

**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) (2017-2019 гг.)**  
**ООО "РосЭнергоСеть"**

(заполняется отделом для территорий городских муниципальных пунктов в территории, не относящихся к городским муниципальным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строи- тельство объекта/ на обеспечение средствами ком- мерческого учета электрической энергии (мощнос- ти), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.1.	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-
1.1.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
1.1.1.1.	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.1.1.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (n=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (n=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (n=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (n=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (n=5), свыше 800 квадратных мм (n=6))	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшивка>					
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.	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))	-	-	-	-	-
2.1.1.	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-
2.1.1.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (n=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (n=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (n=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (n=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (n=5), свыше 800 квадратных мм (n=6))	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшивка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.1.	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	-	-	-	-	-
3.1.1.	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)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшивка>					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
4.1.1.	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.1.1.1.	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 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшивка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.1.1.	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.1.1.1.	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 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшивка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.1.	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшивка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.1.1.	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшивка>					

Генеральный директор



Литвин В.А.

**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) (ожидаемо 2020 г.)**

**ООО "РосЭнергоСеть"**

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
1.3.1.4.2.	Сечение провода (от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))	-	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	2020	0,4-10	11500	-	233 259,70
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))	2020	0,4-10	11500	-	233 259,70
2.1.1.	Одножильные (k=1)	2020	6-10	11500	-	233 259,70
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	2020	6-10	11500	-	233 259,70
2.1.1.1.1.	Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4))	2020	6-10	11500	-	233 259,70
2.1.1.1.1.1.	Строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 0,5 км, направлением от ЗРУ ПС "Парголово" с выносом фидерных линий Ф113, Ф221, строительство 2БКРТП 10/0,4 кВ и 2БКТП 10/0,4 кВ ориентировочной мощностью 3,2 кВА, строительство КЛ-10 КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Строительная компания "Дальитсерстрой"	2020	10	1500	-	11 497,50
2.1.1.1.1.2.	Строительство 2БКРТП 10/0,4 мощностью 1,6 мВА, строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 9 км, направлением от РУ-10 кВ ПС "Южная" до новой БКРТП 10/0,4 кВ, строительство 2БКТП 10/0,4 кВ мощностью 1,6 кВА, в количестве 6 штук, строительство КЛ-10 от новой 2БКРТП 10/0,4 кВ до новых 2БКТП 10/0,4 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Эдванс"	2020	10	10000	-	221 762,20
2.1.2.	Многожильные (k=2)	-	0	0	-	-
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	-	0	0	-	-
2.1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))	-	0	0	-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2020	10/0,4	-	14400	87 750,03
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	2020	10/0,4	-	14400	87 750,03
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k=2)	2020	10/0,4	-	14400	87 750,03
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (l=6)	2020	10/0,4	-	14400	87 750,03
4.1.1.6.1.	Строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 0,5 км, направлением от ЗРУ ПС "Парголово" с выносом фидерных линий Ф113, Ф221, строительство 2БКРТП 10/0,4 кВ и 2БКТП 10/0,4 кВ ориентировочной мощностью 3,2 кВА, строительство КЛ-10 КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Строительная компания "Дальитсерстрой"	2020	10/0,4	ид	1600	21 858,00
4.1.1.6.2.	Строительство 2БКРТП 10/0,4 мощностью 1,6 мВА, строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 9 км, направлением от РУ-10 кВ ПС "Южная" до новой БКРТП 10/0,4 кВ, строительство 2БКТП 10/0,4 кВ мощностью 1,6 кВА, в количестве 6 штук, строительство КЛ-10 от новой 2БКРТП 10/0,4 кВ до новых 2БКТП 10/0,4 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Эдванс"	2020	10/0,4	ид	12800	65 892,03
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2020	10	ид	3200	46 560,92
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	2020	10	ид	3200	46 560,92
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k=2)	2020	10	ид	3200	46 560,92
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (l=6)	2020	10	ид	3200	46 560,92
5.1.2.6.1.	Строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 0,5 км, направлением от ЗРУ ПС "Парголово" с выносом фидерных линий Ф113, Ф221, строительство 2БКРТП 10/0,4 кВ и 2БКТП 10/0,4 кВ ориентировочной мощностью 3,2 кВА, строительство КЛ-10 КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Строительная компания "Дальитсерстрой"	2020	10	ид	1600	34 144,50
5.1.2.6.2.	Строительство 2БКРТП 10/0,4 мощностью 1,6 мВА, строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 9 км, направлением от РУ-10 кВ ПС "Южная" до новой БКРТП 10/0,4 кВ, строительство 2БКТП 10/0,4 кВ мощностью 1,6 кВА, в количестве 6 штук, строительство КЛ-10 от новой 2БКРТП 10/0,4 кВ до новых 2БКТП 10/0,4 кВ для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО "Эдванс"	2020	10	ид	1600	12 416,42
6.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.1.	ПС 35 кВ (i=1), ПС 110 кВ и выше (i=2)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшивка>	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.1.1.	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшивка>	-	-	-	-	-

Генеральный директор



Литвин В.А.

**Планируемые 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) (2021 год)**  
**ООО "РосЭнергоСеть"**

(заполняется отдельно для территории городского населенного пункта и территории, не относящихся к территории населенного пункта)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	2021	10	3000	-	6 450,00
1.3.	Материал опоры железобетонные (j=3)	2021	10	3000	-	6 450,00
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))	2021	10	3000	-	6 450,00
1.3.1.4.	Материал провода (алюминевый (l=4))	2021	10	3000	-	6 450,00
1.3.1.4.2.	Сечение провода (от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))	2021	10	3000	-	6 450,00
1.3.1.4.2.1.	Строительство БКРП 10 кВ, строительство КЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 0,9 км направлением от разъединителя КЛ 10 кВ ф.113 в ПС Парголово до муфты, расположенной за дорогой на Каменку и пересечением с Михайловской улшей и от муфты до БКРТП 10/0,4 кВ. Строительство 2 ВЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 1,5 км направлением от разъединителя КЛ 10 кВ ф.211 в ПС Парголово до переходной муфты, расположенной в точке врезки в ВЛЭП-10 кВ, строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 0,2 км направлением до новой БКРП-10 кВ строительство 2 КЛ-10 кВ от двух линейных ячеек с разных секций шин БКРП-10 кВ до соединительных муфт на врезке во ВЛЭП - 0,2 км, строительство КЛ-10 кВ, 2КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 0,2 км, направлением от БКРП-10/0,4 кВ до КЛ-10 кВ; БКРП-10 кВ - БКРТП №1 для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «СП «Росэнерго»	2021	10	3000	-	6 450,00
2.	Строительство кабельных линий	2021	0,4-10	4700	-	42 686,27
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))	2021	0,4-10	4700	-	42 686,27
2.1.1.	Одножильные (k=1)	2021	6-10	4700	-	42 686,27
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	2021	6-10	4700	-	42 686,27
2.1.1.1.1.	Сечение провода (диапазон от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4))	2021	6-10	4700	-	42 686,27
2.1.1.1.1.1.	Строительство БКРП 10 кВ, строительство КЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 0,9 км направлением от разъединителя КЛ 10 кВ ф.113 в ПС Парголово до муфты, расположенной за дорогой на Каменку и пересечением с Михайловской улшей и от муфты до БКРТП 10/0,4 кВ. Строительство 2 ВЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 1,5 км направлением от разъединителя КЛ 10 кВ ф.211 в ПС Парголово до переходной муфты, расположенной в точке врезки в ВЛЭП-10 кВ, строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 0,2 км направлением до новой БКРП-10 кВ строительство 2 КЛ-10 кВ от двух линейных ячеек с разных секций шин БКРП-10 кВ до соединительных муфт на врезке во ВЛЭП - 0,2 км, строительство КЛ-10 кВ, 2КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 0,2 км, направлением от БКРП-10/0,4 кВ до КЛ-10 кВ; БКРП-10 кВ - БКРТП №1 для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «СП «Росэнерго»	2021	10	1700	-	13 375,60
2.1.1.1.1.2.	Строительство КЛ-6 кВ направлением от источника питания до границ земельного участка источника питания: ПС «Завод Ильича» ПАО ФСК ЕЭС протяженностью 3 км, для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «Специализированный застройщик «Кантемпровская».	2021	6	3000	-	29 310,67
2.1.2.	Многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	-	-	-	-	-
2.1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))	-	-	-	-	-
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2021	10	вд	1600	38 241,07
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	2021	10	вд	1600	38 241,07
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k=2)	2021	10	вд	1600	38 241,07
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА (l=6)	2021	10	вд	1600	38 241,07
5.1.2.6.1.	Строительство БКРП 10 кВ, строительство КЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 0,9 км направлением от разъединителя КЛ 10 кВ ф.113 в ПС Парголово до муфты, расположенной за дорогой на Каменку и пересечением с Михайловской улшей и от муфты до БКРТП 10/0,4 кВ. Строительство 2 ВЛ 10 кВ ориентировочной протяженностью 1,5 км направлением от разъединителя КЛ 10 кВ ф.211 в ПС Парголово до переходной муфты, расположенной в точке врезки в ВЛЭП-10 кВ, строительство КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 0,2 км направлением до новой БКРП-10 кВ строительство 2 КЛ-10 кВ от двух линейных ячеек с разных секций шин БКРП-10 кВ до соединительных муфт на врезке во ВЛЭП - 0,2 км, строительство КЛ-10 кВ, 2КЛ-10 кВ ориентировочной протяженностью 0,2 км, направлением от БКРП-10/0,4 кВ до КЛ-10 кВ; БКРП-10 кВ - БКРТП №1 для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя ООО «СП «Росэнерго»	2021	10	вд	1600	38 241,07
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.1.	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	-	-	-	-	-
	<дообъектная расшфровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.1.1.	прямое включение (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
	<дообъектная расшфровка>					



**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2017 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			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
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	0,00	0	0	0,00
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	0,00	0	0	0,00

Генеральный директор



Литвин В.А.

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2018 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			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
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	0,00	0	0	0,00
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	0,00	0	0	0,00

Генеральный директор



Литвин В.А.

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2019 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			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
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	0,00	0	0	0,00
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	0,00	0	0	0,00

Генеральный директор



Литвин В.А.

**Ожидаемые расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2020 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			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
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	77 956,32	3	14 937	25 985,44
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	53 401,92	3	14 397	17 800,64

Генеральный директор



Литвин В.А.

**Планируемые расходы на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16  
Методических указаний, за 2021 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			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
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	114 335,94	4	7 870	28 583,98
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	78 322,82	4	7 870	19 580,70

Генеральный директор



Литвин В.А.



Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о фактических средних данных о присоединенных объемах**  
**максимальной мощности за 3 предыдущих года**  
**по каждому мероприятию**

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**об ожидаемых данных о присоединенных объемах**  
**максимальной мощности на 2020 год**  
**по каждому мероприятию**

	Ожидаемые расходы на строительство подстанций на 2020 год (тыс. рублей)	Объем мощности, ожидаемый к введению в основные фонды на 2020 год (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	134 310,95	17 600,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о планируемых данных о присоединенных объемах**  
**максимальной мощности на 2021 год**  
**по каждому мероприятию**

	Планируемые расходы на строительство подстанций на 2021 год (тыс. рублей)	Объем мощности, планируемый к введению в основные фонды на 2021 год (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	38 241,07	1 600,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи  
и об объемах максимальной мощности построенных объектов  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

**об ожидаемых данных о длине линий электропередачи  
и об объемах максимальной мощности построенных объектов  
на 2020 год по каждому мероприятию**

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, ожидаемые на 2020 год (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, ожидаемые на 2020 год (км)	Объем максимальной мощности, ожидаемый к присоединению путем строительства воздушных или кабельных линий на 2020 год (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	233 259,70	11,50	14 936,90
0,4 кВ			
1 - 20 кВ	233 259,70	11,50	14 936,90
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**

**о планируемых данных о длине линий электропередачи  
и об объемах максимальной мощности построенных объектов  
на 2021 год по каждому мероприятию**

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, планируемые на 2021 год (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, планируемые на 2021 год (км)	Объем максимальной мощности, планируемый к присоединению путем строительства воздушных или кабельных линий на 2021 год (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	42 686,27	4,70	5 870,10
0,4 кВ			
1 - 20 кВ	42 686,27	4,70	5 870,10
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	6 450,00	3,00	2 000,00
0,4 кВ			
1 - 20 кВ	6 450,00	3,00	2 000,00
35 кВ			

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**по договорам, планируемым в 2021 году**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего									
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего	2			80			62,07		
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт -									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего		2			7 790,10			87 377,33	
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**по договорам, заключенным в 2020 году (ожидаемые показатели)**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего									
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			40			29,84		
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1			4 896,90			67 500,00		
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего	1			10 000,00			300 000,00		
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Литвин В.А.



Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**по договорам, заключенным за 2019 год**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего									
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт -									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт -									
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**по договорам, заключенным за 2018 год**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего									
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт -									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения**  
**по договорам, заключенным за 2017 год**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего									
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт -									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ****о планируемых заявках на технологическое присоединение на 2021 год**

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего						
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего	2			80		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего		2			7 790,10	
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Литвин В.А

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за 2020 год (ожидаемые показатели)

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего						
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего	1			40		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1			4 896,90		
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего	1			10 000,00		
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за 2019 год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего						
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего						
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## ИНФОРМАЦИЯ

**о поданных заявках на технологическое присоединение за 2018 год**

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего						
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего						
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Литвин В.А.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за 2017 год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего						
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего						
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт -						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Генеральный директор



Литвин В.А.