,381	6,611	6,135	6,373	5,967	6,809	6,388
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт																						
6.1	собственное потребление	МВт	0,204	0,204	0,249	0,289	0,276	0,274	0,267	0,262	0,249	0,234	0,258	0,266	0,281	0,290	0,293	0,270	0,280	0,259	0,270	0,253	0,288	0,270
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,204	0,204	0,249	0,289	0,276	0,274	0,267	0,262	0,249	0,234	0,258	0,266	0,281	0,290	0,293	0,270	0,280	0,259	0,270	0,253	0,288	0,270
7	Относительные потери	%	4,10	4,10	4,72	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,24	4,23	4,23	4,24	4,22	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	4,776	4,776	5,029	6,542	6,248	6,204	6,052	5,932	5,642	5,288	5,840	6,016	6,354	6,576	6,632	6,111	6,331	5,875	6,103	5,715	6,521	6,118
8.1	собственного потребления	МВт																0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	4,776	4,776	5,029	6,542	6,248	6,204	6,052	5,932	5,642	5,288	5,840	6,016	6,354	6,576	6,632	6,111	6,331	5,875	6,103	5,715	6,521	6,118
9	Заявленная мощность	МВт	4,776	4,776	5,029	6,542	6,248	6,204	6,052	5,932	5,642	5,288	5,840	6,016	6,354	6,576	6,632	6,111	6,331	5,875	6,103	5,715	6,521	6,118
9.1	собственное потребление	МВт																0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	4,776	4,776	5,029	6,542	6,248	6,204	6,052	5,932	5,642	5,288	5,840	6,016	6,354	6,576	6,632	6,111	6,331	5,875	6,103	5,715	6,521	6,118
10	Присоединенная мощность	МВА	20,664	20,664	28,664	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581
10.1	собственное потребление	МВА																0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	20,664	20,664	28,664	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581	29,581

Руководитель организации

Н.И.Скляревский

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

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь)
МУЭП "Промтехэнерго"(в части передачи) годовое на 2020г.

в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2018					Факт 2018					Базовый период 2019					Период регулирования 2020				
			ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Технические потери	млн. кВт·ч																				
1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (а * б * в)	млн. кВт·ч					0,5388					0,5388					0,5388					0,5388
а	Норматив потерь	кВт/МВА																				
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			29,693		29,693			26,864		26,864			29,693		29,693			29,693		29,693
в	Продолжительность периода	час			8760		8760			8760		8760			8760		8760			8760		8760
1.2	Потери в БСК и СТК (а * б)	млн. кВт·ч																				
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
б	Количество	шт.																				
1.3	Потери в шунтирующих реакторах (а * б)	млн. кВт·ч																				
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
б	Количество	шт.																				
1.4	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт·ч																				
1.4.1	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а * б)																					
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
б	Количество	шт.																				
1.4.2	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а * б)																					
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
б	Количество	шт.																				
1.4.3	...																					
1.5	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВт·ч			0,0010		0,0010			0,0010		0,0010			0,0010		0,0010			0,0010		0,0010

1.5.1	Потери на корону в линиях напряжением кВ (а * б)	млн. кВт·ч			0,0010		0,0010			0,0010		0,0010			0,0010		0,0010		0,0010		0,0010	
а	Норматив потерь	млн. кВт·ч в год/км																				
б	Протяженность линий	км			40,324		40,324			36,167		36,167			40,324		40,324			36,767		36,767
1.5.2	...	млн. кВт·ч																				
1.6	Нагрузочные потери, всего																					
1.6.1	Нагрузочные потери в сетях ВН, СН1, СН11 (а * б * в)				1,419	0,285	1,704			1,323	0,277	1,6			1,578	0,324	1,902			1,6054	0,3349	1,9403
а	Норматив потерь	%			3,93	1,15	4,72			3,81	1,15	4,72			3,93	1,15	4,72			3,5	1,22	4,23
б	Поправочный коэффициент																					
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт·ч			40,302	25,800	40,302			40,302	25,800	40,302			40,302	25,800	40,302			45,8703	27,3575	45,8703
1.6.2	Нагрузочные потери в сети НН (а * б)	млн. кВт·ч																				
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/км																				
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км			40,235	40,235			40,235	40,235					40,235	40,235					46,870	46,870
2	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт·ч																				
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт·ч																				
4	Итого	млн. кВт·ч			1,419	0,285	1,704			1,323	0,277	1,6			1,578	0,324	1,902			1,6054	0,3349	1,9403

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Шабаршин Д.С.
Мищерякова О.Э.
тел. 306-38-50
20.02.2019г.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН МУЭП "Промтехэнерго" на 2020г. (полезный отпуск)

п.п.	Показатели	План 2018 год					Факт 2018 год					Базовый период, план 2019 год					Период регулирования 2020год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	36,104			36,104	24,814	37,787			37,787	24,036	40,302			40,302	25,280	45,8703			45,8703	27,3575
1.1.	из смежной сети, всего	24,814				24,814	24,036				24,036	25,280				25,280	27,3575				27,3575
	в том числе из сети																				
	ВН																				
	СН1																				
	СН2					24,814					24,036					25,280					27,3575
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	36,104			36,104		37,787			37,787		40,302			40,302		45,8703			45,8703	
1.4.	от других организаций (сальдо- переток)																				
2	Потери электроэнергии в сети	1,704			1,419	0,285	1,600			1,323	0,277	1,902			1,578	0,324	1,9403			1,6054	0,3349
	то же в %	4,72			3,93	1,15	4,23			3,50	1,16	4,72			3,92	1,28	4,23			3,50	1,22
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные																				
4	Полезный отпуск из сети	34,400			9,871	24,529	36,187			12,428	23,759	38,400			13,444	24,956	43,9300			16,9074	27,0226
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО																				
	из них																				
	потребителям, присоединённым к центру питания на генераторном																				
4.2.	потребителям оптового рынка																				
4.3.	сальдо-переток в другие организации																				

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Мищерякова О.Э.
тел.306-38-50
20.02.2019г.

**Электрическая мощность потребителей по диапазонам напряжения (в части передачи)
МУЭП "Промтехэнерго" 2020 г.**

п.п.	Показатели	План 2018					Факт 2018 год					Базовый период, план 2019					Период регулирования, план 2020год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	5,012			5,012	3,408	5,012			5,012	3,408	5,278			5,278	3,621	6,381			6,381	3,903
1.1.	из смежной сети, всего	3,408				3,408	3,408				3,408	3,621				3,621	3,903				3,903
	в том числе из сети																				
	ВН																				
	СН1																				
	СН2					3,408					3,408					3,621					3,903
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																				
1.4.	от других организаций (сальдо-переток)	5,012			5,012		5,012			5,012		5,278			5,278		6,381			6,381	
2	Потери в сети	0,236			0,197	0,039	0,236			0,197	0,039	0,249			0,202	0,042	0,270			0,223	0,047
	то же в %	4,72			3,93%	1,15%	4,72			3,93%	1,15%	4,72			3,82%	1,15%	4,23			3,50%	1,22%
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Полезный отпуск мощности потребителям	4,776			1,345	3,431	4,776			1,345	3,431	5,029			1,455	3,574	6,111			2,255	3,856
4.1.	в т.ч. заявленная (расчётная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																				
4.2.	заявленная (расчётная) мощность потребителей оптового рынка																				
4.3.	в другие организации																				

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Мищерякова О.Э.
тел.306-38-50
20.02.2019г.

Информация по нормативам потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России по МУЭП "Промтехэнерго" на 2020 год в регионе: Новосибирская область

2019год					2020год				
Отпуск э/энергии в сеть (млн. кВтч)	Норматив потерь электроэнергии		Приказ Минэнерго РФ		Отпуск э/энергии в сеть (млн. кВтч)	Норматив потерь электроэнергии		Приказ Минэнерго РФ	
	Абсол. величина (млн. кВтч)	%	Дата	Номер		Абсол. величина (млн. кВтч)	%	Дата	Номер
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
40,302	1,902	4,72	30.09.2014	674	45,8703	1,9403	4,23	26.09.2017	887

Таблица 1.3

**Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь)
МУЭП "Промтехэнерго"(в части передачи) годовое на 2021-2024г.г.**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2021-2024г.г.				
			ВН	СН1	СН11	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Технические потери	млн. кВт·ч					
1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (а * б * в)	млн. кВт·ч					0,5388
а	Норматив потерь	кВт/МВА					
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			29,693		29,693
в	Продолжительность периода	час			8760		8760
1.2	Потери в БСК и СТК (а * б)	млн. кВт·ч					
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.					
б	Количество	шт.					
1.3	Потери в шунтирующих реакторах (а * б)	млн. кВт·ч					
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.					
б	Количество	шт.					
1.4	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт·ч					
1.4.1	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а * б)						
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.					
б	Количество	шт.					
1.4.2	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а * б)						
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.					
б	Количество	шт.					
1.4.3	...						
1.5	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВт·ч			0,0010		0,0010
1.5.1	Потери на корону в линиях напряжением кВ (а * б)	млн. кВт·ч			0,0010		0,0010
а	Норматив потерь	млн. кВт·ч в год/км					
б	Протяженность линий	км			36,767		36,767
1.5.2	...	млн. кВт·ч					
1.6	Нагрузочные потери, всего						
1.6.1	Нагрузочные потери в сетях ВН, СН1, СН11 (а * б * в)				1,6054	0,3349	1,9403

а	Норматив потерь	%			3,5	1,22	4,23
б	Поправочный коэффициент						
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт·ч			45,8703	27,3575	45,8703
1.6.2	Нагрузочные потери в сети НН (а * б)	млн. кВт·ч					
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/км					
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				46,870	46,870
2	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт·ч					
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт·ч					
4	Итого	млн. кВт·ч			1,6054	0,3349	1,9403

Директор МУЭП " Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп.Шаборшин Д.С.

Мищерякова О.Э.

тел.306-38-50

20.02.2019

Таблица № П1.4.
Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН
МУЭП "Промтехэнерго" на 2021-2024г.г.

п.п.	Показатели	План 2021-2024г.г.				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	45,8703			45,8703	27,3575
1.1.	из смежной сети, всего	27,3575				27,3575
	в том числе из сети					
	ВН					
	СН1					
	СН2					27,3575
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)					
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	45,8703			45,8703	
1.4.	от других организаций (сальдо- переток)					
2	Потери электроэнергии в сети	1,9403			1,6054	0,3349
	то же в %	4,23			3,50	1,22
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные					
4	Полезный отпуск из сети	43,9300			16,9074	27,0226
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО					
	из них					
	потребителям, присоединённым к центру питания на генераторном					
4.2.	потребителям оптового рынка					
4.3.	сальдо-переток в другие организации					

Директор МУЭП " Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Мищерякова О.Э.
тел.306-38-50
20.02.2019г.

Таблица 1.5

**Электрическая мощность потребителей по диапазонам напряжения (в части передачи)
МУЭП "Промтехэнерго" 2021-24г.г.**

п.п.	Показатели	План 2021-2024г.г.				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	6,381			6,381	3,903
1.1.	из смежной сети, всего	3,903				3,903
	в том числе из сети					
	ВН					
	СН1					
	СН2					3,903
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)					
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	от других организаций (сальдо-переток)	6,381			6,381	
2	Потери в сети	0,270			0,223	0,047
	то же в %	4,23			3,50%	1,22%
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды					
4	Полезный отпуск мощности потребителям	6,111			2,255	3,856
4.1.	в т.ч. заявленная (расчётная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями					
4.2.	заявленная (расчётная) мощность потребителей оптового рынка					
4.3.	в другие организации					

Директор МУЭП " Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Мищерякова О.Э.
тел.306-38-50
20.02.2019г.