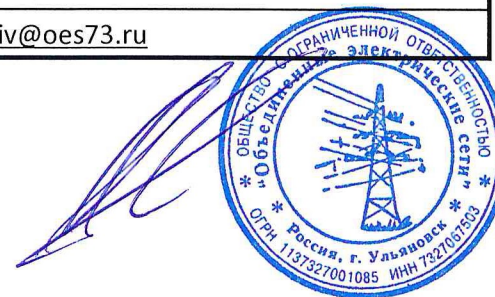


	<b>ФОРМА ТП-2024 ТСО-73</b>
Субъект РФ	Ульяновская область
Период регулирования	2024
Наименование сетевой организации	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"
ИНН	7327067503
КПП	732501001
Вид деятельности	Технологическое присоединение
Юридический адрес:	Адрес организации
Почтовый адрес:	432063 г. Ульяновск, 2-й пер. Мира, д.24
	432063 г. Ульяновск, 2-й пер. Мира, д.24
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Айнетдинов Ильдар Фарукович
(код) номер телефона	8(8422) 58-55-40
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Полянский Иван Владимирович
Должность	Начальник ПТО
(код) номер телефона	8(8422) 58-55-40
e-mail	polyanskijiv@oes73.ru

ДИРЕКТОР  
АЙНЕТАНОВ И.Ф.



Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), <b>КИЛОМЕТРОВ</b> / Количество пунктов секционирования, <b>ШТУК</b> / Количество точек учета, <b>ШТУК</b>	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), <b>ТЫС.РУБ., без НДС</b>
<b>2</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>					
2.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))					
2.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
2.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталсалолюминиевый (l=3))					
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 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
2.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
2.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Договор №28/2019/ТП от 12.07.2019 Кокшаева С.А.)</i>	2022	0,23	0,113	15,00	2,11
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Договор №108/2019/ТП от 28.01.2020 Раснаев А.А.)</i>	2022	0,4	0,022	15,00	3,70
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Договор №23/2020/ТП от 10.04.2020 Проличкин Д.А.)</i>	2022	0,4	0,2	15,00	90,70
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛЗ-6 кВ от оп. №33 ВЛ-6 кВ ф.2 от ЦРП №1Н г.Новоульяновск (Договор №50/2020/ТП от 08.07.2020 Болтунова Р.Ф.)</i>	2022	6	0,03	25,00	53,92
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №2 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Договор №41/2021/ТП от 11.06.2021 Тетина С.Н.)</i>	2022	0,23	0,03	10,00	17,83
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Технические условия №42/2021/ТП от 02.06.2021 Иванова М.А.)</i>	2022	0,23	0,06	10,00	51,93
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Договор №57/2021/ТП от 28.09.2021 Макаров В.Н.)</i>	2022	0,4	0,065	15,00	3,77

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), <b>КИЛОМЕТРОВ</b> / Количество пунктов секционирования, <b>ШТУК</b> / Количество точек учета, <b>ШТУК</b>	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), <b>ТЫС.РУБ., без НДС</b>
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №4 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Договор №64/2021/ТП от 27.10.2021 Яшин Ю.А.)	2022	0,4	0,053	15,00	36,05
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Договор №65/2021/ТП от 13.10.2021 Окунева В.А.)	2022	0,23	0,085	10,00	40,44
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Договор №67/2021/ТП от 29.10.2021 Сиякова В.Н.)	2022	0,23	0,1	10,00	51,12
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №2 от ЦРП №1Н г.Новоульяновск (Договор №68/2021/ТП от 23.11.2021 Евграфов А.В.)	2022	0,4	0,036	15,00	23,85
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №15Н г.Новоульяновск (Договор №74/2021/ТП от 30.11.2021 Хуснутдинов Р.Р.)	2022	0,4	0,14	15,00	47,26
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №4 от КТП №39Н г.Новоульяновск (Договор №75/2021/ТП от 30.11.2021 Юсъяев Н.И.)	2022	0,4	0,025	15,00	9,04
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №1 от СТП №50Н г.Новоульяновск (Договор №82/2021/ТП от 20.01.2022 И.П. Петров Ю.А.)	2022	0,4	0,14	40,00	102,92
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛЗ-6 кВ от оп. №153 ВЛ-6 кВ ф.1 от ЦРП №1Н г.Новоульяновск (Договор №82/2021/ТП от 20.01.2022 И.П. Петров Ю.А.)	2022	6	0,12	40,00	149,71
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Технические условия №66/2021/ТП от 01.02.2022 Кулинова А.Ф.)	2022	0,23	0,045	10,00	9,99
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Технические условия №1/ТП/ОЭС/2022/ от 28.02.2022 Зубов А.Е.)	2022	0,4	0,05	15,00	24,10
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №1 от КТП №59Н г.Новоульяновск (Технические условия №11/ТП/ОЭС/2022/ от 19.05.2022 Доронина С.Е.)	2022	0,4	0,08	15,00	51,27
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №55Н г.Новоульяновск (Технические условия №14/ТП/ОЭС/2022/ от 18.07.2022 Сагайдак М.Е.)	2022	0,4	0,4	15,00	168,81
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛЗ-6 кВ от оп. №140 ВЛ-6 кВ ф.1 от ЦРП №1Н г.Новоульяновск (Технические условия №14/ТП/ОЭС/2022/ от 18.07.2022 Сагайдак М.Е.)	2022	6	0,07	15,00	56,35
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Технические условия №15/ТП/ОЭС/2022/ от 13.07.2022 Саунина В.Н.)	2022	0,4	0,005	15,00	0,12
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (Технические условия №17/ТП/ОЭС/2022/ от 18.07.2022 Смирнова Н.И.)	2022	0,4	0,145	15,00	59,54
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №2 от КТП №58Н г.Новоульяновск (Технические условия №18/ТП/ОЭС/2022/ от 26.07.2022 Гришина А.И.)	2022	0,23	0,395	10,00	119,37
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛЗ-6 кВ от оп. №123 ВЛ-6 кВ ф.507 от ПС "Кременки" г.Новоульяновск (Технические условия №18/ТП/ОЭС/2022/ от 26.07.2022 Гришина А.И.)	2022	6	0,07	10,00	30,44

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), <b>КИЛОМЕТРОВ</b> / Количество пунктов секционирования, <b>ШТУК</b> / Количество точек учета, <b>ШТУК</b>	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), <b>ТЫС.РУБ., без НДС</b>
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №2 от ЦРП №1Н г.Новоульяновск (Договор №25/ТП/ОЭС/2022 от 17.11.2022 Близицец В.В.)	2022	0,23	0,154	5,00	98,23
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №2 от КТП №1456 г.Ульяновск (Договор №27/ТП/ОЭС/2022 от 24.11.2022 Атеев Р.М.)	2022	0,4	0,13	15,00	19,66
2.3.1.3.1.1.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ №5 от КТП №36Н г.Новоульяновск (Договор №30/ТП/ОЭС/2022 от 27.12.2022 Буркина Г.М.)	2022	0,23	0,085	5,00	11,16
<b>3</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
3.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), путем горизонтального наклонного бурения (j=6))					
3.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
3.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))					
3.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважинах (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))					
...	<пообъектная расшифровка>					
<b>4</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>					
4.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)					
4.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)					
4.j.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))					

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), <b>КИЛОМЕТРОВ</b> / Количество пунктов секционирования, <b>ШТУК</b> / Количество точек учета, <b>ШТУК</b>	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), <b>ТЫС.РУБ., без НДС</b>
...	<пообъектная расшифровка>					
5	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
5.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 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)					
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), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)					
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроеного типа (m = 4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
5.1.1.2.1.	<i>Строительство СТП №50Н 63 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (Договор №82/2021/ТП от 20.01.2022 И.П. Петров Ю.А.)</i>	2022	6/0,4	1	40,00	298,96
5.1.1.3.2.	<i>Строительство КТП №55Н 250 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (Технические условия №14/ТП/ОЭС/2022/ от 18.07.2022 Сагайдак М.Е.)</i>	2022	6/0,4	1	15,00	714,76
5.1.1.3.2.	<i>Строительство КТП №58Н 250 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (Технические условия №18/ТП/ОЭС/2022/ от 26.07.2022 Гришина А.И.)</i>	2022	6/0,4	1	10,00	726,92
6	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) (j=1)					
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					

№	Объект электросетевого хозяйства, № и дата договора, контрагент	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), <b>КИЛОМЕТРОВ</b> / Количество пунктов секционирования, <b>ШТУК</b> / Количество точек учета, <b>ШТУК</b>	Присоединенная максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), <b>ТЫС.РУБ., без НДС</b>
6.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)					
6.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
<b>7</b>	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>					
7.j	однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					
7.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)					
7.j.k.l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
<b>8</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>					
8.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
8.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					

М.П.



Дайнетдинов И.Ф.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2020 год

Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП, без НДС)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	86,02	32,00	1 031,50	2,69
C1.2.1	*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	43,01	16,00	515,75	2,69
C1.2.2	**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 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	43,01	16,00	515,75	2,69

\*2. C1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 ;

\*\* C1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных C1.2.1



Айнетдинов И.Ф.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а), «в)» - «д)» пункта 16 Методических указаний за 2021 год

Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП), без НДС
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	465,48	27,00	895,50	17,24
C1.2.1	*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	232,74	27,00	895,50	8,62
C1.2.2	**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 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	232,74	27,00	895,50	8,62

\*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5825; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

\*\*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;



Айнетдинов И.Ф.



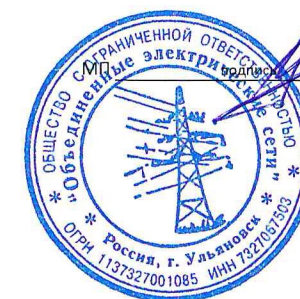
Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний за 2022 год

Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (тыс. руб. на одно ТП, без НДС)
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"					
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	159,33	49,00	589,00	3,25
C1.2.1	*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	79,66	49,00	589,00	1,63
C1.2.2	**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 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	79,66	49,00	589,00	1,63

\*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

\*\*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 МУ;



Айнетдинов И.Ф.

Расчет  
расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний,  
за 2020-2022 годы (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний)

Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"

Тыс.руб. без НДС

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2021 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	Данные за 2022 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	13	14	15	16
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	172,03	86,02	43,01	43,01	930,96	465,48	232,74	232,74	318,65	159,33	79,66	79,66
1.1.	Вспомогательные материалы	117,39	58,69	29,35	29,35	224,01	112,00	56,00	56,00	134,95	67,48	33,74	33,74
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00				0,00				0,30	0,15	0,08	0,08
1.3.	Оплата труда ППП	36,05	18,03	9,01	9,01	500,43	250,21	125,11	125,11	121,85	60,93	30,46	30,46
1.4.	Отчисления на страховые взносы	7,71	3,85	1,93	1,93	92,92	46,46	23,23	23,23	22,46	11,23	5,62	5,62
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	10,89	5,44	2,72	2,72	113,61	56,80	28,40	28,40	39,08	19,54	9,77	9,77
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	0,00				0,00				3,70	1,85	0,93	0,93
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	1,58	0,79	0,40	0,40	1,32	0,66	0,33	0,33	7,46	3,73	1,87	1,87
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	9,31	4,65	2,33	2,33	112,29	56,14	28,07	28,07	27,91	13,96	6,98	6,98
1.5.3.1.	услуги связи	1,02	0,51	0,25	0,25	12,94	6,47	3,24	3,24	2,64	1,32	0,66	0,66
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,05	0,03	0,01	0,01	0,00				0,29	0,14	0,07	0,07
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,00				44,35	22,18	11,09	11,09	9,73	4,86	2,43	2,43
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	1,99	1,00	0,50	0,50	36,95	18,47	9,24	9,24	14,51	7,25	3,63	3,63
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6,25	3,12	1,56	1,56	18,05	9,03	4,51	4,51	0,75	0,38	0,19	0,19
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Данные расходы подтверждаются обосновывающими материалами исходя из факта раздельного учёта по виду регулируемой деятельности "Технологическое присоединение к электрическим сетям"

\*\* Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

\*\*\* Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям



№	Наименование категории присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчётный период)	Количество заключённых договоров, шт (за отчётный период)	Присоединяемая мощность по заключённым договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключённым договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров			Присоединённая мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", СД) тыс.руб. без НДС	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", СД) тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	организации от оказания услуг по технологическому присоединению в соответствии с актами выполненных работ(тыс.руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс.руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) полученный от оказания услуг по технологическому присоединению
							ВСЕГО	Заключённых в отчётном периоде	Заключённых в предыдущих периодах								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15=11+12	16=13+14	17=15-16
1	до 15 кВт, кроме п.1.1	0,4	4	4	39,5	17,783	4	4	0	39,5	17,783	0	17,783	7,736	17,783	25,519	-7,736
1.1	до 15 кВт*		37	28	319	12,833	23	21	2	272	10,542	0	10,542	104,86	10,542	115,402	-104,86
2	от 15 до 150 кВт, кроме указанных в п. 2.1		11	7	355	316,179	3	2	1	120	53,8	0	53,8	694,18	53,8	747,98	-694,18
2.1	от 15 до 150 кВт**																
3	свыше 150 кВт до 890	6-10	3	3	780	3754,74	2	2	0	600	270,036	0	270,036	4939,55	270,036	5209,586	-4939,55
4	до 150 кВт						0								0	0	0
5	свыше 150 кВт до 890						0								0	0	0
6	свыше 8900 кВт	35-110					0							0	0	0	
7	свыше 150 кВт до 890						0							0	0	0	
8	свыше 8900 кВт						0							0	0	0	
<b>ИТОГО</b>			55	42	1493,5	4101,535	32	29	3	1031,5	352,161	0	352,161	5746,326	352,161	6098,487	-5746,326

\*не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

\*\*до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности,

ДИРЕКТОР  
АЙНЕТДИНОВ И.Ф.



Отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям за 2021 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчётный период)	Количество заключённых договоров, шт (за отчётный период)	Присоединяемая мощность по заключённым договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключённым договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров			Присоединённая мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", С1), тыс.руб. без НДС	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили"), С1), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили"). тыс.руб. без НДС	организации от оказания услуг по технологическому присоединению в соответствии с актами выполненных работ(тыс.руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс.руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) полученный от оказания услуг по технологическому присоединению
							ВСЕГО	Заключённых в отчётном периоде	Заключённых в предыдущих периодах								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15=11+12	16=13+14	17=15-16
1	до 15 кВт, кроме п.1.1	0,4	3	2	22,5	42,098	2	2	0	22,5	42,098	0	53,993	29,887	42,098	83,88	-41,782
1.1	до 15 кВт*		33	32	432	14,667	18	14	4	255	8,25	0	485,939	555,76468	8,25	1041,70368	-1033,45368
2	кроме указанных в п. 2.1		4	2	168	69,438	6	2	4	438	399,818	0	161,98	2918,212	399,818	3080,192	-2680,374
2.1	от 15 до 150 кВт**																
3	свыше 150 кВт до 8		0	0	0	0	1	0	1	180	26,997	3259,674	26,997	2307,66433	3286,671	2334,66133	952,00967
4	до 150 кВт	6-10					0								0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8						0								0	0	0
6	свыше 8900 кВт						0								0	0	0
7	свыше 150 кВт до 8	35-110					0								0	0	0
8	свыше 8900 кВт						0								0	0	0
<b>ИТОГО</b>			40	36	622,5	126,203	27	18	9	895,5	477,163	3259,674	728,909	5811,52801	3736,837	6540,43701	-2803,60001

\*не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

\*\*до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и выше, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

ДИРЕКТОР  
АЙНЕТДИНОВ И.Ф.



Отчёт о произведённых технологических присоединениях к электрическим сетям за 2022 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчётный период)	Количество заключённых договоров, шт (за отчётный период)	Присоединяемая мощность по заключённым договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключённым договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров			Присоединённая мощность по выполненным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", С1) тыс.руб. без НДС	Стоимость технологических присоединений по выполненным договорам (мероприятия по строительству объектов "последней мили"), тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (кроме мероприятий по строительству объектов "последней мили", С1) тыс.руб. без НДС	Фактические расходы на технологические присоединения (мероприятия по строительству объектов "последней мили"). тыс.руб. без НДС	организации от оказания услуг по технологическому присоединению в соответствии с актами выполненных работ(тыс.руб. без НДС)	Фактические расходы на технологическое присоединение в соответствии с данными бухгалтерского учета (тыс.руб. без НДС)	Прибыль (Убыток) полученный от оказания услуг по технологическому присоединению
							ВСЕГО	Заключённых в отчётном периоде	Заключённых в предыдущих периодах								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15=11+12	16=13+14	17=15-16
1	до 15 кВт, кроме п.1.1	0,4	3	10	103	42,098	9	9	0	53	107,230	19,040	58,528	129,038	126,270	187,566	-61,297
1.1	до 15 кВт*		33	16	187,4	14,667	38	15	23	471	17,417	0,000	247,118	2339,457	17,417	2586,575	-2569,158
2	кроме указанных в п. 2.1		2	2	50	123,350	2	1	1	65	25,509	645,671	13,006	605,505	671,179	618,511	52,668
2.1	от 15 до 150 кВт**																
3	свыше 150 кВт до 8	6-10					0								0	0	0
4	до 150 кВт						0								0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8						0								0	0	0
6	свыше 8900 кВт						0								0	0	0
7	свыше 150 кВт до 8	35-110					0								0	0	0
8	свыше 8900 кВт						0								0	0	0
<b>ИТОГО</b>			38	28	340,4	180,115	49	25	24	589	150,155	664,710	318,652	3074,000	814,866	3392,652	-2577,786

\*не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

\*\*до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

ДИРЕКТОР  
АЙНЕТДИНОВ И.Ф.



**Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"**

Отчетный период: 2021 год

ООО "Объединенные электрические сети"

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	120 553,92	120 553,92	100 635,01	3 794,51	16 124,40	123 154,51	123 154,51	105 209,77	348,29	17 596,44	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	-98 162,55	-98 162,55	-94 915,56	-202,05	-3 044,95	-85 130,80	-85 130,80	-82 773,65	-115,18	-2 241,97	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	22 391,37	22 391,37	5 719,46	3 592,46	13 079,45	38 023,71	38 023,71	22 436,12	233,12	15 354,47	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00				0,00	0,00				
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	-23 765,63	-23 765,63	-19 936,92	-728,91	-3 099,80	-20 387,29	-20 387,29	-17 505,16	-57,66	-2 824,47	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	-1 374,26	-1 374,26	-14 217,46	2 863,55	9 979,65	17 636,42	17 636,42	4 930,96	175,46	12 530,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	669,84	669,84			669,84	766,34	766,34			766,34	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	-980,64	-980,64			-980,64	-1 466,35	-1 466,35			-1 466,35	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	17 992,48	17 992,48			17 992,48	35 313,23	35 313,23			35 313,23	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	-11 387,05	-11 387,05	-511,85		-10 875,20	-23 176,00	-23 176,00	-313,14		-22 862,86	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	4 920,38	4 920,38	-14 729,31	2 863,55	16 786,13	29 073,64	29 073,64	4 617,82	175,46	24 280,36	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	-1 872,81	-1 872,81			-572,71	-5 003,04	-5 003,04	-923,56	-35,09	-4 044,38	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	3 880,57	3 880,57	-14 729,31	2 290,84	16 319,04	23 499,54	23 499,54	3 694,26	140,37	19 664,91	
<b>Справочно:</b>													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140											
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150											

\* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;  
гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

\*\* Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ.  
Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Руководитель

Главный бухгалтер



(подпись)

(подпись)

Айнетдинов И.Ф.

(Фамилия, имя, отчество)

Калашникова В.А.

(Фамилия, имя, отчество)

Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям

Отчетный период: 2021 год

ООО "Объединенные электрические сети"

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190)	тыс. руб.	100	122 909	122 909	114 852	931	115 783	7 125	106 984	106 984	100 279	172	100 451	6 533	
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	14 980	14 980	14 509	224	14 733	246	13 498	13 498	12 544	117	12 661	837	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	4 541	4 541	4 071	224	4 295	246	5 197	5 197	4 243	117	4 360	837	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	10 439	10 439	10 439	0	10 439	0	8 301	8 301	8 301	0	8 301	0	
ВН	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
СН1	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
СН2	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НН	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	14 803	14 803	14 585	0,22	14 585	218	10 486	10 486	10 486	0	10 486	0	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	263	263	45	0	45	218	31	31	31	0	31	0	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	11 036	11 036	11 036	0	11 036	0	10 455	10 455	10 455	0	10 455	0	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	3 504	3 504	3 504	0	3 504	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	34 856	34 856	32 232	500	32 732	2 124	29 850	29 850	27 990	36	28 026	1 824	
Управленческий персонал	тыс. руб.		7 721	7 721	5 097	500	5 597	2 124	12 875	12 875	11 014	36	11 050	1 824	
Специалисты и технические	тыс. руб.		8 509	8 509	8 509	0	8 509	0	0	0	0	0	0	0	
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		18 626	18 626	18 626	0	18 626	0	16 975	16 975	16 975	0	16 975	0	
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		65	65	64	1	65	0	68	68	65	0	65	3	
Управленческий персонал	чел.		11	11	10	1	11	0	11	11	11	0	11	0	
Специалисты и технические	чел.		12	12	12	0	12	0	12	12	12	0	12	0	
Основные производственные рабочие	чел.		42	42	42	0	42	0	45	45	42	0	42	3	
Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования	тыс. руб.	140	6 702	6 702	6 215	93	6 308	394	6 566	6 566	6 168	8	6 176	390	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	9 358	9 358	9 346	2	9 349	9	9 442	9 442	9 430	0	9 431	12	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	16 417	16 417	13 992	37	14 029	2 388	13 739	13 739	13 637	2	13 639	101	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	16 417	16 417	13 992	37	14 029	2 388	13 739	13 739	13 637	2	13 639	101	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	668	668	655	1	656	12	565	565	547	2	549	16	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	981	981	0	0	0	981	1 466	1 466	0	0	0	1 466	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	24 145	24 145	23 319	73	23 392	753	21 371	21 371	19 477	7	19 485	1 887	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	11 387	11 387	512	0	512	10 875	23 176	23 176	313	0	313	22 863	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	16	16	16	0	16	0	3	3	3	0	3	0	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	11 371	11 371	496	0	496	10 875	23 173	23 173	310	0	310	22 863	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	1 873	1 873	0	573	573	1 300	4 254	4 254	0	210	210	4 044	
<b>Справочные показатели:</b>															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	98 163	98 163	94 916	202	95 118	3 045	85 131	85 131	82 774	115	82 889	2 242	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	24 746	24 746	19 937	729	20 666	4 080	21 853	21 853	17 505	57	17 562	4 291	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	11 359	11 359	11 359	0	11 359	0	23 243	23 243	23 243	0	23 243	0	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	3 504	3 504	3 504	0	3 504	0	0	0	0	0	0	0	
материальные расходы	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.		3 504	3 504	3 504	0	3 504	0	0	0	0	0	0	0	
прочие расходы	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потерь) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	10 439	10 439	10 439	0	10 439	0	8 301	8 301	8 301	0	8 301	0	

\* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 12 - оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

гр. 7, 13 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

\*\* В целях настоящей таблицы под промышленно-производственным персоналом понимается персонал, расходы на оплату труда которого учитываются по счету 20 "Основное производство".

Руководитель

Главный бухгалтер



Приложение к таблице 1.6

Айнетдинов И.Ф.

(Фамилия, имя, отчество)  
Калашникова В.А.

(подпись)

(подпись)

(Фамилия, имя, отчество)

**Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"**

Отчетный период: 2022 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	129 489,98	129 489,98	115 553,11	874,20	13 062,67	120 553,92	120 553,92	100 635,01	3 794,51	16 124,40	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	-88 792,79	-88 792,79	-88 445,68	-134,95	-212,16	-98 162,55	-98 162,55	-94 915,56	-202,05	-3 044,95	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	40 697,19	40 697,19	27 107,43	739,25	12 850,51	22 391,37	22 391,37	5 719,46	3 592,46	13 079,45	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00				0,00	0,00				
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	-27 395,75	-27 395,75	-24 556,70	-183,55	-2 655,50	-23 765,63	-23 765,63	-19 936,92	-728,91	-3 099,80	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	13 301,44	13 301,44	2 550,73	555,70	10 195,01	-1 374,26	-1 374,26	-14 217,46	2 863,55	9 979,65	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	1 686,31	1 686,31			1 686,31	669,84	669,84			669,84	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	-1 237,49	-1 237,49			-1 237,49	-980,64	-980,64			-980,64	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	16 888,31	16 888,31			16 888,31	17 992,48	17 992,48			17 992,48	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	-7 023,95	-7 023,95	-284,40		-6 739,55	-11 387,05	-11 387,05	-511,85		-10 875,20	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	23 614,62	23 614,62	2 266,33	555,70	20 792,59	4 920,38	4 920,38	-14 729,31	2 863,55	16 786,13	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	-4 649,11	-4 649,11	-530,40	-111,14	-4 007,57	-1 872,81	-1 872,81		-572,71	-1 300,10	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	17 940,02	17 940,02	1 735,93	444,56	15 759,52	3 880,57	3 880,57	-14 729,31	2 290,84	16 319,04	
<b>Справочно:</b>													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140											
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150											

\* Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

\*\* Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ.

Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.

Руководитель

Главный бухгалтер



(подпись)

Айнетдинов И.Ф.

(Фамилия, имя, отчество)

Калашникова В.А.

(Фамилия, имя, отчество)



Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям

Отчетный период: 2022 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190)	тыс. руб.	100	117 584	117 584	113 002	399	113 400	4 183	122 909	122 909	114 852	931	115 783	7 125	
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	13 094	13 094	12 742	241	12 984	110	14 980	14 980	14 509	224	14 733	246	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	4 090	4 090	3 738	241	3 979	110	4 541	4 541	4 071	224	4 295	246	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	9 005	9 005	9 005	0	9 005	0	10 439	10 439	10 439	0	10 439	0	
ВН	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
СН1	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
СН2	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
НН	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	24 835	24 835	24 558	0,22	24 558	277	14 803	14 803	14 585	0,22	14 585	218	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	342	342	65	0	65	277	263	263	45	0	45	218	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	11 711	11 711	11 711	0	11 711	0	11 036	11 036	11 036	0	11 036	0	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	12 782	12 782	12 782	0	12 782	0	3 504	3 504	3 504	0	3 504	0	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	37 682	37 682	35 725	122	35 847	1 835	34 856	34 856	32 232	500	32 732	2 124	
Управленческий персонал	тыс. руб.		18 187	18 187	16 230	122	16 352	1 835	7 721	7 721	5 097	500	5 597	2 124	
Специалисты и технические	тыс. руб.		11 183	11 183	11 183	0	11 183	0	8 509	8 509	8 509	0	8 509	0	
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		8 312	8 312	8 312	0	8 312	0	18 626	18 626	18 626	0	18 626	0	
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		65	65	65	0	65	0	65	65	65	0	65	0	
Управленческий персонал	чел.		11	11	11	0	11	0	11	11	11	0	11	0	
Специалисты и технические	чел.		12	12	12	0	12	0	12	12	12	0	12	0	
Основные производственные рабочие	чел.		42	42	42	0	42	0	42	42	42	0	42	0	
Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования	тыс. руб.	140	7 198	7 198	6 850	10	6 859	338	6 702	6 702	6 215	93	6 308	394	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	9 144	9 144	9 135	1	9 136	8	9 358	9 358	9 346	2	9 349	9	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	12 240	12 240	12 085	10	12 095	146	16 417	16 417	13 992	37	14 029	2 388	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	12 240	12 240	12 085	10	12 095	146	16 417	16 417	13 992	37	14 029	2 388	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	1 093	1 093	1 082	1	1 083	10	668	668	655	1	656	12	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	1 237	1 237	0	0	0	1 237	981	981	0	0	0	981	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	11 060	11 060	10 825	15	10 839	221	24 145	24 145	23 319	73	23 392	753	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	7 024	7 024	284	0	284	6 740	11 387	11 387	512	0	512	0	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	49	49	49	0	49	0	16	16	16	0	16	0	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	6 975	6 975	235	0	235	6 740	11 371	11 371	496	0	496	0	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	4 649	4 649	530	111	642	4 008	1 873	1 873	0	5 003	5 003	0	
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	98 163	98 163	94 916	202	95 118	3 045	85 131	85 131	0	85 131	85 131	0	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	19 421	19 421	18 086	197	18 283	1 138	37 778	37 778	114 852	-84 200	30 653	7 125	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	52 742	52 742	52 742	0	52 742	0	11 359	11 359	11 359	0	11 359	0	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	12 782	12 782	12 782	0	12 782	0	3 504	3 504	3 504	0	3 504	0	
материальные расходы	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.		12 782	12 782	12 782	0	12 782	0	3 504	3 504	3 504	0	3 504	0	
прочие расходы	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потерь) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	9 005	9 005	9 005	0	9 005	0	10 439	10 439	10 439	0	10 439	0	

\* Полное наименование видов деятельности:

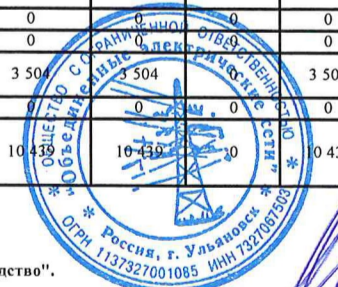
гр. 6, 12 - оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

гр. 7, 13 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

\*\* В целях настоящей таблицы под промышленно-производственным персоналом понимается персонал, расходы на оплату труда которого учитываются по счету 20 "Основное производство".

Руководитель

Главный бухгалтер



(подпись)

Айнетдинов И.Ф.

(Фамилия, имя, отчество)

Калашникова В.А.

(Фамилия, имя, отчество)