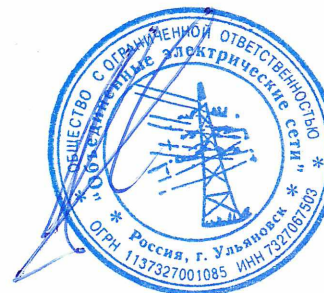


	<b>ФОРМА ТП-2023 ТСО-73</b>
Субъект РФ	<b>Ульяновская область</b>
Период регулирования	<b>2023</b>
Наименование сетевой организации	<b>Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"</b>
ИНН	<b>7327067503</b>
КПП	<b>732501001</b>
Вид деятельности	<b>Технологическое присоединение</b>
	<b>Адрес организации</b>
Юридический адрес:	<b>432063 г. Ульяновск, 2-й пер. Мира, д.24</b>
Почтовый адрес:	<b>432063 г. Ульяновск, 2-й пер. Мира, д.24</b>
	<b>Руководитель</b>
Фамилия, имя, отчество	<b>Айнетдинов Ильдар Фарукович</b>
(код) номер телефона	<b>(8422) 58-55-40</b>
	<b>Должностное лицо, ответственное за составление формы</b>
Фамилия, имя, отчество	<b>Полянский Иван Владимирович</b>
Должность	<b>Начальник ПТО</b>
(код) номер телефона	<b>8(8422) 58-55-40/58-57-43</b>
e-mail	<b>polyanskijiv@oes73.ru</b>

**ДИРЕКТОР  
АЙНЕТАДИНОВ 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	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	<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), сталеалюминиевый (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 №2 от КТП №13Н г.Новоульяновск (договор №13/2021/ТП от 01.06.2021 Герасимов А.В.)</i>	2021	0,4	0,075	15,00	24,50
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (договор №31/2020/ТП от 02.06.2020 Степанова Л.Г.)</i>	2021	0,4	0,025	15,00	12,27
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (договор №58/2021/ТП от 13.09.2021 Шухтеев В.Ю.)</i>	2021	0,4	0,25	15,00	184,60
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (договор №60/2021/ТП от 30.09.2021 Маркачев В.А.)</i>	2021	0,23	0,065	15,00	27,95
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (договор №76/2021/ТП от 30.11.2021 Кукулин А.В.)</i>	2021	0,4	0,025	15,00	17,23
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №3 от КТП №54Н г.Новоульяновск (договор №78/2021/ТП от 02.12.2021 Фелелов Г.Д.)</i>	2021	0,23	0,185	10,00	87,16
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №10а ВЛ-6 кВ от яч. №454 ПС 220/110/6 «Кременки» до опоры №10а/1 ВЛ-6 кВ от яч. №454 ПС 220/110/6 «Кременки» г.Новоульяновск (договор №19/2020/ТП от 28.08.2020 Сороцкий М.Л.)</i>	2021	6	0,05	50,00	71,72
2.3.1.3.2.1.	<i>Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №39 ВЛ-6 кВ №2 от ЦРП-1 до КТП №18Н 400 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №32/2020/ТП от 21.05.2020 ООО "СтройТехПартнер")</i>	2021	6	0,13	90,00	158,41
2.3.1.3.2.1.	<i>Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №128 существующей ВЛ-6 кВ ф.1 от яч. №3-2 III с.ш. РУ-6 кВ ЦРП-1Н до КТП №59Н 400 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №36/2021/ТП от 02.06.2021 Хакимов Н.Ш.)</i>	2021	6	0,205	150,00	142,84
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №2 от КТП №22Н г.Новоульяновск (договор №52/2021/ТП от 13.09.2021 ООО "Т2 Мобайл")</i>	2021	0,4	0,335	7,50	29,89

№	Объект электросетевого хозяйства	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.	<i>Строительство ВЛЗ-6 кВ от опоры №40 ВЛ-6 кВ №507 ПС «Кременки» 220/110/6 кВ до КТП №54Н 250 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №106/2020/ТП от 24.12.2021 Гусев И.В.)</i>	2021	6	0,33	30,00	365,56
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛИ-0,4 кВ №1 от КТП №54Н 250 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №106/2020/ТП от 24.12.2021 Гусев И.В.)</i>	2021	0,4	0,24	30,00	94,38
2.3.1.3.1.1.	<i>Строительство ВЛЗ-6 кВ до СТП №37Н 160 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №96/2020/ТП от 02.12.2020 Керимханова Р.А.К.)</i>	2021	6	0,035	100,00	218,03
<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.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
3.j.k.1.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.1.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))					
3.1.2.2.2.1.	<i>Строительство КЛ-6 кВ от опоры №10а/1 ВЛ-6 кВ от яч. №454 ПС 220/110/6 «Кременки» до СТП №60Н 63 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №19/2020/ТП от 28.08.2020 Сороцкий М.Л.)</i>	2021	6	0,05	50,00	29,89
3.1.2.2.3.2.	<i>Строительство КЛ-6 кВ до КТП №21Н 2х250 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №89/2020/ТП от 16.11.2020 ОГКУ "Ульяновскоблстройзаказчик")</i>	2021	6/0,4	0,185	180,00	172,67
<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.1	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	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>5</b>	<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) кВ (j = 6)					
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
5.j.k.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 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)					
5.j.k.1.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
5.1.1.2.1.	<i>Строительство СТП №60Н 63 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №19/2020/ТП от 28.08.2020 Сороцкий М.Л.)</i>	2021	6/0,4	1	50,00	184,50
5.1.1.4.2	<i>Строительство КТП №18Н 400 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №32/2020/ТП от 21.05.2020 ООО "СтройТехПартнер")</i>	2021	6/0,4	1	90,00	522,34
5.1.1.4.2	<i>Строительство КТП №59Н 400 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №36/2021/ТП от 02.06.2021 Хакимов Н.Ш.)</i>	2021	6/0,4	1	150,00	414,97
5.1.1.2.1.	<i>Строительство СТП №37Н 160 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №96/2020/ТП от 02.12.2020 Керимханова Р.А.К.)</i>	2021	6/0,4	1	100,00	249,92
5.1.1.4.2	<i>Строительство КТП №54Н 250 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №106/2020/ТП от 24.12.2021 Гусев И.В.)</i>	2021	6/0,4	1	30,00	429,40
5.1.2.5.2.	<i>Строительство КТП №21Н 2х250 кВА 6/0,4 кВ г.Новоульяновск (договор №89/2020/ТП от 16.11.2020 ОГКУ "Ульяновскоблстройзаказчик")</i>	2021	6/0,4	1	180,00	2 134,99
<b>6</b>	<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)					
6.j.k.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 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), свыше 3150 кВА (l = 11)					
<b>7</b>	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>					
7.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)					

№	Объект электросетевого хозяйства	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>
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)					
<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), полукошвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
8.2.3.	Установка прибора учёта г.Новоульяновск (договор №19/2020/ТП от 28.08.2020 Сороцкий М.Л.)	2021	0,4	1	50,00	6,37
8.2.3.	Установка прибора учёта г.Новоульяновск (договор №106/2020/ТП от 24.12.2021 Гусев И.В.)	2021	0,4	1	30,00	6,08

Директор ООО "ОЭС"

И.Ф. Айнетдинов



Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренным подпунктами «а), «в)» - «д)» пункта 16 Методических указаний за 2019 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
=Титульный!В4					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах):	103,71	28,00	283,00	3,70
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил технологического присоединения:	*	*	*	*
2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,02	14,00	141,50	0,00
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	0,02	14,00	141,50	0,00

\*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, № 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;

Директор ООО "ОЭС"



И.Ф. Айнетдинов

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"

№ 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"					
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
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил технологического присоединения):	*	*	*	*
2.1	*Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	43,01	16,00	515,75	2,69
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным 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

\*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;

Директор ООО "ОЭС"

И.Ф. Айнегдинов



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"

№ 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"					
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
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил технологического присоединения):	*	*	*	*
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
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. 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;

Директор ООО "ОЭС"

И.Ф. Айнетдинов





Расчет  
расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний,  
за 2019-2021 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 2019 год	по мероприятию «а»	по мероприятию «в.1»	по мероприятию «в.2»	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»
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего*	225,95	103,71	61,12	61,12	172,03	86,02	43,01	43,01	930,96	465,48	232,74	232,74
1.1.	Вспомогательные материалы	212,20	96,83	57,68	57,68	117,39	58,69	29,35	29,35	224,01	112,00	56,00	56,00
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Оплата труда ППП	2,80	1,40	0,70	0,70	36,05	18,03	9,01	9,01	500,43	250,21	125,11	125,11
1.4.	Отчисления на страховые взносы	0,75	0,38	0,19	0,19	7,71	3,85	1,93	1,93	92,92	46,46	23,23	23,23
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	10,20	5,10	2,55	2,55	10,89	5,44	2,72	2,72	113,61	56,80	28,40	28,40
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,1000	0,0500	0,0250	0,0250	1,5810	0,7905	0,3953	0,3953	1,3182	0,6591	0,3296	0,3296
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	10,1000	5,0500	2,5250	2,5250	9,3070	4,6535	2,3268	2,3268	112,2886	56,1443	28,0721	28,0721
1.5.3.1.	услуги связи	0,0600	0,0300	0,0150	0,0150	1,0150	0,5075	0,2538	0,2538	12,9411	6,4706	3,2353	3,2353
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-	-	-	0,0530	0,0265	0,0133	0,0133	-	-	-	-
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	-	-	-	-	-	-	-	-	44,3508	22,1754	11,0877	11,0877
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,1000	0,0500	0,0250	0,0250	1,9900	0,9950	0,4975	0,4975	36,9458	18,4729	9,2365	9,2365
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	9,9400	4,9700	2,4850	2,4850	6,2490	3,1245	1,5623	1,5623	18,0508	9,0254	4,5127	4,5127
1.6.	Внереализационные 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

\*\* 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

МП \_\_\_\_\_ подписи \_\_\_\_\_

ДИРЕКТОР  
АЙНЕТДИНОВ И.Ф.

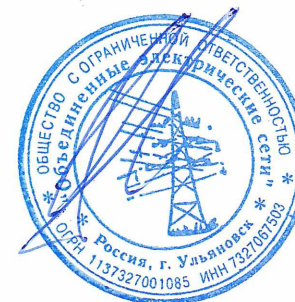


Отчет о произведенных технологических присоединениях к электрическим сетям за 2019 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (за отчетный период)	Присоединяемая мощность по заключенным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключенным договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров			Присоединенная 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	Заключенных в отчетном периоде	Заключенных 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	1	1	3	1,60776	1	1	0	3	1,60776	0	0	1,60776	0	1,60776	
1.1	до 15 кВт*		32	30	335	16,5	26	21	5	260	14,3	0	225955,81	0	14,3	225955,81	-225941,51
2	от 15 до 150 кВт, к		5	4	210	116,7418	1	1	0	20	14,917	0	0	0	14,917	0	14,917
3	свыше 150 кВт до 8	6-10	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	до 150 кВт		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8		0			0									0	0	0
6	свыше 8900 кВт		0			0									0	0	0
7	свыше 150 кВт до 8		35-110				0								0	0	0
8	свыше 8900 кВт	0				0								0	0	0	
<b>ИТОГО</b>			40	35	548	134,84956	28	23	5	283	30,82476	0	225955,81	0	30,82476	225955,81	-225924,9852

\*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.

ДИРЕКТОР  
АЙНЕТАИНОВ И.Ф.

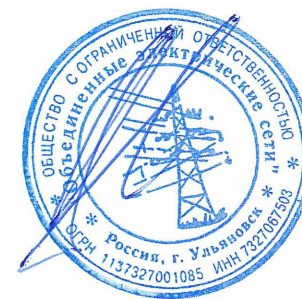


Отчет о произведенных технологических присоединениях к электрическим сетям за 2020 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (за отчетный период)	Присоединяемая мощность по заключенным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключенным договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров			Присоединенная 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	Заключенных в отчетном периоде	Заключенных 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, к		11	7	355	316,179	3	2	1	120	53,8	0	53,8	694,18	53,8	747,98	-694,18
3	свыше 150 кВт до 8	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		1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8		0				0								0	0	0
6	свыше 8900 кВт		0				0								0	0	0
7	свыше 150 кВт до 8		35-110					0							0	0	0
8	свыше 8900 кВт	0					0								0	0	0
<b>ИТОГО</b>			56	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.

ДИРЕКТОР  
АЙНЕТДИНОВ И.Ф.

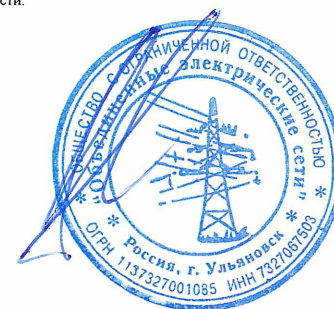


Отчет о произведенных технологических присоединениях к электрическим сетям за 2021 г.

№	Наименование категорий присоединения	Напряжение присоединения, кВ	Количество поданных заявок, шт (за отчетный период)	Количество заключенных договоров, шт (за отчетный период)	Присоединяемая мощность по заключенным договорам, кВт	Стоимость технологических присоединений по заключенным договорам, тыс.руб. без НДС	Количество выполненных договоров			Присоединенная 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	Заключенных в отчетном периоде	Заключенных 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	от 15 до 150 кВт, к		4	2	168	69,438	6	2	4	438	399,818	0	161,98	2918,212	399,818	3080,192	-2680,374
3	свыше 150 кВт до 8	6-10	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		0				0								0	0	0
5	свыше 150 кВт до 8		0				0								0	0	0
6	свыше 8900 кВт		0				0								0	0	0
7	свыше 150 кВт до 8		35-110	0				0							0	0	0
8	свыше 8900 кВт	0					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.

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: 2020 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	123 154,50573	123 154,50573	105 209,76681	348,29483	17 596,44409	111 360,00	111 360,00	95 335,00	23,00	16 002,00	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	-85 130,79989	-85 130,79989	-82 773,64824	-115,17744	-2 241,97421	-79 449,00	-79 449,00	-76 601,00	-16,00	-2 832,00	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	38 023,70584	38 023,70584	22 436,11857	233,11739	15 354,46988	31 911,00	31 911,00	18 734,00	7,00	13 170,00	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00000	0,00000				-1,00	-1,00	0,00	0,00	-1,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	-20 387,28567	-20 387,28567	-17 505,15700	-57,65754	-2 824,47113	-20 977,00	-20 977,00	-17 956,00	-4,00	-3 017,00	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	17 636,42017	17 636,42017	4 930,96157	175,45985	12 529,99875	10 933,00	10 933,00	778,00	3,00	10 152,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	766,33973	766,33973			766,33973	135,00	135,00	0,00	0,00	135,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	-1 466,35043	-1 466,35043			-1 466,35043	-1 336,00	-1 336,00	-432,00	0,00	-904,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	35 313,22800	35 313,22800			35 313,22800	28 231,00	28 231,00	0,00	0,00	28 231,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	-23 176,00000	-23 176,00000	-313,14000		-22 862,86000	-31 646,00	-31 646,00	-1 879,00	0,00	-29 767,00	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	29 073,63747	29 073,63747	4 617,82157	175,45985	24 280,35605	6 173,00	6 173,00	-1 656,00	3,00	7 826,00	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	-5 003,04100	-5 003,04100	-923,56431	-35,09197	-4 044,38472	-210,00	-210,00		-0,60	-209,40	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	23 499,53809	23 499,53809	3 694,25726	140,36788	19 664,91295	5 963,00	5 963,00	-1 656,00	2,40	7 616,60	
<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: 2020 год

ООО "Объединенные электрические сети"

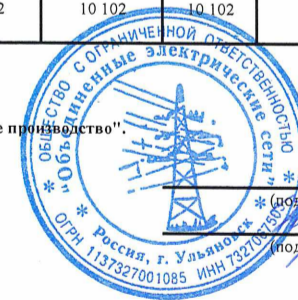
Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из 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	106 984	106 984	100 279	172	100 451	6 533	100 426	100 426	94 557	20	94 577	5 849	
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	13 498	13 498	12 544	117	12 661	837	14 458	14 458	13 647	0	13 647	811	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	5 197	5 197	4 243	117	4 360	837	4 356	4 356	3 545	0	3 545	811	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потери) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	8 301	8 301	8 301	0	8 301	0	10 102	10 102	10 102	0	10 102	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	10 486	10 486	10 486	0	10 486	0	13 340	13 340	13 340	0	13 340	0	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	31	31	31	0	31	0	572	572	572	0	572	0	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	10 455	10 455	10 455	0	10 455	0	12 768	12 768	12 768	0	12 768	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	29 850	29 850	27 990	36	28 026	1 824	29 743	29 743	27 730	0	27 730	2 013	
Управленческий персонал	тыс. руб.		12 875	12 875	11 014	36	11 050	1 824	13 978	13 978	11 965	0	11 965	2 013	
Специалисты и технические	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		16 975	16 975	16 975	0	16 975	0	15 765	15 765	15 765	0	15 765	0	
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		68	68	65	0	65	3	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.		45	45	42	0	42	3	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	6 566	6 566	6 168	8	6 176	390	8 496	8 496	7 961	3	7 964	532	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	9 442	9 442	9 430	0	9 431	12	7 844	7 844	7 832	0	7 832	12	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	13 739	13 739	13 637	2	13 639	101	13 390	13 390	13 292	0	13 292	98	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	13 739	13 739	13 637	2	13 639	101	13 390	13 390	13 292	0	13 292	98	
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	565	565	547	2	549	16	258	258	221	1	222	36	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	1 466	1 466	0	0	0	1 466	0	0	0	0	0	0	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	21 371	21 371	19 477	7	19 485	1 887	12 897	12 897	10 534	16	10 550	2 347	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	23 176	23 176	313	0	313	22 863	34 804	34 804	2 311	0	2 311	32 493	
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	3	3	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	23 173	23 173	310	0	310	22 863	0	0	0	0	0	0	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	5 003	5 003	924	35	959	4 044	210	210	1	1	209		
<b>Справочные показатели:</b>															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	85 131	85 131	82 774	115	82 889	2 242	77 443	77 443	76 601	6	76 607	836	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	21 853	21 853	17 505	57	17 562	4 291	22 983	22 983	17 956	14	17 970	5 013	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	23 243	23 243	23 243	0	23 243	0	10 627	10 627	10 627	0	10 627	0	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	0	0	0	0	0	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.		0	0	0	0	0	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 (потери) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	8 301	8 301	8 301	0	8 301	0	10 102	10 102	10 102	0	10 102	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



ДИРЕКТОР  
АЙНЕТАНОВ И. Ф.

Приложение к таблице 1.6

(Фамилия, имя, отчество)

(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: 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 ОВД 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	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	-1 300,10	-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



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"

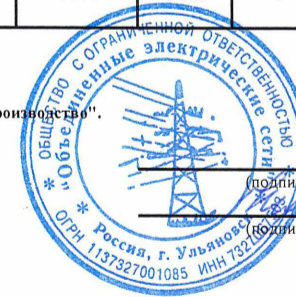
Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из 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



Айнетдинов И.Ф.  
(Фамилия, имя, отчество)  
Калашникова В.И.  
(Фамилия, имя, отчество)