

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep.			Intermediate Sep.			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year		
						HM	WO	Jig	Ves.	HM	Cycl.	LD	HM	WO	Froth	Spiral		Column	E	M	A	Man.	PLC			DCS	
Alabama (8)																											
Best Coal	Short Creek	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—			
Bluestone Resources	Glade	200	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	Tag	2012	
Camellia Met Mining	Piney Woods	300	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	
Oak Grove Mining	Concord	1,000	8.50%	< 1.0	2011	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	•	R&C	2011	
Peabody Energy	Shoal Creek	2,220	12.00%	< 1.2	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	•	—	IR	1992	
Warrior Met Coal	JWR No. 4	1,300	—	—	2010	•	—	—	•	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	Mc/Tag	1974	
Warrior Met Coal	JWR No. 5 (Idle)	1,000	—	—	2008	•	—	—	—	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	Mc/Tag	1976	
Warrior Met Coal	JWR No. 7	1,400	—	—	2012	•	—	—	—	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	Mc/Tag	1978	
Colorado (5)																											
Allegiance Coal	New Elk (Idle)	600	—	< 1.2	2012	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	—	
Arch Resources	West Elk	700	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	Tag	2010
Blue Mountain Energy	Deserado	800	8.00%	< 1.2	2017	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	Mc	1983
Peabody Energy	Twentymile	2,000	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	•	—	—	Tag	2008
Wolverine Fuels	Bowie (Idle)	650	5.50%	< 1.2	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	Dan	2004
Illinois (11)																											
Alliance Resource Partners	Hamilton County	2,000	9.00%	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	GMC	2013
Alliance Resource Partners	Pattiki (Idle)	1,200	7.00%	> 2.5	2003	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	FMC	1982
Foresight Energy	Deer Run	2,000	9.00%	> 2.5	—	•	—	—	•	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	CDG	2011
Foresight Energy	Pond Creek-Mach	2,250	7.80%	2.5	2022	•	—	—	•	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	CDG	2006
Foresight Energy	Shay (Idle)	850	8.00%	3.5	2009	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	Mc	1970
Foresight Energy	Sugar Camp	4,200	9.00%	2.5	2014	•	—	—	•	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	CDG	2011
Knight Hawk Coal	Creek Paum	550	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	Tag	2000
Knight Hawk Coal	Prairie Eagle	850	—	—	2012	•	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	Tag	2005
Knight Hawk Coal	Red Hawk	250	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Knight Hawk Coal	Viper	700	9.00%	> 2.5	2015	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	R&S	1982
Peabody Energy	Gateway	1,000	—	—	1998	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	R&S/Tag	1976
Indiana (12)																											
Alliance Resource Partners	Gibson County North (Idle)	950	7.00%	1.2-2.5	2014	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	Dan	2000
Alliance Resource Partners	Gibson County South	2,000	7.00%	1.2-2.5	2022	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	GMC	2014
Blackhawk Mining	Augusta (Idle)	250	—	> 2.5	2010	—	•	—	—	—	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	Co	2002
Blackhawk Mining	Freelandville No. 2 (Idle)	400	8.00%	> 2.5	2010	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	Co	2005
Blackhawk Mining	Log Creek (Idle)	600	8.50%	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	Dan	2011
Lexington Coal Holdings	Kindill No. 2 (Idle)	1,200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	R&S	1951
Lexington Coal Holdings	Sycamore (Idle)	400	10.50%	> 2.5	1997	•	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	CPE	1982
Peabody Energy	Bear Run	1,600	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	Tag	2010
Peabody Energy	Francisco	650	—	—	2008	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	Dan	1997
Solar Sources	Carbondale	400	—	—	1985	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Dan	1985
Sunrise Coal	Carlisle (Idle)	900	—	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	Dan/ACS	2007
Sunrise Coal	Oaktown	1,600	—	> 2.5	2016	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	•	•	—	Pow	2008
Kentucky (58)																											
Alliance Resource Partners	Dodge Hill (Idle)	300	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	GMC	—
Alliance Resource Partners	Dotiki (Idle)	2,000	8.00%	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	•	—	—	GMC/Mc	2011
Alliance Resource Partners	Elk Creek (Idle)	1,200	8.00%	> 2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	GMC	2006
Alliance Resource Partners	MC Mining	1,000	8.00%	< 1.2	1991	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	Liv	1974
Alliance Resource Partners	Onton No. 9 (Idle)	700	—	—	2011	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	GMC	2004
Alliance Resource Partners	River View	3,000	9.50%	> 2.5	2015	—	—	—	—	—	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	GMC	2009
Alliance Resource Partners	Warrior	1,200	9.00%	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	GMC	2008
American Infrastructure	Perry County	1,350	7.50%	1.2-2.5	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	Kil/Pow	1979
American Infrastructure	Supreme (Idle)	450	10.00%	< 1.2	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM		Intermediate Sep. LD HM WO			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year
						HM	WO	Jig	Ves. Cycl.	Cycl.	Cycl.	Tables	Froth	Spiral	Column		E	M	A	Man.	PLC	DCS		
American Infrastructure	Deane/Mill Creek	800	8.00%	< 2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	R&S	1992
American Infrastructure	McCoy Elkhorn (Idle)	1,350	8.50%	1.2-2.5	2010	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	—	1980
Apex Energy (James H. Booth)	Big Creek	450	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	Pow	—
Appalachian Resource Co.	Rob Fork	600	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Pow	—
Berkeley Energy	Huff	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blackhawk Mining	Blue Diamond No. 64 (Idle)	900	7.00%	1.2-2.5	2010	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	Dan	1989
Blackhawk Mining	Leatherwood	1,000	7.00%	1.2-2.5	2006	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	R&S	1990
Blue Gem Mining	Blue Gem (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bluegrass Natural Resources	Cave Branch	1,800	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	—	—
Bluestone Resources	Evanston (Idle)	400	—	—	2007	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bluestone Resources	Jones Fork (Idle)	700	—	—	2011	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bluestone Resources	Licking River (Idle)	300	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2007
Bluestone Resources	Pine Mountain (Idle)	400	—	—	2010	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Cambrian Coal	Bear Branch (Idle)	400	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Pow	—
Cambrian Coal	Beech Fork No. 1 (Idle)	500	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Pow	—
Cambrian Coal	F.M. Burke (Idle)	550	8.50%	1.2-2.5	1994	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	Liv	1980
CBD Resources	Raven (Idle)	800	10.00%	< 1.2	208	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Pow	2008
Harlan Cumberland Coal	Highsplint (Idle)	1,200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Harlan Cumberland Coal	Totz	600	2.00%	< 1.2	—	•	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	Dan	1976
JRL Energy	Coalgood	—	—	—	2019	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Pow	—
Kentucky Proc. & Equip.	Pleasant View (Idle)	900	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Kingdom Coal	Enterprise - Roxana	875	9.00%	1.2-2.5	2009	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	A&T	1980
Landmark Mining	Landmark (idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lexington Coal Co.	Sidney - Big Creek (Idle)	1,500	—	—	1991	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	R&S	1989
Lipari Energy	Pioneer	350	—	—	2010	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Metinvest	Sapphire	1,100	8.00%	—	2006	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	Mc	1982
Muhlenberg County Resources	Genesis (Idle)	1,200	8.50%	> 2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	•	—	—	GMC	2009
Muhlenberg County Resources	Midway (Idle)	1,200	8.50%	> 2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	•	—	—	GMC	2008
Muhlenberg County Resources	Paradise No. 9 (Idle)	800	8.00%	> 2.5	2011	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Bays	2004
Muhlenberg County Resources	Pride (Idle)	600	8.50%	> 2.5	2021	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	•	•	—	—	GMC	2009
Nally & Hamilton Enterprises	Brookside (Idle)	1,200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1968
NewLead Holdings	Coal Essence	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Oxford Mining Co.	Schoate	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Paringa Resources	Poplar Grove (Idle)	400	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Pinnacle Processing	Pevler (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Prairie Mining Co.	Highland (Idle)	2,000	9.50%	> 2.5	—	•	•	•	—	—	—	—	•	•	—	•	—	—	•	—	—	—	R&S	1981
Pristine Clean Energy	Premier Elkhorn	1,100	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	Pow	—
Revelation Energy	Bell County-Hignite (Idle)	650	8.50%	1.2-2.5	2009	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	Dan	1980
Revelation Energy	Bledsoe No. 1 (Idle)	650	8.00%	1.2-2.5	2009	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	—	—	Peters	1985
Revelation Energy	Red Bird (Idle)	500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revelation Energy	Shamrock Beechfork (Idle)	1,400	8.50%	1.2-2.5	2010	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Pow	1990
Richmond Hill	Clintwood Elkhorn No. 2	650	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Pow	—
Sequoia Energy	Sequoia	750	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Pow	—
Star Ridge Mining	Star Ridge	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Sunny Ridge Enterprises	Sunny Ridge	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Tahita Energy, Inc.	Spurlock (Idle)	900	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	Tag	2007
Tahita Energy, Inc.	Ivel (Idle)	500	—	—	2007	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	Tag	—
Vision Mining	Vision No. 9 (Idle)	250	—	—	2004	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Erwin	—
Western Kentucky Minerals	Joe's Run Processing	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Maryland (1)																								
Alliance Resource Partners	Mettiki	1,350	6.00%	—	—	—	—	—	—	—	—	—	•	•	—	•	•	—	—	•	—	—	Mc	1978

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM		Intermediate Sep.			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year
						HM	WO	Jig	Ves. Cycl.	LD Cycl.	HM Cycl.	WO Tables	Froth	Spiral	Column		E	M	A	Man.	PLC	DCS		
Tennessee (3)																								
Bluestone Resources	Baldwin (Idle)	400			2012	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Kopper Glo Mining	Kopper Glo	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Mountainside Coal Co.	Mountainside	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Utah (3)																								
ACNR	West Ridge	600	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Wolverine Fuels	Castle Valley	500	11.00%	—	2005	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Centry	2005	
Wolverine Fuels	Hunter	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Virginia (18)																								
Alpha Metallurgical Resources	McClure River	1,100	7.80%-12.00%	< 1.0	2019	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	•	Dan/Pow	1979
Alpha Metallurgical Resources	Toms Creek	1,100	7.00%-12.00%	1.2-2.5	2004	•	—	—	•	—	—	—	•	•	•	•	—	—	—	—	•	—	Dan/Tag	1980
Bluestone Resources	Ramsey (Idle)	650	—	—	2011	•	—	—	—	—	—	—	•	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bluestone Resources	Sigmon (Idle)	400	—	—	2010	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Coking Coal LLC	Pardee	750	8.20%	< 1.2	2005	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Pow	1995
Coronado Coal	Buchanan	1,300	5.00%	< 1.2	2007	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	•	IE	1984
G&B Processing	No. 1 Tipple	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
INMET Mining	Lone Mountain	1,150	6.00%	< 1.2	2004	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	•	•	•	Pow	1981
INMET Mining	Pigeon Creek (Idle)	1,400	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Pow	—
Maven Energy	Maven No. 1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Metinvest	Nora (Idle)	400	8.00%	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	Pow	1981
Metinvest	Wellmore No. 8	1,000	7.00%	—	2011	•	—	—	—	—	—	•	—	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Pow	1978
Ramaco Resources	Berwind	600	5.00%	< 1.2	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	•	Co	1978
Ramaco Resources	Knox Creek	650	—	—	2010	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	•	Pow	1978
Red River Coal	Red River No. 1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Poe	—
Red River Coal	Stoker	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Richmond Hill	Clintwood Elkhorn No. 3	650	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	—	—
SunCoke Energy	Coronet Jewell	900	6.80%	< 1.2	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	Liv	—
West Virginia (65)																								
Active Resources	Hampden	600	< 4.00%	< 1.2	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Peters	—
Allegheny Metallurgical	High Carbon Processing	1,400	7.50%	<1.05	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Pow	2023
Alliance Resource Partners	Tunnel Ridge	1,800	8.00%	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	•	—	—	—	—	—	—	Tag	2010
Alpha Metallurgical Resources	Chess Processing	2,200	7.00%	<1.75	2023	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Daniels	1980
Alpha Metallurgical Resources	Homer III/Black Castle (Idle)	800	13.00%	< 1.2	2008	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Pow	2008
Alpha Metallurgical Resources	Kepler	900	6.50%	< 0.75	2024	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	H&P	1968
Alpha Metallurgical Resources	Kingston	700	6.50%	0.8	2024	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	1974
Alpha Metallurgical Resources	Litwar (Idle)	450	5.50%-6.00%	—	2010	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	—	—	Liv	1980
Alpha Metallurgical Resources	Mammoth	1,200	7.00%	0.8	2008	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	•	—	—	—	—	—	—	—	1950
Alpha Metallurgical Resources	Marfork	2,400	6.75%	< 1.5	2023	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Pow	1994
Alpha Metallurgical Resources	Power Mountain	1,200	7.50%	< 1.0	2010	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	R&S/Pow	1985
Alpha Metallurgical Resources	Rum Creek/Bandmill	1,200	7.75%	< 1.1	2010	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Pow	2010
ACNR	Harrison County	1,500	10.00%	> 2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	—	—	F&P	2006
ACNR	Marion County	1,400	8.50%	> 2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	Far	1970
ACNR	Marshall County	2,800	9.50%	> 2.5	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	F&P	2002
ACNR	Monongalia County (Idle)	1,500	8.00%	> 2.5	2000	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	—	Liv	1970
ACNR	Ohio County	1,800	9.50%	> 2.5	2015	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	Co	1967
Arch Resources	Beckley	600	7.50%	< 1.0	2018	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	•	•	•	Pow	2007
Arch Resources	Cardinal	1,400	7.00%	< 1.05	2015	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	IR	2006
Arch Resources	Leer	1,400	7.00%	< 1.05	2012	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	Pow	2012
Arch Resources	Sentinel	1,600	7.50%	< 1.1	2021	•	—	—	•	—	—	—	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	R&S/Pow	1972
Argus Energy (Cliffs)	Kiah Creek (Idle)	400	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Award Development	Slaughter Creek (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Company	Plant Name	Raw Feed	Product Ash %	Quality	Year of Last Upgrade	Type of Plant		Primary Sep. HM		Intermediate Sep.			Fine Coal			Centrifugal Dryer(s)	Online Analyzers			Controls			Builder	Year
						HM	WO	Jig	Ves.	Cycl.	LD	HM	WO	Cycl.	Cycl.		Tables	Froth	Spiral	Column	E	M		
Bay Star Coal Co.	Big Creek	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Bens Creek	Glen Alum	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Blackhawk Mining	Blue Creek	900	—	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 2009
Blackhawk Mining	Fanco (Idle)	650	10.00%	< 1.2	2004	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Brooks 1994
Blackhawk Mining	Kanawha Eagle	800	6.00%	< 1.2	2001	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 2000
Blackhawk Mining	Katie	400	7.00%	< 1.2	2008	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 1980
Blackhawk Mining	Panther	1,200	10.00%	< 1.2	2005	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	— 1996
Blackhawk Mining	Rocklick	2,800	9.00%	1.2-2.5	2000	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	R&S 1986
Blackhawk Mining	Toms Fork	700	13.00%	1.2-2.5	2004	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Dan/Pow 1995
Blackhawk Mining	Wells (Idle)	1,200	8.00%	1.2-2.5	2000	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	R&S 1978
Bluestone Resources	Bishop	650	8.00%	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 2013
Blackhawk Mining	Katie	400	7.00%	< 1.2	2008	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 1980
Bluestone Resources	Keystone No. 1 (Idle)	400	—	—	2004	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 2007
Bluestone Resources	Keystone No. 2 (Idle)	450	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—
Bluestone Resources	Pinnacle	1,250	—	—	2019	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	A&G —
Bluestone Resources	Red Fox (Idle)	300	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 2006
Condor Holdings LLC	Holden 22	550	11.00%	< 1.2	2005	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Liv —
Condor Holdings LLC	Ragland	—	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—
CONSOL Energy	Itmann	600	8.00%	< 1.0	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Raw 2022
Coronado Coal	Mountaineer Pocahontas	600	—	—	2012	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 2007
Coronado Coal	Saunders	900	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 2009
Edwight Processing LLC	Goals (Idle)	600	6.00%	—	2001	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—
ERP Environmental Fund	Big Mountain (Idle)	900	12.00%	< 2.5	1998	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	— 1975
Frasure Creek Mining (Essar)	Deep Water	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
JSW Steel	Caretta	500	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lexington Coal Co.	Black Bear	1,800	6.20%-9.10%	< 1.2	2004	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Dan 2017
Lexington Coal Co.	Dingess	—	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	R&S 1992
Lexington Coal Co.	Sprouse Creek (Idle)	1,400	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Dan/Pow 1978
Metinvest	Affinity	550	8.00%	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 2011
Metinvest	East Gulf (Idle)	600	6.75%	—	2007	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	R&S/Pow 1952
Metinvest	Star Bridge	500	9.00%	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Ind 2006
Phoenix Federal No. 2	Federal No. 2 (Idle)	1,300	6.70%	1.2-2.5	1998	•	•	—	•	—	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	R&S 1968
Prime Processing (Cliffs)	Eckman	500	—	—	2011	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Tag 2007
Pocahontas Processing LLC	Delbarton	600	8.50%	< 1.0	1984	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Goff Bro 1974
Ramaco Resources	Elk Creek	700	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Raw 2017
Rhino Resource Partners	Tug Fork	1,800	< 10.50%	> 1.0	2000	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Pow 1981
Screaming Eagle Coal	Peach Orchard	550	12.00%	< 1.2	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	L-A 1994
Southeastern Land	Millers Creek (Idle)	800	12.00%	< 2.0	2006	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	—
Superior Processing	Superior	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
White Forest Resources, Inc.	Raven Crest - Bull Creek	300	8.00%-10.00%	< 1.2	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	ACS/Raw 2013
White Forest Resources, Inc.	South Fork - Clearco	300	6.50%	0.8-1.1	—	•	—	—	—	•	—	—	—	•	—	—	•	—	—	—	—	•	—	Dan 2013
XMV (Cliffs)	Black Wolf (Idle)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Key to plant designers: A&G=Allen & Garcia, A&T=A&T Manufacturing, AIR=AIRC, Bri=Bristol Steel, CDG=Coalfield Development Group, CEE=CEE Engineering, Chil=Childress Services, CLI=CLI, Corn=Cornette Engineering, CPE=Coal Processing Engineers, Co.=designed by the mining company, Cyc=Cyclone Machine, Dan=Daniels, Dvo=Dravo, EIW=Eagle Iron Works, EIM=Eimco, Env=Envirotech, Erw=Erwin Industries, F&P=Farnham & Pfile, FMC=FMC, Far=Fairmont Machine, GMC=General Mine Contracting, H&P=Heyl & Patterson, H-S=Holmes-Shaney, Ind=Indiana Steel, IN=Industrial, IR=Industrial Resources, Int=Interstate, Jef=Jeffrey, KHD=KHD Humboldt Wedag, Jam=J.F. Jameson, Kai=Kaiser, Kil=Kilborn Engineering, L-B=Link-Belt, Lin=Lincoln Contracting, Liv=J.O. Lively, L-A=Long-Airbox, Mc=McNally Systems, MP=Minerals Processing, NH=Norton Hambleton, Nor=Norwest, Pet=Peters Equipment, Pow=Powell Construction, PM=Process Machinery, Ram=Ramsey, Raw=Raw Resources, R&S=Roberts & Schaefer, Rol=Roller, See=Seeco, Sim=Simon Carves, Tag=Taggart (DRA Global acquired Taggart), Wil=Wilmington, Wem=Wemco.

Key to header: Raw feed = capacity (tons per hour), Quality = lb-SO2/mmBtu (<1.2, low sulfur; 1.2-2.5, medium sulfur; and >2.5, high sulfur), HM=Heavy Media; WO=Water Only, LD=Large Diameter (greater than 30 inches), Cycl=Cyclones, Ves. = Vessel, Analyzers: ash, A; elemental, E; and moisture, M. Controls: Man = Manual, PLC = Programmable logic controller, and DCS = Distributed control system.

Key to coal companies: Alliance = Alliance Coal Co., AMCI = American Metals & Coal Int'l, CONSOL = CONSOL Energy, ACNR = American Consolidated Natural Resources.