

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

ООО "Промэнерго" (г. Балаково)

за 2020-2022 годы

N	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров / Количество пунктов штурк / Количество точек учета, штурк	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.
1.	Строительство воздушных линий	—	—	—	—	—
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	—	—	—	—	—
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	—	—	—	—	—
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	—	—	—	—	—
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))	—	—	—	—	—
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	—	—	—	—	—
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	—	—	—	—	—
...	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	—	—	—	—	—
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка (j=7))	—	—	—	—	—
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	—	—	—	—	—
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	—	—	—	—	—
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9))	—	—	—	—	—

2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))	—	—	—	—	—
...	<пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	—	—	—	—	—
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4))	—	—	—	—	—
...	<пообъектная расшифровка>					
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	—	—	—	—	—
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10(10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)	—	—	—	—	—
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	—	—	—	—	—
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=12), свыше 4000 кВА (l=13)	—	—	—	—	—
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3), встроенного типа (m=4)	—	—	—	—	—
...	<пообъектная расшифровка>					

5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	—	—	—	—	—
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	—	—	—	—	—
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1),	—	—	—	—	—
	двухтрансформаторные и более(k=2)	—	—	—	—	—
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), свыше 3150 кВА (l=12)	—	—	—	—	—
5.j.k.l.m	Открытого типа (m=1), закрытого типа (m=2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					
6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k=10)					
6.j.k.l	Открытого типа (l=1), закрытого типа (l=2)	—	—	—	—	—
...	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7.1.	Однофазный (j=1)	—	—	—	—	—
7.2.	Трехфазные (j=2)	—	—	—	—	—
7.2.1.	Прямого включения (k= 1),	2022	0,4	12	413	87,6
7.2.2.	Полукосвенного включения (k=2)	2022	0,4	1	15	6,3
7.2.3.	Косвенного включения (k=3)	—	—	—	—	—
...	<пообъектная расшифровка>					

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ООО "ПромЭнерго" (г. Балаково)

за 2020 - 2022 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
2020					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	251 817,24	24,00	1 423,00	10 492,39
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	—	—	—	—
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	227 499,90	24,00	1 423,00	9 479,16
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	—	—	—	—
2021					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	171 112,00	17,00	882,50	10 065,41
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	—	—	—	—
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	161 154,30	15,00	482,50	10 743,62
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	123 390,71	2,00	400,00	61 695,36
2022					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	138 404,80	13,00	428,00	10 646,52
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	—	—	—	—
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	146 483,26	13,00	428,00	11 267,94
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	—	—	—	—

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2022 год
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16
Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям)

ООО "ПромЭнерго" (г. Балаково)
за 2020 - 2022 годы

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
1	2	3	4	5
		2022	2021	2020
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	138,4	171,10	151,82
1.1.	Вспомогательные материалы	7,02	8,85	14,65
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	6,89	8,42	8,60
1.3.	Оплата труда ППП	62,44	77,45	114,19
1.4.	Отчисления на страховые взносы	18,73	23,56	34,74
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	42,41	51,69	77,97
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	28,19	33,05	47,88
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1,2	1,49	2,20
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	13,02	17,15	27,89
1.5.3.1.	услуги связи	0,77	1,00	3,90
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	2,96	4,31	3,19
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	1,16	1,50	2,64
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	2,23	2,76	4,06
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	5,9	7,58	14,10
1.6.	Внерезервационные расходы, всего	0,91	1,13	1,67
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,25	0,31	0,46
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,66	0,82	1,21
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Результаты расчета экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ООО "Промэнерго" (г. Балаково)
за 2020-2022 годы

руб. на одно присоединение

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год, предшествующий году (n-3)
		2022	2021	2020
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.	Сетевая организация 1	—	—	—
2.	Сетевая организация 2	—	—	—
...	...	—	—	—
N	Сетевая организация N	—	—	—
2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				
<u>2.1. Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</u>				
1.	Сетевая организация 1	—	—	—
2.	Сетевая организация 2	—	—	—
...	...	—	—	—
N	Сетевая организация N	—	—	—
<u>2.2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</u>				
1.	Сетевая организация 1	—	—	—
2.	Сетевая организация 2	—	—	—
...	...	—	—	—
N	Сетевая организация N	—	—	—