

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ПАО "Уралвагонрент" на 2020 г.

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт. руб./лпт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	ставка тариф, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	ставка тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+пункт 1.2]:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Расходы на мероприятия «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения:	x	x	0	x	x	0	x	x	0
3.	Строительство воздушных линий:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3)):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2)):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюмоцинковый (l=4)):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	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)):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Строительство кабельных линий:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6)):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	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)):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1	Строительство пунктов секционирования:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1	Распределительные пункты (РП) (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), распределительные пункты (РП) (j=3):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1	Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1	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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2):	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1*п. 9.2/1000]:	0	x	0	x	x	0	x	x	0
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС):	x	x	0	x	x	0	x	x	0
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество миллионов объектов (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 № 48609) (шт.):	x	x	0	x	x	0	x	x	0
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [п. 1*п. 2-(п. 9)]:	0	0	0	0	0	0	0	0	0



размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электросетевым сетям энергоснабжающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование	Итого за два года					на 2020 г.				
		Фактически за период (руб. млн)	Фактически за период (млн руб.)	Фактически за период (руб. млн)	Фактически за период (млн руб.)	Фактически за период (руб. млн)	Фактически за период (млн руб.)	Фактически за период (руб. млн)	Фактически за период (млн руб.)	Фактически за период (руб. млн)	Фактически за период (млн руб.)
1	Расходы по мероприятиям, связанным с осуществлением технологического присоединения к электросетевым сетям (показ 2 - пункт 3 пункта 1 - пункт 5 - пункт 6 - пункт 7)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Строительство кабельных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Материалы опоры железобетонные (г-1), металлические (г-2), железобетонные (г-3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Тип провода оптоволоконный провод (К-1), металлопластиковый провод (К-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Материалы провода (кабели) (Г-1), стальной (Г-2), сталеалюминиевый (Г-3), алюминий (Г-4)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Сечение провода (кабели) от 50 квадратных мм включительно (г-1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (г-2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (г-3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (г-4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (г-5), свыше 800 квадратных мм (г-6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Строительство кабельных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Слобод проводки кабельных линий (в траншеях (г-1), в боксах (г-2), в каналах (г-3), в туннелях и коллекторах (г-4), в галереях и эстакадах (г-5), прокладываемые над землей (г-6))	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Слобопроводы (Г-1), в туннелях (Г-2), в галереях и эстакадах (Г-3), в проходах (Г-4)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Кабели и разъемы и пластмассовый изоляцией (Г-1), бумажной изоляцией (Г-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Сечение провода (кабели) от 50 квадратных мм включительно (г-1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (г-2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (г-3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (г-4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (г-5), свыше 800 квадратных мм (г-6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Строительство пунктов распределения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Рокеры (г-1) распределительные пункты (РП) (г-2), переключательные пункты (ПП) (г-3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Номинальный ток до 100 А включительно (К-1), от 100 до 250 А включительно (К-2), от 250 до 400 А включительно (К-3), от 400 до 600 А включительно (К-4), свыше 600 А (К-5)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), на изоляционных распределительных подстанциях (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Трансформаторные подстанции (ТП), на изоляционных распределительных подстанциях (РТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Совтрансформаторы (К-1), дуэтрансформаторы (К-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (Г-1), от 25 до 100 кВА включительно (Г-2), от 100 до 250 кВА включительно (Г-3), от 250 до 500 кВА (Г-4), от 500 до 900 кВА включительно (Г-5), свыше 1000 кВА (Г-6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Совтрансформаторы (К-1), дуэтрансформаторы (К-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (Г-1), от 25 до 100 кВА включительно (Г-2), от 100 до 250 кВА включительно (Г-3), от 250 до 500 кВА (Г-4), от 500 до 900 кВА включительно (Г-5), свыше 1000 кВА (Г-6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Строительство пунктов питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (Г-7)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	ПУ-35 кВ (Г-1), ПУ-110 кВ (Г-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Уровень напряжения в технологической присоединяющей части мероприятий технологического присоединения (показ 9 - пункт 10 - пункт 11 - пункт 12 - пункт 13 - пункт 14)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Строительство кабельных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Материалы опоры железобетонные (г-1), металлические (г-2), железобетонные (г-3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Тип провода оптоволоконный провод (К-1), металлопластиковый провод (К-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Материалы провода (кабели) (Г-1), стальной (Г-2), сталеалюминиевый (Г-3), алюминий (Г-4)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Сечение провода (кабели) от 50 квадратных мм включительно (г-1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (г-2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (г-3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (г-4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (г-5), свыше 800 квадратных мм (г-6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Строительство кабельных линий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Слобод проводки кабельных линий (в траншеях (г-1), в боксах (г-2), в каналах (г-3), в туннелях и коллекторах (г-4), в галереях и эстакадах (г-5), прокладываемые над землей (г-6))	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Слобопроводы (Г-1), в туннелях (Г-2), в галереях и эстакадах (Г-3), в проходах (Г-4)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Кабели и разъемы и пластмассовый изоляцией (Г-1), бумажной изоляцией (Г-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Сечение провода (кабели) от 50 квадратных мм включительно (г-1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (г-2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (г-3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (г-4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (г-5), свыше 800 квадратных мм (г-6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Строительство пунктов распределения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Рокеры (г-1) распределительные пункты (РП) (г-2), переключательные пункты (ПП) (г-3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Номинальный ток до 100 А включительно (К-1), от 100 до 250 А включительно (К-2), от 250 до 400 А включительно (К-3), от 400 до 600 А включительно (К-4), свыше 600 А (К-5)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), на изоляционных распределительных подстанциях (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Трансформаторные подстанции (ТП), на изоляционных распределительных подстанциях (РТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Совтрансформаторы (К-1), дуэтрансформаторы (К-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (Г-1), от 25 до 100 кВА включительно (Г-2), от 100 до 250 кВА включительно (Г-3), от 250 до 500 кВА (Г-4), от 500 до 900 кВА включительно (Г-5), свыше 1000 кВА (Г-6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Совтрансформаторы (К-1), дуэтрансформаторы (К-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (Г-1), от 25 до 100 кВА включительно (Г-2), от 100 до 250 кВА включительно (Г-3), от 250 до 500 кВА (Г-4), от 500 до 900 кВА включительно (Г-5), свыше 1000 кВА (Г-6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Строительство пунктов питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (Г-7)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	ПУ-35 кВ (Г-1), ПУ-110 кВ (Г-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Размер расходов по мероприятиям, связанным с осуществлением технологического присоединения к электросетевым сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (показ 1 - пункт 8)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Таблица 2. Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки (для конкретного заявителя)
 ПАО "Уралавтоприцеп" на 2020 г.

№ п/п	Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.				всего в год
		в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 1 квартале [н. 1.1+n. 1.2+n. 1.3+n. 1.4]	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение во 2 квартале [н. 1.1+n. 1.2+n. 1.3+n. 1.4]	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 3 квартале [н. 1.1+n. 1.2+n. 1.3+n. 1.4]	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 4 квартале [н. 1.1+n. 1.2+n. 1.3+n. 1.4]	
1.	1 год (20__ г.):					[сумма расходов по всем поступлениям за 1 год]
1.1.	1 квартал	0	0	0	0	0
1.2.	2 квартал	0	0	0	0	0
1.3.	3 квартал	0	0	0	0	0
1.4.	4 квартал	0	0	0	0	0
2.	2 год (20__ г.):					[сумма расходов по всем поступлениям за 2 год]
2.1.	5 квартал	0	0	0	0	0
2.2.	6 квартал	0	0	0	0	0
2.3.	7 квартал	0	0	0	0	0
2.4.	8 квартал	0	0	0	0	0
3.	3 год (20__ г.):					[сумма расходов по всем поступлениям за 3 год]
3.1.	9 квартал	0	0	0	0	0
3.2.	10 квартал	0	0	0	0	0
3.3.	11 квартал	0	0	0	0	0
3.4.	12 квартал	0	0	0	0	0
4.	4 год (20__ г.):					[сумма расходов по всем поступлениям за 4 год]
4.1.	13 квартал	0	0	0	0	0
4.2.	14 квартал	0	0	0	0	0
4.3.	15 квартал	0	0	0	0	0
5.	Итого					[сумма расходов по всем поступлениям за 4 года]

Главный энергетик ПАО "Уралавтоприцеп" В.В. Калининченко



**Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки
ПАО "Уралавтоприцеп" на 2020 г.**

Таблица 1. Расчет суммарного размера платы за технологическое присоединение, подлежащего беспроцентной рассрочке

№ п/п	Показатель	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2018 г.)				Ожидаемые данные за текущий период регулирования (2019 г.)				Плановые показатели на следующий период регулирования					
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	всего за год	
1.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб., в т. ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение, подлежащий беспроцентной рассрочке	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Главный энергетик ПАО "Уралавтоприцеп"

В.В. Калининченко



Результаты на местоловочное присоединение энергопринимающих устройств абонентской мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ПАО "Уралэнерго"

№ п/п	Наименование инв. Завантажен	Адрес местоловочной линии энергопринимающих устройств Завантажен	Приказ № и наименование т.кВт	Номер и дата договора об обеспечении и техническом обслуживании энергопринимающих устройств (ТД)	Номер и дата акта об окончании технического обслуживания (факт ТМ)	Сумма по договору ТП НДС, руб.	Сумма по договору ТП без НДС, руб.	Вид ставки для расчета платы за подключение, указаний в договоре	Номер и дата технической экспертизы (ТУ)	Наименование работ со стороны абонента и в соответствии с ТУ	Капитальные вложения на строительство объектов энергохозяйства абонента, руб. в том числе	строительством подстанции 0,4 кВ		строительством подстанции 6, 10 кВ		строительством кабельных линий 0,4 кВ		строительством кабельных линий 6, 10 кВ		строительством прочих объектов энергохозяйства абонента (КТП, РТП, РП, пунктов обслуживания), кВт					
												Фактически	Мониторинг	Фактически	Мониторинг	Фактически	Мониторинг	Фактически	Мониторинг	Фактически	Мониторинг	Фактически	Мониторинг	Фактически	Мониторинг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	ИП Либеяно	г. Челябинск, Челябинская обл. а.33	15.00	27.06.2016.04	09.08.2016	50,00 руб.	50,00 руб.	15.12.2015	фактически исполнен																

Главный энергетик ПАО "Уралэнерго" МП В.В. Калинин



Результат заявки на исключительное применение изобретениями устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присвоенных в данной заявке присвоенных изобретениями устройств)

№ п/п	Наименование заявки	Адрес местонахождения заявки	Присоединенная мощность, кВт	Номер и дата договора об осуществлении и технологическое присоединении (договор ТП)	Номер и дата акта об осуществлении присоединения (акт ТП)	Сумма по договору ТП с НДС, руб.	Сумма по договору ТП без НДС, руб.	Номер и дата технического условия (ТУ)	Наименование работ со стороны организации и в соответствии с ТУ	Капитальные вложения на строительство объектов электрохозяйства без НДС, руб. - в том числе	строительное воздушных линий 0,4 кВ		строительное воздушных линий 6, 10 кВ		строительное кабельных линий 0,4 кВ		строительное кабельных линий 6, 10 кВ		строительное прочих объектов электрохозяйства (КТП, РТП, РЛ, пунктов обслуживания)		строительное распределительных пунктов		строительное пунктов			
											Протяженность, км	Фактически произведенные расходы без НДС, руб.	Протяженность, км	Фактически произведенные расходы без НДС, руб.	Протяженность, км	Фактически произведенные расходы без НДС, руб.	Протяженность, км	Фактически произведенные расходы без НДС, руб.	Мощность, кВт	Фактически произведенные расходы без НДС, руб.	Мощность, кВт	Фактически произведенные расходы без НДС, руб.	Мощность, кВт	Фактически произведенные расходы без НДС, руб.	Мощность, кВт	Фактически произведенные расходы без НДС, руб.
1	2	г. Челябинск, Челябинская область, м. Южная Заводская	15,000	27.06.2016 г. № 09.08.2016	09.08.2016	550000	550000	15.12.2015	СТС	Фактическое подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	Итого	Харьковская обл., г. Харьков	15,000	27.06.2016 г. № 09.08.2016	09.08.2016	550000	550000	15.12.2015	СТС	Фактическое подключение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Главный энергетик ПАО "Уралтрансэнерго"
М.П. В.В. Калининко

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2016-2018 гг. (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)
 ПАО "Уралвогдрисет"

№п/п	Показатели	С 1.1. (Подготовка и выдача сетевой организацией технической условий Заявителю), тыс. руб.			С 1.2. (Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий), тыс. руб.		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт	факт	факт
1.1	Вспомогательные материалы	-	-	-	-	-	-
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-
1.3	Оплата труда ППП	-	-	-	-	-	-
1.4	Отчисления на страховые взносы	-	-	-	-	-	-
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе: работы и услуги непроизводственного характера	-	-	-	-	-	-
1.5.1	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	-	-	-	-	-	-
1.5.2	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.5.3	характера, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.5.3.1	услуги связи	-	-	-	-	-	-
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-	-	-	-	-
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	-	-	-	-	-	-
1.5.3.4	плата за аренду имущества	-	-	-	-	-	-
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	-	-	-	-	-
1.6	Внебюджетные расходы, всего	-	-	-	-	-	-
1.6.1	расходы на услуги банков	-	-	-	-	-	-
1.6.2	% за пользование кредитами	-	-	-	-	-	-
1.6.3	прочие обременяющие расходы	-	-	-	-	-	-
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	-	-	-	-	-

Главный энергетик ПАО "Уралвогдрисет"
 МП



В.В. Калинин

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2016-2018 гг.
 ПАО "Уралвагонмаш"

№п/п	Наименование мероприятия	Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ПП)		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

главный энергетик ПАО "Уралвагонмаш"
 ИП

В.В. Калинин



**Сведения о построенных пунктах секционирования (реклоузерах), присоединенной мощности, фактических расходах в объеме технологического присоединения к электрическим сетям
ПАО "Уралавтоприцеп"**

Мероприятия "последней мили"	Присоединенная мощность, кВт			Количество договоров, шт			Фактические расходы, руб		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров)									
Пункт секционирования типа К-112 на ж/б опорах (ток выключателя 250 А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пункт секционирования типа К-112 на ж/б опорах (ток выключателя 400 А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пункт секционирования типа К-112 на ж/б опорах (ток выключателя 630 А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пункт секционирования типа К-112 на ж/б опорах (ток выключателя 1000 А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пункт секционирования типа КРН IV-10 (ток выключателя 250 А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пункт секционирования типа КРН IV-10 (ток выключателя 400 А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пункт секционирования типа КРН IV-10(ток выключателя 630 А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пункт секционирования типа КРН IV-10 (ток выключателя 1000 А)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Главный энергетик ПАО "Уралавтоприцеп"
МП



В.В. Калининко

**Сведения о построенных трансформаторных подстанциях, присоединенной мощности, фактических расходах в объеме технологического присоединения к электрическим сетям
ПАО "Уралвоптрицеп"**

Мероприятия "последней мили"	Присоединенная мощность, кВт			Количество договоров, шт			Фактические расходы, руб		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Строительство трансформаторных подстанций до 35 кВ									
СТП (Столбовая трансформаторная подстанция):									
СТП 1x16 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СТП 1x25 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СТП 1x40 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СТП 1x63 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СТП 1x100 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МТП (Мачтовая трансформаторная подстанция):									
МТП 1x16 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МТП 1x25 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МТП 1x40 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МТП 1x50 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МТП 1x63 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МТП 1x100 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МТП 1x160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МТП 1x250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МТП 1x400 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МТП 1x630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМКТП (Быстромонтируемая комплектная трансформаторная подстанция):									
БМКТП 1x63 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМКТП 1x100 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМКТП 1x160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМКТП 1x250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМКТП 1x400 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМКТП 1x630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМКТП 1x1000 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП (Клосковая трансформаторная подстанция):									
КТП 1x16 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x25 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x40 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x63 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x80 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x100 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x400 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x1000 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x1250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 1x1600 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x16 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x25 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x40 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x63 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x100 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x400 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x1000 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП 2x1250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП (Блочная комплектная трансформаторная подстанция):									
БКТП 1x25 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x40 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x63 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x100 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x400 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x1000 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x1250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x1600 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 1x2500 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 2x100 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 2x160 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 2x250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 2x400 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 2x630 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 2x1000 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 2x1250 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 2x1600 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП 2x2500 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство трансформаторных подстанций более 35 кВ									



Главный энергетик ПАО "Уралвоптрицеп" _____
МП

В.В. Калинин

Сведения о построенных кабельных линиях, присоединенной мощности, фактических расходах в объеме технического присоединения к электрическим сетям
 ПАО "Уралэнерго"

Мероприятия "последней мили"	Построено кабельных линий, км			Присоединенная мощность, кВт			Количество договоров, шт			Фактические расходы, руб		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Строительство КЛ-0,4 кВ:												
АСБ-1 4x70 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-1 4x95 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-1 4x120 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-1 4x150 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-1 4x185 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-1 4x240 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
устройство закрытого перехода методом горизонтально-направленного бурения (далее - ГНБ) кабелем марок АСБ-1 4x70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство 2КЛ-0,4 кВ:												
АСБ-1 4x70 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-1 4x95 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-1 4x120 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-1 4x150 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-1 4x185 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-1 4x240 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-1 4x240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвБПШн 4x240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство КЛ-10 кВ:												
АСБ-10 3x35 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x50 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x70 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x95 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x120 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x150 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x185 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x240 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x70/35 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x95/35 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x120/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x150/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x185/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x240/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x300/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x400/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x500/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x800/70 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство 2КЛ-10 кВ:												
АСБ-10 3x35 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x50 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x70 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x95 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x120 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x150 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x185 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АСБ-10 3x240 (АСБ, АСБ2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГНБ кабелем марок АСБ-10 3x240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x70/35 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x95/35 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x120/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x150/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x185/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x240/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x300/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x400/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x500/50 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АПвЛс-10 1x800/70 (АПвЛс, АПвЛс2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство КЛ свыше 10 кВ:												

Главный энергетик ПАО "Уралэнерго"



В.В. Калинин

Сведения о построенных воздушных линиях, присоединенной мощности, фактических расходах в объеме технологического присоединения к электрическим сетям
 ПАО "Уралвагонмаш"

Мероприятия "последней мили"	Построено воздушных линий, км			Присоединенная мощность, кВт			Количество договоров, шт			Фактические расходы, руб		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Строительство ВЛ-0,4 кВ												
в одноцепном исполнении:												
A-25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A-50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АС 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АС 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АС 70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 2х16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 2х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 2х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 2х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 2х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х16 + 1х16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х16 + 1х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х25 + 1х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х25 + 1х35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х25 + 1х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х25+1х54,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х35 + 1х35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х35 + 1х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х35+1х54,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х50 + 1х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х50 + 1х54,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х50 + 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х50 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х70 + 1х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х70 + 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х70+1х54,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х70 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х70 + 1х120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х95 + 1х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х95 + 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х95 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х95 + 1х120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х120 + 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х120 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х120 + 1х120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х150 + 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х150 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 4х16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 4х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 4х35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 4х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 4х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 4х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 2х16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 2х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 2х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 5х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в двухцепном исполнении:												
СИП-2а 3х35 + 1х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х50 + 1х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х50 + 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х70 + 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х70 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х95 + 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х95 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х120 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х120 + 1х120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 2х16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 2х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-4 4х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в четырехцепном исполнении:												
СИП-2а 2х16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 2х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 4х16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 4х25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х70 + 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х70 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х95 + 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2а 3х95 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-2 3х120 + 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство ВЛ-10 кВ												
в одноцепном исполнении:												
АС 95/16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-3 1х35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-3 1х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-3 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-3 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-3 1х120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в двухцепном исполнении:												
СИП-3 1х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-3 1х70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-3 1х95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СИП-3 1х120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство ВЛ свыше 10 кВ												

