

## Приложение 16. Мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения

Наименование филиала МРСК/РСК и категорий присоединения	Кредиторская задолженность на 01.01.2020	Дебиторская задолженность на 01.01.2020 по договорам ТП	Сумма по действующим договорам ТП на начало 01.01.2020	Заключено договоров ТП в текущем периоде	Поступление денежных средств по договорам ТП	Выручка от услуг по ТП, всего	Себестоимость по ТП	Кредиторская задолженность на 31.12.2020	Дебиторская задолженность на 31.12.2020 по договорам ТП
	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. без НДС
<b>ПАО «МРСК Северо-Запада»</b>									
до 15 кВт включительно, всего	30,016	1,052	20,624	28,855	15,464	19,307	42,524	26,640	0,651
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	17,015	0,611	17,194	16,594	15,564	12,306	35,559	20,103	0,274
свыше 15 и до 150 кВт включительно	35,983	24,518	32,106	39,091	24,154	25,429	10,311	27,656	10,247
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	1,484	12,918	8,027	0,670	5,557	2,103	0,635	1,335	9,148
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	164,181	8,831	389,378	185,088	148,969	154,009	37,024	152,871	10,473
не менее 670 кВт	2 493,735	75,115	5 427,472	285,501	613,552	994,311	150,064	2041,166	13,415
объекты по производству электрической энергии	0,727	0,000	0,891	12,030	5,049	0,056	0,040	5,184	0,000
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>2 724,643</b>	<b>109,515</b>	<b>5 870,471</b>	<b>550,565</b>	<b>807,188</b>	<b>1 193,112</b>	<b>239,963</b>	<b>2 253,517</b>	<b>34,787</b>
временное технологическое присоединение	2,983	0,358	2,824	6,809	5,461	7,800	4,294	1,529	0,162
<b>В С Е Г О с учетом временного ТП</b>	<b>2 727,626</b>	<b>109,873</b>	<b>5 873,295</b>	<b>557,375</b>	<b>812,649</b>	<b>1 200,912</b>	<b>244,257</b>	<b>2 255,046</b>	<b>34,949</b>
<b>Архангельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»</b>									
до 15 кВт включительно, всего	1,643	0,228	2,003	4,823	4,135	2,761	38,495	2,910	0,103
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	1,249	0,154	1,222	1,563	1,614	1,507	32,694	1,230	0,002
свыше 15 и до 150 кВт включительно	3,906	4,807	4,564	7,625	4,872	4,388	5,233	3,855	3,453
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0,243	3,016	1,305	0,067	0,320	0,604	0,417	0,131	3,161
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	57,149	2,380	133,100	62,810	55,980	59,483	1,009	54,142	8,092
не менее 670 кВт	14,478	0,489	151,962	9,961	1,416	1,696	0,189	12,009	0,129
объекты по производству электрической энергии	0,000	0,000	-	-	0,000	-	-	-	0,000
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>77,177</b>	<b>7,904</b>	<b>291,629</b>	<b>85,219</b>	<b>66,403</b>	<b>68,328</b>	<b>44,926</b>	<b>72,916</b>	<b>11,777</b>
временное технологическое присоединение	0,281	0,005	0,166	1,543	1,385	1,270	3,153	0,378	0,021
<b>В С Е Г О с учетом временного ТП</b>	<b>77,458</b>	<b>7,909</b>	<b>291,795</b>	<b>86,762</b>	<b>67,787</b>	<b>69,598</b>	<b>48,079</b>	<b>73,294</b>	<b>11,798</b>
<b>Вологодский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»</b>									
до 15 кВт включительно, всего	1,773	0,095	1,602	5,119	4,699	3,099	0,311	3,345	0,036
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	1,294	0,020	1,286	3,366	3,414	2,227	0,224	2,497	0,007
свыше 15 и до 150 кВт включительно	1,586	1,101	1,941	4,981	4,774	3,491	0,350	2,336	0,604
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0,198	1,071	-	0,089	0,714	0,089	0,009	0,198	0,509
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	0,761	0,016	1,185	6,524	3,334	0,255	0,026	5,150	0,011

не менее 670 кВт	395,137	3,619	644,893	0,089	11,984	400,022	40,155	4,299	8,558
объекты по производству электрической энергии	0,086	0,000	0,181	-	0,000	-	-	0,086	0,000
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>399,344</b>	<b>4,831</b>	<b>649,801</b>	<b>16,712</b>	<b>24,791</b>	<b>406,868</b>	<b>40,842</b>	<b>15,216</b>	<b>9,209</b>
временное технологическое присоединение	0,177	0,006	0,137	0,298	0,374	0,406	0,041	0,144	0,006
<b>В С Е Г О с учетом временного ТП</b>	<b>399,521</b>	<b>4,837</b>	<b>649,938</b>	<b>17,010</b>	<b>25,164</b>	<b>407,274</b>	<b>40,883</b>	<b>15,360</b>	<b>9,214</b>
<b>Карельский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»</b>									
до 15 кВт включительно, всего	15,007	0,232	5,888	4,539	-5,033	3,176	0,675	7,084	0,097
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	5,015	0,175	5,502	3,507	3,238	2,257	0,480	6,302	0,065
свыше 15 и до 150 кВт включительно	16,505	11,416	10,618	6,170	-4,506	5,000	1,063	4,845	2,125
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0,571	3,020	4,438	-	1,118	0,012	0,003	0,522	1,869
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	17,960	1,777	39,290	0,635	10,596	8,212	1,746	19,671	0,037
не менее 670 кВт	109,243	0,220	119,948	88,399	50,825	117,717	25,033	41,733	1,852
объекты по производству электрической энергии	0,000	0,000	-	12,016	5,007	-	-	5,007	0,000
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>158,714</b>	<b>13,645</b>	<b>175,745</b>	<b>111,759</b>	<b>56,889</b>	<b>134,105</b>	<b>28,517</b>	<b>78,339</b>	<b>4,110</b>
временное технологическое присоединение	0,114	0,017	0,015	0,564	0,522	0,389	0,083	0,246	0,000
<b>В С Е Г О с учетом временного ТП</b>	<b>158,828</b>	<b>13,661</b>	<b>175,760</b>	<b>112,323</b>	<b>57,411</b>	<b>134,493</b>	<b>28,600</b>	<b>78,585</b>	<b>4,110</b>
<b>Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»</b>									
до 15 кВт включительно, всего	1,651	0,016	1,846	0,402	0,238	0,285	0,435	1,588	0,000
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	1,204	0,000	1,737	0,249	0,093	0,243	0,371	1,054	0,000
свыше 15 и до 150 кВт включительно	1,791	1,818	1,656	1,183	1,402	0,496	0,757	1,946	1,067
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0,307	1,784	-	-	0,721	-	-	0,301	1,057
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	15,009	0,016	16,665	26,816	20,646	14,168	21,638	21,678	0,206
не менее 670 кВт	204,554	67,943	1412,549	54,945	316,001	2,730	4,170	449,980	0,098
объекты по производству электрической энергии	0,023	0,000	0,064	0,000	0,000	0,023	0,035	0,000	0,000
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>223,028</b>	<b>69,793</b>	<b>1432,779</b>	<b>83,346</b>	<b>338,288</b>	<b>17,702</b>	<b>27,035</b>	<b>475,192</b>	<b>1,371</b>
временное технологическое присоединение	0,002	0,000	0,067	0,187	0,181	0,081	0,124	0,128	0,027
<b>В С Е Г О с учетом временного ТП</b>	<b>223,029</b>	<b>69,793</b>	<b>1432,846</b>	<b>83,533</b>	<b>338,469</b>	<b>17,783</b>	<b>27,160</b>	<b>475,320</b>	<b>1,398</b>
<b>Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» в Республике Коми</b>									
до 15 кВт включительно, всего	5,348	0,243	5,560	4,901	4,272	5,292	0,801	4,970	0,106
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	4,445	0,048	4,697	2,042	2,365	2,942	0,446	3,737	0,005
свыше 15 и до 150 кВт включительно	4,968	2,400	4,610	7,907	9,015	5,811	0,880	6,052	1,109
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0,057	1,533	2,020	0,436	1,626	0,990	0,150	0,140	1,083
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	16,524	2,394	22,380	49,624	23,187	19,889	3,012	13,742	0,540
не менее 670 кВт	1 706,670	2,682	2 720,448	17,455	70,501	313,474	47,469	1 464,466	1,310
объекты по производству электрической энергии	0,617	0,000	0,646	0,014	0,042	0,033	0,005	0,091	0,000

<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>1 734,128</b>	<b>7,720</b>	<b>2 753,644</b>	<b>79,901</b>	<b>107,016</b>	<b>344,498</b>	<b>52,167</b>	<b>1489,321</b>	<b>3,065</b>
временное технологическое присоединение	2,227	0,271	2,101	1,978	1,694	4,558	0,690	0,191	0,000
<b>В С Е Г О с учетом временного ТП</b>	<b>1 736,355</b>	<b>7,991</b>	<b>2 755,744</b>	<b>81,878</b>	<b>108,711</b>	<b>349,055</b>	<b>52,857</b>	<b>1489,512</b>	<b>3,065</b>
<b>Новгородский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»</b>									
до 15 кВт включительно, всего	2,894	0,001	2,076	4,261	3,915	2,317	1,483	4,305	0,000
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	2,688	0,001	1,946	3,363	3,089	1,824	1,167	3,878	0,000
свыше 15 и до 150 кВт включительно	3,135	0,107	2,861	5,017	3,123	2,332	1,492	3,826	0,116
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0,000	0,014	-	0,049	0,020	0,003	0,002	0,004	-
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	3,849	0,000	6,703	1,420	3,991	4,937	3,160	2,750	0,160
не менее 670 кВт	35,796	0,049	49,722	42,949	36,574	22,570	14,444	49,421	0,000
объекты по производству электрической энергии	0,000	0,000	-	-	0,000	-	-	-	0,000
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>45,675</b>	<b>0,157</b>	<b>61,361</b>	<b>53,647</b>	<b>47,601</b>	<b>32,157</b>	<b>20,578</b>	<b>60,302</b>	<b>0,276</b>
временное технологическое присоединение	0,056	0,000	0,126	0,763	0,253	0,107	0,069	0,202	0,000
<b>В С Е Г О с учетом временного ТП</b>	<b>45,731</b>	<b>0,157</b>	<b>61,487</b>	<b>54,410</b>	<b>47,854</b>	<b>32,264</b>	<b>20,647</b>	<b>60,504</b>	<b>0,276</b>
<b>Псковский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»</b>									
до 15 кВт включительно, всего	1,700	0,236	1,649	4,811	3,238	2,378	0,325	2,438	0,308
в т.ч. физ.лица до 15 кВт включительно	1,119	0,213	0,804	2,504	1,751	1,307	0,179	1,404	0,196
свыше 15 и до 150 кВт включительно	4,093	2,869	5,856	6,209	5,474	3,911	0,535	4,797	1,775
в т.ч. заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	0,108	2,480	0,264	0,029	1,038	0,407	0,056	0,040	1,469
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	52,929	2,249	170,056	37,259	31,236	47,066	6,434	35,738	1,427
не менее 670 кВт	27,856	0,112	327,951	71,703	126,252	136,101	18,604	19,258	1,468
объекты по производству электрической энергии	0,000	0,000	-	-	0,000	-	-	-	0,000
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>86,578</b>	<b>5,465</b>	<b>505,512</b>	<b>119,981</b>	<b>166,199</b>	<b>189,456</b>	<b>25,898</b>	<b>62,231</b>	<b>4,978</b>
временное технологическое присоединение	0,126	0,059	0,212	1,477	1,053	0,989	0,135	0,240	0,109
<b>В С Е Г О с учетом временного ТП</b>	<b>86,704</b>	<b>5,524</b>	<b>505,725</b>	<b>121,459</b>	<b>167,252</b>	<b>190,445</b>	<b>26,033</b>	<b>62,471</b>	<b>5,086</b>